

УТВЕРЖДЕНА
решением Норильского
городского Совета депутатов
от _____ № _____

**Программа комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
муниципального образования город Норильск
на период с 2026 до 2045 года**

программный документ

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ.....	2
Перечень таблиц	5
Список рисунков.....	15
I. ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НОРИЛЬСК НА ПЕРИОД С 2026 ДО 2045 ГОДА.....	17
1. Паспорт Программы	17
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	21
2.1.1. Институциональная структура	21
2.1.2. Характеристика системы ресурсоснабжения.....	24
2.1.3. Балансы мощности и ресурса	44
2.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	50
2.1.5. Зоны действия источников ресурсов	51
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом.....	52
2.1.7. Надежность работы системы.....	54
2.1.8. Качество поставляемого ресурса	55
2.1.9. Воздействие на окружающую среду.....	56
2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	57
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	84
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения	86
2.2.1. Институциональная структура	86
2.2.2. Характеристика системы ресурсоснабжения.....	88
2.2.3. Балансы мощности и ресурса	110
2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	115
2.2.5. Зоны действия источников ресурсов	117
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом.....	118
2.2.7. Надежность работы системы.....	124
2.2.8. Качество поставляемого ресурса	129
2.2.9. Воздействие на окружающую среду.....	131
2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	134
2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	142
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения	144
2.3.1. Институциональная структура	144
2.3.2. Характеристика системы ресурсоснабжения	149
2.3.3. Балансы мощности и ресурса	161
2.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	164
2.3.5. Зоны действия источников ресурсов	164
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом.....	165
2.3.7. Надежность работы системы.....	166
2.3.8. Качество поставляемого ресурса	167
2.3.9. Воздействие на окружающую среду.....	167
2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	169
2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	169
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения	171

2.4.1 Институциональная структура	171
2.4.2. Характеристика системы ресурсоснабжения.....	174
2.4.3. Балансы мощности и ресурса	189
2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	191
2.4.5. Зоны действия источников ресурсов	191
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом.....	193
2.4.7. Надежность работы системы.....	198
2.4.8. Качество поставляемого ресурса	199
2.4.9. Воздействие на окружающую среду.....	200
2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	201
2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	207
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения	209
2.5.1. Институциональная структура	209
2.5.2. Характеристика системы ресурсоснабжения.....	214
2.5.3. Балансы мощности и ресурса	227
2.5.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	228
2.5.5. Зоны действия источников ресурсов	229
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом.....	230
2.5.7. Надежность работы системы.....	236
2.5.8. Качество поставляемого ресурса	237
2.5.9. Воздействие на окружающую среду.....	237
2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	238
2.5.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	241
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов	242
2.6.1. Институциональная структура	242
2.6.2. Характеристика системы ресурсоснабжения.....	249
2.6.3. Балансы мощности и ресурса	265
2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета	267
2.6.5. Зоны действия источников ресурсов	267
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом.....	267
2.6.7. Надежность работы системы.....	273
2.6.8. Качество поставляемого ресурса	273
2.6.9. Воздействие на окружающую среду.....	274
2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	279
2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе.....	279
2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	282
3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	296
3.1. Количественное определение перспективных показателей	296
3.1.1. Динамика численности населения	296
3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, динамика частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий.....	303

3.1.3. Прогнозные изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики.....	334
3.1.4. Прогноз доходов населения.....	388
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	397
3.2.1. Перспективные показатели спроса в сфере электроснабжения.....	397
3.2.2. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения	400
3.2.3. Перспективные показатели спроса в сфере газоснабжения.....	407
3.2.4. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения..	409
3.2.5. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоотведения...	414
3.2.6 Перспективные показатели спроса в сфере сбора и утилизации твердых коммунальных отходов.	418
3.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих движение целевых показателей	420
4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.	435
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	456
5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении	457
5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении	473
5.3. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении	490
5.4. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении	499
5.5. Программа инвестиционных проектов в водоотведении	519
5.6. Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов.	536
5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.	544
5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.	545
5.9. Взаимосвязанность проектов	558
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.....	559
6.1. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования	559
6.2. Краткое описание форм организации проектов	563
6.3. Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы	574
6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения	594
7. Управление программой.....	619
7.1. Ответственный за реализацию программы.	619
7.2. План-график работ по реализации программы	619
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.	620
7.4. Порядок и сроки корректировки программы.	621
II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ	622

Перечень таблиц

Таблица 1 - Структура установленных мощностей электростанций Норильско-Таймырского энергорайона по состоянию на 01.01.2026.....	24
Таблица 2 - Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-1.....	25
Таблица 3 - Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-2.....	26
Таблица 4 - Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-3.....	27
Таблица 5 - Характеристики установленного оборудования на Усть-Хантайской ГЭС	28
Таблица 6 - Характеристики установленного оборудования на Курейской ГЭС	29
Таблица 7 – Подстанции АО «НТЭК».....	30
Таблица 8 – Мощность подстанций АО «НТЭК» различного класса напряжения, обеспечивающих электрической энергией территорию муниципального образования город Норильск, кВА	30
Таблица 12 – Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов АО «НТЭК» на территории муниципального образования город Норильск	31
Таблица 13 - Объемы потребления топлива на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за период 2021-2025 годов.....	34
Таблица 14 - Показатели удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии за 2021-2025 годы.....	37
Таблица 15 - Характеристики воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ северной части Норильско-Таймырского энергорайона	39
Таблица 16 - Общая характеристика линий электропередач 220/110/35/10/6/0,4 кВ на территории Норильского промышленного района по классам напряжения	39
Таблица 17 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства МУП «КОС» по состоянию на 01.01.2026 г.	41
Таблица 18 - Динамика установленных мощностей электростанций Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг.	44
Таблица 21 - Структура выработки электроэнергии на электростанциях Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021—2025 гг.	46
Таблица 22 – Баланс электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг.	47
Таблица 23 - Динамика электропотребления Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг.	47
Таблица 24 - Баланс производства и потребления электрической энергии в Норильско-Таймырском энергорайоне за 2021 – 2025 годы	47
Таблица 25 – Установленные мощности электростанций Норильско-Таймырского энергорайона на перспективу.....	48
Таблица 26 - Прогноз установленной электрической мощности и максимального потребления мощности Норильско-Таймырского энергорайона, МВт	49
Таблица 27 - Баланс электрической энергии МУП «КОС» за 2021-2025 годы.....	49
Таблица 28 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы электроснабжения Норильско-Таймырского энергорайона.....	53
Таблица 29 - Прогноз резерва (дефицита) мощности электростанций на территории Норильско-Таймырского энергорайона	53
Таблица 30 - Значения показателей надежности оказываемых услуг для АО «НТЭК»	55
Таблица 31 – Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356), за исключением потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска, указанных в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2014 № 99-о.....	58

Таблица 32 – Цены (тарифы) на электрическую энергию акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356), для населения и приравненных к нему категорий потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска, указанных в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2014 № 99-о	66
Таблица 28 - Диапазоны объемов потребления электрической энергии	74
Таблица 33 - Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и АО «НТЭК»	81
Таблица 34 - Перечень источников теплоснабжения и зон их действия на территории муниципального образования город Норильск	86
Таблица 31 – Характеристика зон обслуживания сетей и источников теплоснабжения теплоснабжающими организациями муниципального образования город Норильск	88
Таблица 36 - Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций системы теплоснабжения Центрального района	89
Таблица 37 - Тепловая мощность нетто ТЭЦ-1	90
Таблица 40 - Баланс водоподготовительных установок (пар) ТЭЦ-1	91
Таблица 41 - Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций системы теплоснабжения района Талнах	92
Таблица 42 - Тепловая мощность нетто ТЭЦ-2	93
Таблица 45 - Параметры установленной тепловой мощности котельной шахты «Скалистая»	95
Таблица 47 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии района Кайеркан	95
Таблица 48 - Зоны эксплуатационной ответственности в системе теплоснабжения района Кайеркан	96
Таблица 52 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии для ООО «Аэропорт «Норильск»	98
Таблица 53 - Зоны эксплуатационной ответственности в системе теплоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»	98
Таблица 55 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии городского поселка Снежногорск	99
Таблица 56 - Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций на территории городского поселка Снежногорск	100
Таблица 61 – Текущий и перспективный расход теплоносителя на горячее водоснабжение потребителей для открытой системы теплоснабжения	103
Таблица 62 – Общая характеристика тепловых сетей муниципального образования город Норильск	103
Таблица 65 - Характеристика имеющихся на территории Центрального района города Норильск тепловых сетей	105
Таблица 66 - Характеристика имеющихся на территории района Талнах тепловых сетей	107
Таблица 67 - Общая характеристика имеющихся на территории района Кайеркан тепловых сетей	108
Таблица 68 – Общая характеристика тепловых сетей от котельных г.п. Снежногорск	109
Таблица 71 - Балансы тепловой мощности источников за 2021-2025 годы	110
Таблица 72 - Балансы потребления тепловой энергии на территории муниципального образования город Норильск за 2021 - 2025 годы	113
Таблица 73 – Структурный баланс реализации тепловой энергии на территории муниципального образования город Норильск по тепловым сетям МУП «КОС»	115
Таблица 75 - Обеспеченность коммерческого приборного учета тепловой энергии потребителей муниципального образования город Норильск	116

Таблица 76 – Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения	118
Таблица 77 –Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки источников теплоснабжения муниципального образования город Норильск.....	119
Таблица 78 – Анализ перспективных резервов и дефицитов мощности водоподготовительных установок источников теплоснабжения муниципального образования город Норильск для подпитки тепловых сетей	122
Таблица 79 - Показатели надежности системы теплоснабжения Центрального района ...	126
Таблица 80 - Критерии надежности системы теплоснабжения района Талнах	127
Таблица 81 - Показатели надежности системы теплоснабжения района Кайеркан	127
Таблица 82 - Показатели надежности системы теплоснабжения городского поселка Снежногорск	128
Таблица 83 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе расположения промплощадок ТЭЦ-1 АО «НТЭК».....	132
Таблица 84 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе Талнах	132
Таблица 85 - Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель поставляемые потребителям муниципального образования город Норильск, АО «НТЭК», (приказ Министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2025 № 256-п).....	136
Таблица 86 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) (приказ Министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2025 № 319-п)	140
Таблица 87 - Плата за подключение объектов заявителей к системе теплоснабжения города Норильска.....	141
Таблица 88 - Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования город Норильск.....	146
Таблица 89 – Краткая характеристика газораспределительных станций Норильского промышленного района	152
Таблица 90 - Перечень потребителей природного газа по территориальной принадлежности АО «Норильсктрансгаз»	152
Таблица 91 - Характеристика уровня износа газопроводов и оборудования АО «Норильсктрансгаз»	154
Таблица 92 - Показатели технического обслуживания и ремонта газовых сетей.....	155
Таблица 93- Объемы потребления природного газа на территории муниципального образования город Норильск за период 2021-2025 годов	155
Таблица 94 - Общая характеристика сетей газоснабжения муниципального образования город Норильск	157
Таблица 96 - Объемные показатели по газоснабжению с разбивкой по категориям потребителей АО «Норильскгазпром».....	161
Таблица 97 - Баланс транспортировки газа на территории муниципального образования город Норильск, тыс. м ³	163
Таблица 98 - Объем добычи природного газа и газового конденсата АО «Норильскгазпром»	164
Таблица 99 – Фактический уровень резерва/дефицита мощностей в системе газоснабжения муниципального образования город Норильск	165
Таблица 100– Перспективный уровень резерва/дефицита мощностей в системе газоснабжения муниципального образования город Норильск.....	166
Таблица 101 - Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск ...	172
Таблица 102 - Перечень водозаборов с указанием организаций ВКХ	179

Таблица 106 - Характеристики СВП ЦС ХВС муниципального образования город Норильск	180
Таблица 107 - Общее количество отобранных проб питьевой воды, а также количество отобранных проб питьевой воды, показатели которых не соответствуют нормативам качества питьевой воды в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями к питьевой воде (предельно допустимой концентрации в воде), на территории муниципального образования город Норильск за 2024 год	181
Таблица 110 – Сводные характеристики водопроводных сетей ЦС ХВС муниципального образования город Норильск.....	188
Таблица 111 - Информация о доле ветхих сетей водоснабжения (на 01.05.2025).....	188
Таблица 112 – Общий баланс подачи и реализации воды по муниципальному образованию город Норильск.....	189
Таблица 114 - Характеристика зон санитарной охраны водозаборов муниципального образования город Норильск.....	192
Таблица 115- Анализ имеющихся резервов (дефицита) мощности централизованной системы водоснабжения муниципального образования город Норильск	193
Таблица 116–Анализ перспективных резервов и дефицитов обеспечения питьевой водой потребителей муниципального образования город Норильск на период до 2045 года	196
Таблица 117– Требования СанПиН о кратности отбора проб воды.....	200
Таблица 118 - Тарифы на питьевую и техническую воду для потребителей муниципального образования город Норильск, руб./куб. м.	202
Таблица 119 - Тарифы на горячую воду для потребителей муниципального образования город Норильск.....	203
Таблица 120 – Расчетная величина однокомпонентного тарифа на горячую воду в системе горячего водоснабжения, населению и исполнителям коммунальных услуг для населения муниципального образования город Норильск	205
Таблица 121 - Тарифы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения города Норильска на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки).....	206
Таблица 122 - Тарифы АО «НТЭК» на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения на территории города Норильска на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)	206
Таблица 123 - Перечень организаций ВКХ, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения на территории муниципального образования город Норильск.....	209
Таблица 136– Потребление электрической энергии очистными сооружениями МУП «КОС»	223
Таблица 137 – Оценка технического состояния объектов ЦС ВО муниципального образования город Норильск.....	224
Таблица 139 - Данные о фактической мощности и нагрузке, производительности (годовой, среднесуточной, максимальной суточной, в час максимального потребления) источников централизованного водоотведения муниципального образования город Норильск.....	227
Таблица 140 - Структурный баланс поступления сточных вод в муниципальном образовании город Норильск	228

Таблица 141 - Сведения о существующей системе учёта сточных вод на выпусках на территории муниципального образования город Норильск	228
Таблица 142 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения.....	230
Таблица 143 - Показатели перспективных резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по муниципальному образованию город Норильск на период до 2045 г.	232
Таблица 144 - Фактические значения показателей развития централизованной системы водоотведения муниципального образования город Норильск.....	236
Таблица 145- Тарифы на водоотведение для потребителей муниципального образования город Норильск, руб./куб. м	239
Таблица 146 - Тарифы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения города Норильска на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб. метров	240
Таблица 147 - Тарифы акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)	240
Таблица 148 - Сведения о региональных операторах, осуществляющих деятельность на территории Норильской технологической зоны Красноярского края	243
Таблица 149 – Система сбора и вывоза ТКО на территории муниципального образования город Норильск	246
Таблица 150 – Существующая Схема потоков движения твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования город Норильск	247
Таблица 151 - Пункты приема вторичного сырья муниципального образования город Норильск.....	250
Таблица 152 - Общая и техническая характеристика свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис»	252
Таблица 153 - Общая и техническая характеристика усовершенствованной свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Байкал-2000»	254
Таблица 154 - Технические характеристики транспортных средств, работающих на полигоне ТКО ООО «Байкал 2000».....	256
Таблица 155 - Общая и техническая характеристика полигона ООО «ЦЭС».....	256
Таблица 157 - Характеристика объектов обезвреживания отходов муниципального образования город Норильск.....	259
Таблица 159 - Объемы твердых коммунальных отходов IV – V классов опасности, образующихся на территории муниципального образования город Норильск и размещаемых на полигонах города Норильска	265
Таблица 116 - Образование отходов по категориям потребителей и видам отходов за 2025 год	265
Таблица 160 - Объемы образования ТКО на территории муниципального образования город Норильск за 2021 – 2025 годы.....	265
Таблица 161 - Данные о потоках ТКО, распределяемых на объектах размещения отходов	266
Таблица 162 - Перспективные потоки ТКО в Норильской зоне.....	266

Таблица 163 – Динамика уровня загруженности объектов системы обращения с отходами на территории муниципального образования город Норильск за 2021 – 2025 годы.....	268
Таблица 164 - Перспективная схема потоков отходов в Норильской технологической зоне	268
Продолжение Таблица 165 - Перспективная схема потоков отходов в Норильской технологической зоне (2 плечо).....	270
Таблица 166 - Значения резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО муниципального образования город Норильск, на перспективу до 2045 года.....	271
Таблица 167– Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «РостТех» по Норильской технологической зоне на 2025-2027 годы.....	279
Таблица 168 - Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования город Норильск.....	282
Таблица 170 - Целевые показатели мероприятий подпрограммы 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики» муниципальной программы «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности».....	286
Таблица 171 – Прогнозные показатели удельных расходов ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования город Норильск ..	291
Таблица 172 - Изменение численности населения Норильска с учетом естественного прироста и миграционных изменений.....	297
Таблица 173 - Численность населения муниципального образования город Норильск на период до 2045 года.....	302
Таблица 174 – Изменение характеристик жилого фонда муниципального образования город Норильск за 2021-2025 годы.....	304
Таблица 175 - Характеристика жилищного фонда по видам и сериям жилых домов.....	305
Таблица 176 - Классификация МКД по срокам эксплуатации	306
Таблица 133 - Классификация МКД по проценту износа	306
Таблица 177 - Аварийный жилищный фонд, (кв.м.).....	306
Таблица 178 - Повреждения зданий	307
Таблица 180 - Изменение средней обеспеченности жителя города Норильска жилой площадью	309
Таблица 181 - Прогноз развития застройки и изменения объемов жилого фонда (с учетом планов строительства нового жилья)	313
Таблица 182 - Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов местного значения муниципального образования, их основные характеристики, их местоположение, характеристики зон с особыми условиями использования территорий	317
Таблица 183 - Перечень объектов строительства и реконструкции на территории муниципального образования город Норильск	332
Таблица 184 - Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования город Норильск на период до 2045 года.....	333
Таблица 185 - Основные характеристики социально-экономического развития муниципального образования город Норильск	334
Таблица 184 - Добывающие активы Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель»	338
Таблица 187 - Объемы производства ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» товарных металлов (без учета толлинга).....	339
Таблица 188 - Структура торговой сети в разрезе районов города Норильск	346
Таблица 189 - Структура сети общественного питания с разбивкой по районам муниципального образования город Норильск	347
Таблица 190 - Динамика количества объектов и рабочих мест в сфере бытовых услуг....	347

Таблица 192 - Прогноз развития промышленного сектора муниципального образования город Норильск на период до 2045 года	358
Таблица 193 - Реестр инвестиционных проектов, реализуемых (планируемых к реализации) на территории муниципального образования город Норильск.....	365
Таблица 194 - Прогноз изменения доходов населения муниципального образования город Норильск на период до 2045 года	389
Таблица 195 - Доходы населения муниципального образования город Норильск на прогнозный период до 2045 года в разрезе сфер деятельности.....	393
Таблица 196 - Прогноз потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона	397
Таблица 197 - Прогноз максимума потребления мощности Норильско-Таймырского энергорайона	398
Таблица 199 - Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии энергосистемы на территории Норильско-Таймырского энергорайона.....	398
Таблица 200 - Баланс потребления электрической энергии Норильско-Таймырского энергорайона Красноярского края на период 2026–2045 гг.....	399
Таблица 201 - Расчетный прирост тепловой нагрузки на территории муниципального образования город Норильск.....	401
Таблица 202 - Прирост тепловой нагрузки по этапам.....	402
Таблица 203 - Изменения потребления тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением.....	404
Таблица 204 - Показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы.....	405
Таблица 205- Показатели спроса в системе газоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы.....	408
Таблица 206 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоснабжения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск.....	409
Таблица 207 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск в соответствии с распоряжением Администрации г. Норильск от 18.03.2024 № 2052	410
Таблица 209–Показатели спроса в системе холодного водоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы	412
Таблица 211 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоотведения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск.....	414
Таблица 212 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск в соответствии с распоряжением Администрации город Норильск от 18.03.2024 № 2052.....	415
Таблица 213– Показатели спроса в системе водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы.....	417
Таблица 214- Годовое накопление ТКО селитебной застройки, тыс. тонн.....	418
Таблица 215 - Объемы образования твердых коммунальных отходов IV-V классов опасности на территории муниципального образования город Норильск	418
Таблица 216- Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы	419
Таблица 217 - Перечень инвестиционных проектов в разрезе их целевой направленности	420

Таблица 218 – Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования город Норильск.....	436
Таблица 219 - Целевые показатели развития системы электроснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы	439
Таблица 220– Целевые показатели в сфере теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы	442
Таблица 221 - Целевые показатели развития системы газоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы	445
Таблица 222 - Целевые показатели в сфере водоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы	447
Таблица 223 - Целевые показатели развития системы водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы	451
Таблица 224 - Целевые показатели развития системы обращения с отходами муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы.....	453
Таблица 177 – Перечень мероприятий системы электроснабжения в соответствии со Схемой территориального планирования Российской Федерации в области энергетики	457
Таблица 178 – Техническая характеристика планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию Норильской АСММ.....	458
Таблица 179 – Планируемые к реконструкции линии электропередачи 110 кВ электросетевого комплекса АО «НТЭК» на 2028 – 2035 г. г.	461
Таблица 227 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы электроснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы	466
Таблица 228 – Варианты развития системы теплоснабжения Центрального района.....	475
Таблица 229 - Мероприятия по устранению разрывов мощности основного оборудования	477
Таблица 231 – Перечень мероприятий системы теплоснабжения, запланированные к реализации в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования город Норильск и муниципальной программой «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	482
Таблица 233 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы	485
Таблица 234 – План мероприятий программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края, включая муниципальное образование город Норильск	492
Таблица 235 – Перечень мероприятий инвестиционной программы АО «Норильсктрансгаз» в период до 2026 года.....	494
Таблица 187 – Перечень мероприятий системы газоснабжения Генерального плана муниципального образования город Норильск	496
Таблица 236 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы газоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы	497
Таблица 237 - Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов системы водоснабжения местного значения муниципального образования.....	501
Таблица 190 – Сводные показатели мероприятий по подключаемым к централизованным системам водоснабжения МО г. Норильск (по ППТ) с 2026 года.....	503
Таблица 191 – Сводные показатели мероприятий по подключаемым к централизованным системам водоснабжения МО г. Норильск в соответствии с распоряжением администрации г. Норильск от 18.03.2024 № 2052 с 2026 года	504

Таблица 192 – Перечень мероприятий по развитию системы водоснабжения муниципального образования город Норильск	504
Таблица 193 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы.....	509
Таблица 194 - Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов системы водоотведения местного значения муниципального образования	520
Таблица 195 – Перечень мероприятий по развитию системы водоотведения муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2042 года.....	522
Таблица 196 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы.....	527
Таблица 197 – Перечень мероприятий системы обращения с отходами Генерального плана муниципального образования город Норильск	537
Таблица 243 – Перспективные объекты инфраструктуры обращения с отходами производства и потребления на территории муниципального образования город Норильск	537
Таблица 199 - Данные о необходимом количестве контейнеров и бункеров в соответствующей зоне деятельности регионального оператора, количестве контейнеров и бункеров, планируемых к приобретению региональным оператором.....	539
Таблица 244 – Объемы финансирования на реализацию мероприятий производственных программ ООО «Стройбытсервис» и ООО «Байкал-2000»	540
Таблица 245 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы обращения с ТКО муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы.....	542
Таблица 246 – Характеристика мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» на 2026-2028 годы	547
Таблица 247 – Характеристика мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «НТЭК» на 2026-2028 годы	548
Таблица 248 - Перечень инвестиционных проектов в сфере энергосбережения и повышения учета энергетических ресурсов (включая уличное освещение, установку приборов учета) муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы.....	552
Таблица 249 - Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы инвестиционных проектов муниципального образования город Норильск на 2026-2045.....	561
Таблица 250 - Классификация инвестиционных проектов в коммунальных системах муниципального образования город Норильск в соответствии с запланированным инвестором	566
Таблица 251 - Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения на 2026-2045 годы	576
Таблица 252 - Прогнозная динамика тарифов на подключение к системам коммунальной инфраструктуры на период до 2045 года.	587
Таблица 253 - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (1 чел., 33 м ² жилой площади).....	596
Таблица 254 - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (2 чел., 44 м ² жилой площади).....	598
Таблица 255.- Расчет прогнозного совокупного платежа населения (3 чел., 66 м ² жилой площади).....	600
Таблица 256 - Прогноз изменения прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги на период до 2045 г.....	602

Таблица 257. Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги	607
Таблица 258 - Оценка доступности коммунальных услуг для населения и прочих потребителей ресурсы на период до 2045 г.	609
Таблица 258 – Проверка допустимости тарифов на коммунальные услуги для населения	610
Таблица 260 - Прогноз расходов населения муниципального образования город Норильск на коммунальные ресурсы до 2045 года.	612
Таблица 261 - Расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг, сопоставление расходов населения на коммунальные услуги с доходами населения в муниципальном образовании на 2026-2045 гг.....	616

Список рисунков

Рисунок 1- Карта – Схема электроэнергетики Норильско-Таймырского энергорайона Красноярского края, включая муниципальное образование город Норильск	23
Рисунок 2 - Норильская ТЭЦ-1	25
Рисунок 3 - Норильская ТЭЦ-2	26
Рисунок 4 - Норильская ТЭЦ-3	27
Рисунок 5 - Усть-Хантайская ГЭС	28
Рисунок 6 - Курейская ГЭС	29
Рисунок 7 - Карта-схема ВЛ 110—220 кВ Норильско-Таймырского энергорайона	38
Рисунок 8 - Зона действия системы теплоснабжения ТЭЦ-1 Центрального района.....	89
Рисунок 9 - Зона действия системы теплоснабжения ТЭЦ-2 , котельная шахты «Скалистая» района Талнах	93
Рисунок 10 - Зоны действия источников теплоснабжения ТЭЦ-3, производственная котельная №1	96
Рисунок 11 - Зона действия источника теплоснабжения БМК Аэропорта «Норильск».	99
Рисунок 13 - Зона действия электрокотельной №1 и энергоблока городского поселка Снежногорск	101
Рисунок 14 – Основные объекты инфраструктуры системы газоснабжения	145
Рисунок 15 - Схема газовых и газотранспортных активов ПАО «ГМК «Норильский никель»	145
Рисунок 16 - Месторождения природного газа и газового конденсата	150
Рисунок 17 - Поселок Южно-Соленинского месторождения	150
Рисунок 18 - Пеляткинское газоконденсатное месторождение	151
Рисунок 19 - Межпромысловый газопровод «Пелятка – Северо-Соленинское».....	156
Рисунок 20 - Структурная схема централизованного водоснабжения муниципального образования город Норильск.....	173
Рисунок 21 – Зоны действия централизованных систем холодного водоснабжения муниципального образования город Норильск	174
Рисунок 22 - Структурная схема централизованной системы питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан.....	176
Рисунок 23 - Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения района Талнах.....	177
Рисунок 24 - Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения г.п. Снежногорск	177
Рисунок 25 - Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»	178
Рисунок 26 - Структурная схема централизованного технического водоснабжения муниципального образования город Норильск	178
Рисунок 27 - Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер)	183
Рисунок 28 -Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения района Кайеркан.....	184
Рисунок 29 - Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения района Талнах.....	185
Рисунок 30 - Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения г.п. Снежногорск	186
Рисунок 31 - Структурная схема централизованного водоотведения на территории Центрального района и района Талнах муниципального образования город Норильск ...	211
Рисунок 32 - Структурная схема централизованного водоотведения на территории района Кайеркан, ж/о Оганер, г.п. Снежногорск муниципального образования город Норильск	211

Рисунок 33 - Структурная схема централизованного водоотведения на территории КОС НМЗ муниципального образования город Норильск.....	212
Рисунок 34 - Структурная схема локальных систем водоотведения № 6, 7 на территории муниципального образования город Норильск	213
Рисунок 35 - Структурная схема локальных систем водоотведения № 8, 9, ЛОС № 4 ДОЦ-6 на территории муниципального образования город Норильск.....	213
Рисунок 36 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения Центрального района на территории муниципального образования город Норильск.....	215
Рисунок 37 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения района Талнах на территории муниципального образования город Норильск	216
Рисунок 38 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения района Кайеркан на территории муниципального образования город Норильск	218
Рисунок 39 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения жилого образования Оганер на территории муниципального образования город Норильск	219
Рисунок 40 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения г.п. Снежногорск на территории муниципального образования город Норильск.....	220
Рисунок 41 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ» на территории муниципального образования город Норильск	221
Рисунок 42 - Картосхема зоны действия локальной системы водоотведения ЛОС № 4 ДОЦ-6 на территории муниципального образования город Норильск.....	222
Рисунок 43 - Схема потоков транспортировки отходов на территории Красноярского края	247
Рисунок 44 - Карта-схема объектов усовершенствованной свалки полигона ООО «Байкал 2000»	255
Рисунок 45 - Численность населения муниципального образования город Норильск	296
Рисунок 46 - Динамика изменения показателей естественного прироста населения в муниципальном образовании город Норильск, человек.....	298
Рисунок 47 - Динамика изменения коэффициентов естественного прироста населения в муниципальном образовании город Норильск	298
Рисунок 48 – Доля населения в разрезе половозрастной структуры за 2021-2025 годы....	299
Рисунок 49 – Структура населения в разрезе половозрастной структуры за 2021-2025 годы, человек.....	300
Рисунок 50 - Миграция населения города Норильск (по годам), человек.....	300
Рисунок 14 - Территория, подлежащая комплексному развитию	310
Рисунок 51 - Динамика изменения площади жилищного фонда муниципального образования город Норильск и обеспеченности населения жильем	333
Рисунок 52 - Структура промышленного производства по видам экономической деятельности	336
Рисунок 53 - Структура деятельности в сфере пищевой и перерабатывающей промышленности	341
Рисунок 54 - Структура инвестиционных вложений в основной капитал по видам экономической деятельности в муниципальном образовании город Норильск	350
Рисунок 56 - Перспективные залежи природного газа и газового конденсата	491
Рисунок 57 – Паспорт Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» на 2023-2028 годы.....	548
Рисунок 58 - Паспорт Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «НТЭК» на 2023-2028 годы.....	551

I. ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НОРИЛЬСК НА ПЕРИОД С 2026 ДО 2045 ГОДА

1. Паспорт Программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года
Основание для разработки программы	– Градостроительный кодекс Российской Федерации; – Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; – Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; – Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; – Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; – Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; – Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»; – Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; – Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; – Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации»; – Указ Президента РФ от 09.05.2017 № 203 «О Стратегии развития информационного общества в Российской Федерации на 2017 - 2030 годы»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; – Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

	– Приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Ведомственный проект Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации «Умный город» в составе национальной программы «Цифровая экономика»; – Решение Норильского городского Совета депутатов Красноярского края от 16.12.2008 № 16-371 (от 16.12.2025 № 31/6-624) «Об утверждении генерального плана муниципального образования город Норильск».
Заказчик программы	Муниципальное учреждение «Управление городского хозяйства Администрации города Норильска»
Разработчик программы	ООО «ЯНЭНЕРГО», г. Санкт-Петербург
Ответственный Исполнитель программы	Администрация города Норильска
Соисполнители программы	ПАО «ГМК «Норильский никель» АО «НТЭК» МУП «КОС» ООО «Байкал-2000» ООО «Стройбытсервис» Иные организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности
Цели программы	– обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства; – обеспечение соответствующих установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем; – обеспечение геоинформационного взаимодействия субъектов муниципального управления коммунальной инфраструктуры; – обеспечение подразделениям органов местного самоуправления возможности регулярного анализа и сопоставления фактических данных об объектах систем коммунального комплекса; – снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека, повышение качества оказываемых потребителям услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов.
Задачи программы	Основными задачами Программы являются: – улучшение жилищных условий и качества жизни населения города Норильска, повышение эффективности отрасли жилищно-коммунального хозяйства; – эффективное использование системы ресурсо- и энергосбережения; – создание благоприятного инвестиционного климата; – модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры при обеспечении доступности коммунальных ресурсов для потребителей;

	– использование системы муниципально-частного партнерства путем заключения концессионных соглашений или софинансирования инвестиционных проектов за счет средств бюджетов разных уровней; – улучшение экологической ситуации на территории города Норильска.
Важнейшие целевые показатели программы	1. перспективная обеспеченность и потребность застройки городского округа к 2045 г.: – прогнозируемый ввод жилищного фонда – 2 395,03 тыс. м²; – нормативная обеспеченность жильём населения – 36,4 м²/чел. 2. показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов к 2045 году (удельное потребление коммунальных ресурсов населением в год): – электроснабжения – 1059,24 кВт/час/чел.; – теплоснабжения – 44,9 Гкал/чел.; – газоснабжения – 0 м³/чел.; – холодного водоснабжения – 40,36 м³/чел.; – горячего водоснабжения – 24,10 м³/чел.; – водоотведения – 64,46 м³/чел.; – ТКО – 2,18 м³/чел. 3. показатели качества коммунальных ресурсов к 2045 году: – продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы электроснабжения – 24 час/день; – количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей – 0 ед. /км; – продолжительность (бесперебойность) поставки услуг системы газоснабжения – 24 час/день; – доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды – 0; – доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения – 0; – доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения – ≤3,7%; – доля твердых коммунальных отходов, направленных на обработку в общем объеме отходов, вывезенных с мест накопления – 98,3 %; – соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО – 100 %.
Срок и этапы реализации Программы	Период реализации Программы на период с 2026 до 2045 года, в том числе по этапам: – 2026-2030 год с ежегодной разбивкой; – 2031-2035 год – второй этап;

	– 2036-2040 год – третий этап; – 2041-2045 год – четвертый этап.
Объемы требуемых капитальных вложений и источники финансирования программы	Совокупная потребность в капитальных вложениях на 2026-2045 годы для реализации всей программы инвестиционных проектов составляет – 104 435,655 млн рублей, в том числе по годам реализации: 1. по системам и направлениям: – теплоснабжение – 24 450,08 млн. руб.; – водоснабжение – 10 142,76 млн. руб.; – водоотведение – 9 943,82 млн. руб.; – электроснабжение – 23 159,38 млн. руб.; – газоснабжение – 643,31 млн. руб.; – сбор и утилизация ТКО – 28 047,37 млн. руб.; – мероприятия энергосбережения (включая установку приборов учета) – 8 048,92 млн. руб. 2. Внебюджетные средства – 92 690,996 млн. руб.; в том числе: – средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.) – 75 001,713 млн. руб.; – плата за подключение (присоединение) – 20 904,32 млн. руб.; 3. Бюджетные средства бюджетов всех уровней – 630,09 млн. руб. 4. Источник финансирования не определен – 7 899,53 млн. руб.
Ожидаемые результаты реализации программы	В результате реализации программы: – будут проведены модернизация и развитие существующих систем коммунальной инфраструктуры электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, системы водоотведения; – будет осуществлено развитие системы обращения твердых коммунальных отходов; – улучшится качество предоставляемых услуг и улучшится качество жизни населения города Норильска; – улучшится экологическая ситуация на территории муниципального образования; – снизится уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры; – повысится финансовая устойчивость предприятий коммунальной сферы.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года не содержит сведений, которые составляют государственную тайну, все исходные данные размещены в открытом доступе сети интернет в соответствии с требованиями законодательства о раскрытии информации.

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

Краткий анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения (системы электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, сбора и утилизации коммунальных бытовых отходов, газоснабжения) муниципального образования город Норильск представлена в настоящем разделе.

Подробный анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения представлен в разделе 3 Обосновывающих материалов «Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры».

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.1.1. Институциональная структура

По причине географической отдалённости, энергосистема Красноярского края не связана с Единой энергосистемой России и энергосистемами других регионов, а также разделена на несколько отдельных, не связанных друг с другом энергоузлов. Одним из них является Норильско-Таймырский энергорайон, объединяющий ПАО «ГМК «Норильский никель», муниципальное образование город Норильск, муниципальное образование город Дудинка, г.п. Снежногорск, п. Светлогорск и муниципальное образование город Игарка.

Система электроснабжения муниципального образования город Норильск является основной частью системы электроснабжения Норильского промышленного района и предназначена для обеспечения электроэнергией предприятий ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» и населения муниципального образования.

Управление Норильско-Таймырским энергорайоном осуществляет АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (далее — АО «НТЭК»).

Эксплуатацию объектов системы электроснабжения осуществляют две организации: АО «НТЭК» и МУП «КОС». В соответствии с Критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (с изм. от 26.09.2025), данные юридические отнесены к территориальным сетевым организациям. При этом, для МУП «КОС» не устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче энергии на территории Красноярского края на очередной расчетный период регулирования, 2026 год.

Генерирующие источники Норильско-Таймырского энергорайона представлены пятью электростанциями:

- три ТЭЦ — Норильская ТЭЦ - 1 (центральный район города Норильска), Норильская ТЭЦ-2 (Талнах) и Норильская ТЭЦ-3 (Кайеркан);
- ГЭС — Усть-Хантайская ГЭС (г.п. Снежногорск) и Курейская ГЭС (п. Светлогорск).

Суммарная установленная мощность электростанций на 01.01.2026 составила 2 256 МВт, в том числе ТЭЦ – 1 154 МВт (51,1 % от суммарной установленной мощности) и ГЭС – 1 102 МВт (48,9 %) (Таблица 1).

Территорию Норильского промышленного района электрической энергией обеспечивают 4 генерирующих источника - Норильская ТЭЦ- 1 (центральный район города Норильска), Норильская ТЭЦ-2 (Талнах) и Норильская ТЭЦ-3 (Кайеркан) и Усть-Хантайская ГЭС (г.п. Снежногорск).

В структуре АО «НТЭК» на территории муниципального образования город Норильск функционирует 546 подстанций 220/110/35/10/6 кВ класса напряжения.

Карта-схема системы электроснабжения Норильско-Таймырского энергорайона Красноярского края, включая муниципальное образование город Норильск отражена на рисунке ниже (Рисунок 1).

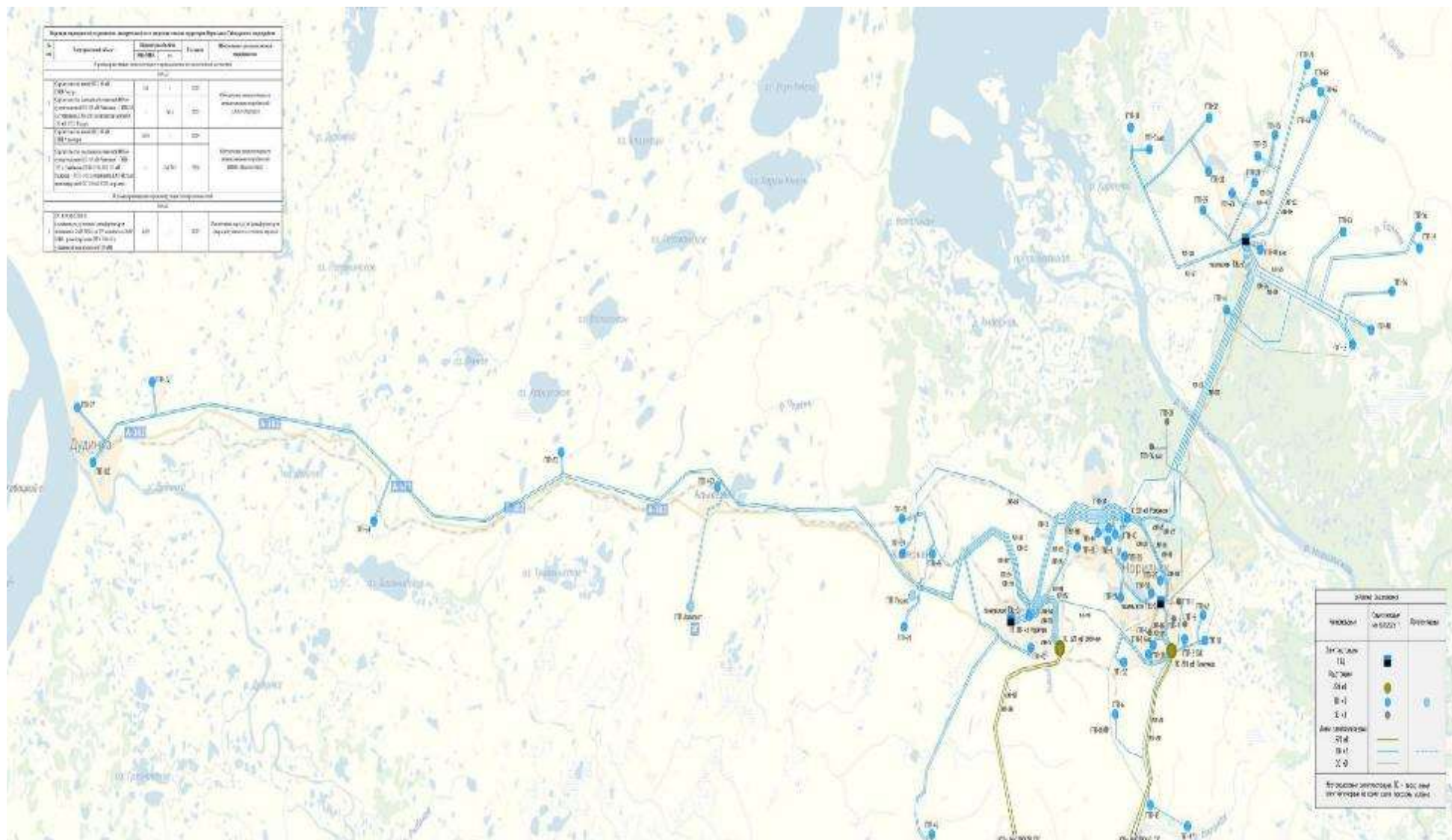


Рисунок 1- Карта – Схема электроэнергетики Норильско-Таймырского энергорайона Красноярского края, включая муниципальное образование город Норильск

Электропотребление Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель» совместно с дочерними обществами составляет более 65 % от суммарного электропотребления Норильско-Таймырского энергорайона.

Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций составляет порядка 9-10 % от суммарного электропотребления Норильско-Таймырского энергорайона, расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды электростанций — порядка 5-6 %, расход электроэнергии на потери в электрических сетях – порядка 6-7 %.

На долю прочих потребителей, к категории которых в первую очередь относится коммунально-бытовой сектор, приходится около 11-13 % от общего объема потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона.

Система электроснабжения – стратегически важный актив производственной базы Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель», обеспечивающий все потребности города Норильска. Важность системы продиктована большой удаленностью муниципального образования и отсутствия доступа к сети Единой энергетической системы Российской Федерации.

Единственный поставщик электроэнергии в городе Норильске – АО «НТЭК», которое обеспечивает электроэнергией, теплом и водой жизнедеятельность населения трех городов, двух поселков, а также всех предприятий Норильского промышленного района.

Трансформаторные подстанции жилых зон города Норильска и кабельные сети электроснабжения находятся на обслуживании МУП «КОС».

В муниципальном образовании город Норильск договоры электроснабжения заключаются с абонентами: собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, предприятиями. Договоры на отпуск электроэнергии заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539-548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

2.1.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Технические параметры и характеристика источников электроснабжения.

Генерирующие источники Норильско-Таймырского энергорайона представлены пятью электростанциями - Норильская ТЭЦ- 1 (центральный район города Норильска), Норильская ТЭЦ-2 (Талнах) и Норильская ТЭЦ-3 (Кайеркан), Усть-Хантайская ГЭС (г.п. Снежногорск), Курейская ГЭС (п. Светлогорск).

Структура установленных мощностей электростанций Норильско-Таймырского энергорайона по состоянию на 01.01.2026 приведена в таблице ниже (Таблица 1).

Таблица 1 - Структура установленных мощностей электростанций Норильско-Таймырского энергорайона по состоянию на 01.01.2026

№ п/п	Наименование электростанции	Территория обслуживания	Установленная мощность на 01.01.2026	
			МВт	%
1	2	3	4	5
1	ТЭС, в т.ч..		1 154	51,1
1.1.	Норильская ТЭЦ-1	Центральный район города Норильска	315	14,0
1.2.	Норильская ТЭЦ-2	Талнах	459	20,3
1.3.	Норильская ТЭЦ-3	Кайеркан	380	16,8
2.	ГЭС, в т.ч..		1 102	48,9
2.1.	Усть-Хантайская ГЭС	г.п. Снежногорск	502	22,3
2.2.	Курейская ГЭС	п. Светлогорск	600	26,6
3	ИТОГО по Норильско-Таймырскому энергорайону, в т.ч.		2 256	100
	Норильский промышленный район	М.о. г. Норильск	1 656	73,4

Норильская ТЭЦ-1

Норильская ТЭЦ-1 предназначена для обеспечения электрической энергией потребителей Норильского промышленного района и г. Норильск, была построена в период с 1942 года (ввод первого агрегата) по 1965 год (окончание IV-ой очереди строительства). С 1992 года началось техническое перевооружение ТЭЦ-1 с заменой морально устаревших и физически изношенных турбин среднего давления и оборудования котельного цеха. В настоящее время на ТЭЦ-1 установлены 8 паровых турбин суммарной установленной мощностью 315 МВт.



Рисунок 2 - Норильская ТЭЦ-1

Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-1 отражены в таблицах ниже (Таблица 2)

Таблица 2 - Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-1

диспетчерское наименование /станционный номер турбин	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-20	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-7	ТГ-11	ТГ-12	ВСЕГО по турбинам
тип турбины	Р-25- 2,9/ 1,2	Т-30- АО	Т-30- АО	Т-30- АО	Т-30- АО	АП-25- 2	Р-70-90/ 2,7	Т-75-90	
Установленная тепловая мощность, Q _т , Гкал/час	111,6	93,5	93,5	93,5	93,5	183	150	150	968,6
т/час	200	170	170	170	170	250	280	280	1690
Установленная электрическая мощность, N МВт	25	30	30	30	30	25	70	75	315

Норильская ТЭЦ-2

Норильская ТЭЦ-2 предназначена для покрытия тепловых нагрузок Талнахского промрайона и жилого комплекса административного района Талнах города Норильска, а также для отпуска электроэнергии предприятиям ПАО «ГМК «Норильский никель». Строительство ТЭЦ-2 осуществлялось в период 1965-1989 гг. По состоянию на 01.01.2026 на электростанции эксплуатируются 5 паровых турбоагрегата из шести суммарной

установленной мощностью 459 МВт. В 2026 году планируется к вводу энергоблок № 2 после вывода из эксплуатации энергоблока № 3 в период с 15.06.2026.



Рисунок 3 - Норильская ТЭЦ-2

Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-2 отражены в таблицах ниже (Таблица 3)

Таблица 3 - Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-2

диспетчерское наименование/станционный номер турбин	ТГ-1	ТГ-2*	ТГ-3**	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	Всего по турбинам
Тип турбины	T-120/ 130- 12,8-2	T-120/ 130- 12,8-2	T-75-90	T-75-90	T- 100/120- 130-4	T-100/ 120- 130-4	на 01.01.2026
Установленная тепловая мощность, Q _т , Гкал/час	192,7	192,7	147	147	175	175	836,7
т/час	358,4	358,4	274	274	340	340	1586,4
Установленная электрическая мощность, N, МВт	108,74	120	75	75	100	100	458,74

*Энергоблок планируется к вводу в 2026 году после вывода из эксплуатации энергоблока № 3

** Энергоблок № 3 планируется к выводу в период с 15.06.2026

Норильская ТЭЦ-3

Норильская ТЭЦ-3 была построена в период 1976-1986 гг. для производства электроэнергии и покрытия тепловых нагрузок Надеждинского металлургического завода и г. Кайеркан, который в данное время является районом г. Норильска. На Норильской ТЭЦ-3 эксплуатируются 4 паровых турбоагрегатов суммарной установленной мощностью 380 МВт.



Рисунок 4 - Норильская ТЭЦ-3

В настоящее время основным топливом для всех трех ТЭЦ является природный газ (резервным является дизельное топливо).

Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-3 отражены в таблицах ниже (Таблица 4)

Таблица 4 - Характеристики установленного оборудования на ТЭЦ-3

диспетчерское наименование/станционный номер турбин	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4	Всего по турбинам
Тип турбины	T-100/ 120-130-3	T-100/ 120-130-3	T-100/ 120-130-4	ПТ-80/100-130/13	
Установленная тепловая мощность, Q _т , Гкал/час	175	175	175	179	704
т/час	340	340	340	185n +121г	
Установленная электрическая мощность, N, МВт	100	100	100	80	380

Усть-Хантайская ГЭС

В 60-е годы на реке Хантайка (правый приток Енисея) началось строительство Усть-Хантайской ГЭС, которая предназначалась для энергоснабжения ПАО «ГУЖ «Норильский никель», а также городов Дудинка и Игарка. Первые гидротурбины на Усть-Хантайской ГЭС были введены в 1970 году, и в 1972 году она достигла своей проектной мощности 441 МВт (7 гидроагрегатов по 63 МВт). В 2016—2018 гг. выполнена модернизация четырех гидрогенераторов, в результате чего установленная мощность Усть-Хантайской ГЭС увеличилась на 40 Мт и достигла 481 МВт. В 2021 году была выполнена замена оборудования 1-го, 5-го и 6-го гидрогенераторов с увеличением установленной мощности на 30 МВт. По состоянию на 01.01.2026 установленная мощность Усть-Хантайской ГЭС составляет 502 МВт.



Рисунок 5 - Усть-Хантайская ГЭС

Характеристики установленного оборудования на Усть-Хантайской ГЭС отражены в таблицах ниже (Таблица 5)

Таблица 5 - Характеристики установленного оборудования на Усть-Хантайской ГЭС

диспетчерское наименование/станц ионный номер гидроагрегатов	Ст №1	Ст №2	Ст №3	Ст №4	Ст №5	Ст №6	Ст №7	Всего по гидроагрег атам
Тип генератора	СВ- 845/135- 40	СВ- 845/135- 40	СВ- 845/135- 40	СВ- 845/135- 40	СВ- 845/135- 40	СВ- 845/135- 40	СВ- 845/135- 40	501,9
Установленная электрическая мощность, N, МВт	73	73	73	73	73	73	73	
Тип турбины	РО 55- В-401	РО 55- В-401	РО 55- В-401	РО 55- В-401	РО 55- В-401	РО 55- В-401	РО 55- В-401	
Установленная электрическая мощность, N, МВт	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	

Курейская ГЭС

Обоснование и строительство Курейской ГЭС началось в период, когда предполагалось дальнейшее развитие ПАО «ГМК «Норильский никель» с ростом энергопотребления в регионе. Курейская ГЭС построена в 2002 году на реке Курейка (правый приток Енисея) в Туруханском районе Красноярского края на расстоянии 270 км от Норильска. Русловая каменно-земляная плотина максимальной высотой 81,5 м образует Курейское водохранилище годового регулирования площадью 558 кв. км, полным объёмом 9,96 куб. км.

Гидроагрегаты на Курейской ГЭС, суммарной установленной мощностью 600 МВт, были введены в 1987-1994 гг. На ГЭС эксплуатируются 5 гидротурбин единичной мощностью 120 МВт. Курейская ГЭС расположена на территории муниципального образования Светлогорский сельсовет Туруханского района Красноярского края.



Рисунок 6 - Курейская ГЭС

Характеристики установленного оборудования на Курейской ГЭС отражены в таблицах ниже (Таблица 6)

Таблица 6 - Характеристики установленного оборудования на Курейской ГЭС

диспетчерское наименование/станционный номер гидроагрегатов	Г1	Г2	Г3	Г4	Г5	всего по гидроагрегата м
Тип генератора	СВ 1130/140- 48 УХЛ4	СВ 1130/140- 48 УХЛ4	СВ 1130/140- 48 УХЛ4	СВ 1130/140- 48 УХЛ4	СВ 1130/140- 48 УХЛ4	600
Установленная электрическая мощность, N, МВт	120	120	120	120	120	
тип турбины	РО 75-ВМ- 510	РО 75-ВМ- 510	РО 75-ВМ- 510	РО 75-ВМ- 510	РО 75-ВМ- 510	
Установленная электрическая мощность, N, МВт	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	

На территории муниципального образования город Норильск эксплуатацию объектов системы электроснабжения осуществляют две организации: АО «НТЭК» и МУП «КОС», каждая из которых образует свою эксплуатационную зону системы электроснабжения.

Эксплуатационная зона системы электроснабжения АО «НТЭК»

Эксплуатационная зона системы электроснабжения АО «НТЭК» включает все ключевые объекты системы электроснабжения, а именно:

- источники электроэнергии;
- системообразующих подстанции;
- главные и распределительные подстанции;
- все магистральные и распределительные линии электропередач до 35кВ;
- значительную часть трансформаторных подстанций;
- питающие линии промышленных предприятий, находящихся на территории города.

Электрическая сеть Норильского промышленного района сформирована на напряжении 220/110/35/10/6 кВ.

На территории муниципального образования город Норильск в структуре АО «НТЭК» функционирует 546 подстанций различного класса напряжения (Таблица 7).

Таблица 7 – Подстанции АО «НТЭК»

№ п/ п	Класс напряжения	муниципальное образование город Норильск	В том числе	
			Управление Высоковольтные сети	Усть-Хантайская ГЭС
1	2	3	4	5
1	220 кВ	4	2	2
2	110 кВ	46	46	0
3	35 кВ	20	20	0
4	10 кВ	10	9	1
5	6 кВ	466	432	34
6	Всего	546	509	37

Мощность подстанций АО «НТЭК» различного класса напряжения, обеспечивающих электрической энергией территорию муниципального образования город Норильск, отражена в таблице ниже (Таблица 8).

Таблица 8 – Мощность подстанций АО «НТЭК» различного класса напряжения, обеспечивающих электрической энергией территорию муниципального образования город Норильск, кВА

№ п/п	Класс напряжения	муниципальное образование город Норильск	В том числе	
			Управление Высоковольтные сети	Усть-Хантайская ГЭС
1	2	3	4	5
1	220 кВ	1 139 000,00	1 000 000,00	139 000,00
2	110 кВ	2 668 800,00	2 668 800,00	0
3	35 кВ	264 500,00	264 500,00	0
4	10 кВ	4 116,00	2 056,00	2 060,00
5	6 кВ	408 453,00	392 123,00	16 330,00

Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов подстанций 220 кВ по муниципальному образованию город Норильск – 1 139 МВА.

На территории муниципального образования город Норильск действуют четыре подстанции 220 кВ — РПП-220 кВ «Приемная», ОПП-220 кВ «Опорная», ПС 220 кВ «Игарка», ОРУ-220 кВ общей установленной мощностью 1 139 МВА.

ОРУ-220 кВ Усть-Хантайской ГЭС обеспечивают надежное электроснабжение потребителей городского поселка Снежногорск.

Система электроснабжения Норильского промышленного района эксплуатирует 46 подстанции классом напряжения 110 кВ, 20 подстанций классом напряжения 35 кВ на территории муниципального образования город Норильск.

Электроснабжение Центрального района и района Оганер осуществляется от пяти существующих подстанций 110 и 35 кВ: ГПП-8, ГПП-11, ГПП-25, ГПП-26, ГПП-65 присоединенных линиями 110 и 35 кВ к ТЭЦ-1, РПП-110 и РПП-220. Район Кайеркан обеспечивается электрической энергией от ГПП-59. Район Талнах получает энергию от ГПП-48.

Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов подстанций 110 кВ АО «НТЭК» на территории муниципального образования город Норильск составляет 2 668,8 МВА, подстанций 35 кВ – 264,5 МВА.

Так же на территории Норильского промышленного района для подачи электрической энергии потребителям эксплуатируются подстанции 110кВ и 6 кВ - 10 ед. ПС 10кВ, и ПС 6 кВ - 466 ед.

Характеристика подстанций и техническая характеристика оборудования, установленного на подстанциях АО «НТЭК», представлена в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

На сегодняшний день система электроснабжения на территории муниципального образования город Норильск АО «НТЭК» эксплуатирует 964 трансформатора различного класса мощности.

Суммарная мощность силовых трансформаторов, установленных по подстанциям АО «НТЭК» на территории муниципального образования город Норильск составляет 4 593,2 МВА.

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов АО «НТЭК» на территории муниципального образования город Норильск отражены в таблице ниже (Таблица 9).

Таблица 9 – Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов АО «НТЭК» на территории муниципального образования город Норильск

№ п/п	Высшее напряжение	м.о. г. Норильск		в том числе			
				Управление Высоковольтные сети		Усть-Хантайская ГЭС	
				шт.	кВА	шт.	кВА
1	2	3	4	5	6	7	8
1	220 кВ	13	1 139 000	8	1 000 000	5	139 000
2	110 кВ	103	2 748 800	103	2 748 800	0	0
3	35 кВ	38	266 660	38	266 660	0	0
4	10 кВ	29	11 846	25	9 786	4	2 060
5	6 кВ	781	426 890	743	410 560	38	16 330
	ИТОГО	964	4 593 196	917	4 435 806	47	157 390

Техническая характеристика трансформаторов на подстанциях 220/110/35/10/6 кВ отражена в Приложении к Обосновывающим материалам.

Остаточный ресурс

Существующее положение на энергетических объектах АО «НТЭК» характеризуется наличием доли генерирующих мощностей, эксплуатируемых за пределами нормативного ресурса, имеющих определенный физический и моральный износ.

Сроки ввода основного оборудования АО «НТЭК» в сегменте генерации:

– ТЭЦ-1 – 5 котлоагрегатов и 1 турбоагрегат в 50-е; 5 котлоагрегатов в 60-е; 1 турбоагрегат в 80-е; 2 турбоагрегата в 90-е; 6 котлоагрегатов и 4 турбоагрегата после 2000 года.

– ТЭЦ-2 – 4 котлоагрегатов и 2 турбоагрегатов в 70-е; 2 котлоагрегатов и 2 турбоагрегатов в 80-е, 1 котлоагрегат и 1 турбоагрегат в 2023 году.

– ТЭЦ-3 – 4 котлоагрегатов и 5 турбоагрегатов в 80-е.

– Усть-Хантайская ГЭС – все 7 турбин гидравлических в 2016 -2021 годах.

– Курейская ГЭС – 4 турбины гидравлические в 80-е; 1 турбина гидравлическая в 90-е;

Согласно вышеперечисленным сведениям, доля основного оборудования, эксплуатируемого более 30 лет, составила 65,5 % в общем объеме генерации АО «НТЭК», а свыше 60 лет – 17,2 %.

Техническое состояние объектов электрохозяйства крайне неудовлетворительное, степень износа силовых трансформаторов составляет 87 %, кабельных линий электропередач – 80 %. Функционирование распределительного комплекса в таких условиях приводит к учащению аварийных ситуаций, снижению качества и надёжности энергоснабжения потребителей.

Трансформаторы масляные, физически и морально устарели. Более 70% трансформаторных подстанций имеют 100 % износ. 22 трансформаторные подстанции имеют недостаточную мощность для удовлетворения потребителей необходимыми объемами электроэнергии. 1 встроенная трансформаторная подстанция находится в жилом доме, который подлежит сносу, что влечёт за собой прекращение обеспечением электроэнергии части потребителей. 1 трансформаторная подстанция физически изношена и требует незамедлительного строительства новой подстанции.

Характеристика остаточного ресурса трансформаторов на подстанциях АО «НТЭК» по состоянию на 01.01.2026 отражена в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

Общий уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры системы электроснабжения муниципального образования город Норильск по состоянию на 31.12.2025 составил 73,0%.

Для обеспечения бесперебойной эксплуатации проводится плановый ремонт оборудования ТП. Срок эксплуатации продлевается на основании проведенного технического освидетельствования.

Система автоматизации источников электроснабжения.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 №890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» с 01.01.2021 в отношении точек учета электрической энергии необходимо проведение комплекса мероприятий по установке интеллектуальных систем учета электрической энергии. К интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) относится совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии.

Ответственность за учет электрической энергии, в том числе за установку и эксплуатацию приборов учета в многоквартирных домах (в отношении индивидуальных, общих (квартирных), комнатных, а также коллективных (общедомовых) приборов учета) несет гарантирующий поставщик электроэнергии.

На территории присутствия АО «НТЭК» внедрена интеллектуальная система учета электрической энергии (ИСУЭЭ).

ИСУЭЭ – совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации.

В состав технического обеспечения систем ИСУЭЭ входят:

- электронные счетчики электроэнергии;
- коммуникационное оборудование;

- устройства синхронизации времени;
- сервера сбора и хранения данных;
- автономные рабочие места операторов.

Работа по установке и обслуживанию счетчиков ведется сотрудниками АО «НТЭК».

Новые счетчики электроэнергии установят на всей территории присутствия АО «НТЭК».

Счетчики устанавливаются в квартирах и домах с отсутствующими и неисправными приборами учета электроэнергии. Также производится замена счетчиков с истекшим межповерочным интервалом. Старые счетчики будут менять на интеллектуальные по мере окончания межповерочного интервала, либо выхода из строя прибора учета. В новостройках современные приборы устанавливают с 2024 года. Кампания рассчитана до 2036 года, работы распланированы и выполняются по графику. Для клиентов данная услуга оказывается бесплатно.

Современные счетчики хороши тем, что автоматически передают данные о потреблении – через мобильную сеть с каналом NB-iot напрямую на сервер АО «НТЭК». За показаниями можно следить онлайн. Кроме того, счетчики смогут передавать сигналы об авариях и сбоях в сети.

Потребитель больше не должен ежемесячно передавать показания счетчика. «Умный» счетчик сам передает текущие показания и дает сигнал энергосетевой компании о несанкционированном вмешательстве. Современная система учета позволит АО «НТЭК» получать информацию автоматически в онлайн-режиме, без участия потребителей.

Установка «умных» счетчиков ведется уже несколько лет, и их повсеместное внедрение дает положительный эффект – снижаются потери в электросетях, улучшается платежная дисциплина. Все это позволяет электросетевой компании полноценно выполнять ремонтную программу и обеспечивать надежное электроснабжение добропорядочных потребителей муниципального образования город Норильск. Также независимый учет показаний снимает все разногласия по объемам потребленной электроэнергии между потребителями, сетевыми и сбытовыми компаниями.

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Обеспечение надежного и качественного энергоснабжения – это основная задача электросетевой компании.

Эксплуатацию электрооборудования территориальных сетевых организаций производит подготовленный электротехнический персонал (электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования цеха электроснабжения), также дежурный оперативно-ремонтный персонал, производящий допуск в электроустановки и ликвидацию аварийных ситуаций.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, плановые технические ремонты - один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечню работ, – в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности.

Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Ежегодно выполняются профилактические работы электротехнического оборудования ПС, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок потребителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения.

С целью повышения качества электроэнергии и обеспечения бесперебойного снабжения энергопринимающих устройств потребителей АО «НТЭК» и МУП «КОС» ведут

постоянную и систематическую работу по ремонту объектов электросетевого хозяйства и поддерживает их в работоспособном состоянии.

Организациями электросетевого хозяйства ежегодно выполняются ремонтные работы электротехнического оборудования ПС, ТП и работы по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок потребителей, работы по текущему содержанию сетей уличного освещения, в рамках плановых ремонтов, утвержденных программ ремонтов.

Расход ресурсов

Расход ресурсов включает в себя потребление газа как основного топлива в процессе производства электрической энергии на генерирующих источниках и дизельного топлива, как аварийного топлива.

Объем потребления газа (основного топлива) генерирующими источниками за 2025 год составил 1 943 746 тыс. м³, что на 2,4 % ниже уровня потребления 2024 года (за 2024 год – 1 991 251 тыс. м³).

Объем потребления дизельного топлива (аварийное топливо) за 2025 год составил 1 273 тонн, что значительно выше уровня потребления 2024 года (за 2024 год – 167 тонн). Значительный рост потребления дизельного топлива отмечается на всех ТЭЦ.

Объемы потребления топлива на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за период 2021-2025 годов отражены в таблице ниже (Таблица 10).

Таблица 10 - Объемы потребления топлива на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за период 2021-2025 годов

№ п/п	Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива на выработку электроэнергии, г у.т./кВт*ч	Характеристика топлива (теплота сгорания), ккал/м ³	Общий расход топлива электростанции за отчетный период (тыс. м ³ , тонн)	Информация о поставщике топлива (наименование/место нахождения)
1	2	3	4	5	6	7
2021 год						
1	Теплоэлектроцентральный-1	Газ (основное топливо)	223,2	8256	996 638	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансгаз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	223,2	10185	16 190	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
2	Теплоэлектроцентральный-2	Газ (основное топливо)	328,5	8256	837 632	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансгаз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	328,5	10185	35	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
3	Теплоэлектроцентральный-3	Газ (основное топливо)	299,4	8256	459 355	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансгаз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	299,4	10185	10 895	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
4	Усть-Хантайская ГЭС		-	-	-	
5	Курейская ГЭС		-	-	-	

№ п/п	Наименование электростанции	Вид используемо го топлива	Удельный расход условного топлива на выработку электроэнерг ии, г у.т./кВт*ч	Характеристи ка топлива (теплота сгорания), ккал/м³	Общий расход топлива электростанц ии за отчетный период (тыс. м³, тонн)	Информация о поставщике топлива (наименование/место нахождения)
1	2	3	4	5	6	7
	ИТОГО					
	Газ (основное топливо)	тыс. м3			2 293 625	
	Дизельное топливо (резервное топливо)	тонн			27 120	
2022 год						
1	Теплоэлектроцентра ль-1	Газ (основное топливо)	159,4	8 254	906 971	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	159,4	10 150	7 280	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
2	Теплоэлектроцентра ль-2	Газ (основное топливо)	257,5	8 254	746 978	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	257,5	10 150	3,3	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
3	Теплоэлектроцентра ль-3	Газ (основное топливо)	275,1	8 254	468 361	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	275,1	10 150	11 427	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
4	Усть-Хантайская ГЭС		-	-	-	
5	Курейская ГЭС		-	-	-	
	ИТОГО					
	Газ (основное топливо)	тыс. м3			2 122 310	
	Дизельное топливо (резервное топливо)	тонн			18 710	
2023 год						
1	Теплоэлектроцентра ль-1	Газ (основное топливо)	175,8	8 255	924 622	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	175,8	10 150	356	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
2	Теплоэлектроцентра ль-2	Газ (основное топливо)	250,7	8 255	660 542	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	250,7	10 150	655,5	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск

№ п/п	Наименование электростанции	Вид используемо го топлива	Удельный расход условного топлива на выработку электроэнерг ии, г у.т./кВт*ч	Характеристи ка топлива (теплота сгорания), ккал/м³	Общий расход топлива электростанц ии за отчетный период (тыс. м³, тонн)	Информация о поставщике топлива (наименование/место нахождения)
1	2	3	4	5	6	7
3	Теплоэлектроцентра ль-3	Газ (основное топливо)	236,2	8 255	465 157	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	236,2	10 150	136,9	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
4	Усть-Хантайская ГЭС		-	-	-	
5	Курейская ГЭС		-	-	-	
	ИТОГО					
	Газ (основное топливо)	тыс. м3			2 050 321	
	Дизельное топливо (резервное топливо)	тонн			1 148	
	2024 год					
1	Теплоэлектроцентра ль-1	Газ (основное топливо)	203,6	8269	885 317	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	203,6	10150	106,6	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
2	Теплоэлектроцентра ль-2	Газ (основное топливо)	269,9	8269	625 433	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	269,9	10150	40,5	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
3	Теплоэлектроцентра ль-3	Газ (основное топливо)	271,5	8269	480 501	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	271,5	10150	19,7	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
4	Усть-Хантайская ГЭС		-	-	-	
5	Курейская ГЭС		-	-	-	
	ИТОГО					
	Газ (основное топливо)	тыс. м3			1 991 251	
	Дизельное топливо (резервное топливо)	тонн			167	
	2025 год					
1	Теплоэлектроцентра ль-1	Газ (основное топливо)	195,7	8 293	817 602	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансг аз"/ г. Норильск
		Дизельное топливо	195,7	10 150	704	АО «Таймырская топливная

№ п/п	Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива на выработку электроэнергии, г у.т./кВт*ч	Характеристика топлива (теплота сгорания), ккал/м³	Общий расход топлива электростанции за отчетный период (тыс. м³, тонн)	Информация о поставщике топлива (наименование/место нахождения)
1	2	3	4	5	6	7
		(резервное топливо)				компания» / г. Норильск
2	Теплоэлектроцентральный-2	Газ (основное топливо)	275,8	8 293	640 121	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансгаз" / г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	275,8	10 150	538	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
3	Теплоэлектроцентральный-3	Газ (основное топливо)	275,5	8 293	486 023	АО "Норильскгазпром", АО "Норильсктрансгаз" / г. Норильск
		Дизельное топливо (резервное топливо)	275,5	10 150	31	АО «Таймырская топливная компания» / г. Норильск
4	Усть-Хантайская ГЭС		-	-	-	
5	Курейская ГЭС		-	-	-	
	ИТОГО					
	Газ (основное топливо)	тыс. м³			1 943 746	
	Дизельное топливо (резервное топливо)	тонн			1 273	

Показатели удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, на выработку 1 кВт·ч электрической энергии за 2021-2025 годы отражены в таблице ниже (Таблица 11).

Таблица 11 - Показатели удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии за 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование информации	Ед. изм.	Генерирующий объект				
			ТЭЦ-1	ТЭЦ-2	ТЭЦ-3	Усть-Хантайская ГЭС	Курейская ГЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
	за 2021 год						
1	Удельный расход условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии	г/кВт·ч	237	301	287,8	-	-
	за 2022 год						
1	Удельный расход условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии	г/кВт·ч	208,1	311,5	348,3	-	-
	за 2023 год						
1	Удельный расход условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии	г/кВт·ч	225,6	311,9	296,3	-	-
	за 2024 год						

№ п/п	Наименование информации	Ед. изм.	Генерирующий объект				
			ТЭЦ-1	ТЭЦ-2	ТЭЦ-3	Усть-Хантайская ГЭС	Курейская ГЭС
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии	г/кВт·ч	203,6	269,9	271,5	-	-
	за 2025 год						
1	Удельный расход условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии	г/кВт·ч	195,7	275,8	275,5	-	-

Схема и структура сетей

Неравномерность графика электрических нагрузок энергосистемы покрывают две гидроэлектростанции Усть-Хантайская и Курейская. Связь с Усть-Хантайской ГЭС осуществляется по ВЛ-220 кВ через РПП-220, расположенной на площадке Никелевого завода, Курейской ГЭС по ВЛ-220 кВ через ПС 220/110/35 кВ «Опорная».

Системообразующей сетью является ВЛ-110 кВ связывающие ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 с районными подстанциями РП-2 и РПП-110. Распределение электрической энергии по потребителям осуществляется по линиям 110 и 35 кВ.

Карта-схема ВЛ 110-220 кВ Норильско-Таймырского энергорайона отражена на рисунке ниже (Рисунок 7).

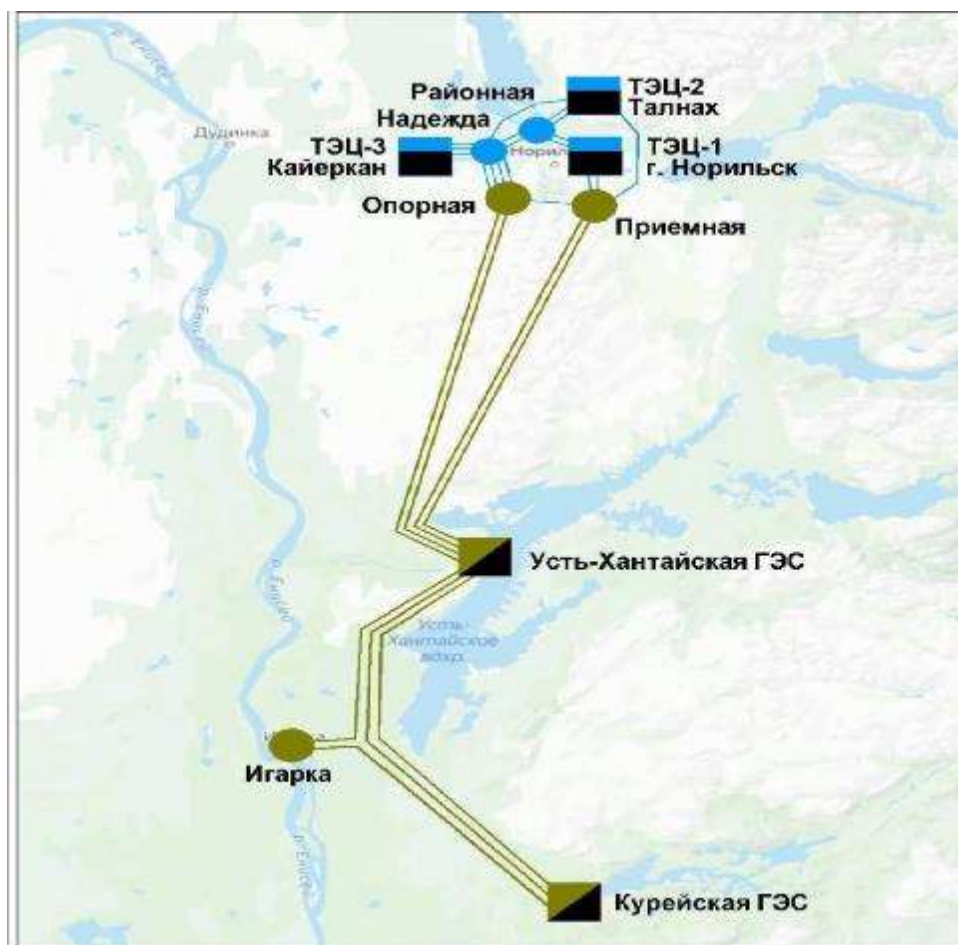


Рисунок 7 - Карта-схема ВЛ 110—220 кВ Норильско-Таймырского энергорайона

Эксплуатацией объектов системы электроснабжения муниципального образования город Норильск заняты две организации - АО «НТЭК» и МУП «КОС», каждая из которых образует свою эксплуатационную зону системы электроснабжения.

Связь северной части Норильско-Таймырского энергорайона (г. Норильск) и его южной части (г.п. Снежногорск) осуществляется по четырем ВЛ 220 кВ.

Характеристики воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ северной части Норильско-Таймырского энергорайона представлены в таблице ниже (Таблица 12).

Таблица 12 - Характеристики воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ северной части Норильско-Таймырского энергорайона

п/п	Наименование ВЛ	Диспетчерское наименование ВЛ	Марка проводов	Протяженность, км
1	2	3	4	5
1	Усть-Хантайская ГЭС — ПС «Приемная» № 1	ЛЭП-201	АСУ-400	158,5
2	Усть-Хантайская ГЭС — ПС «Приемная» № 2	ЛЭП-202	АСУ-400	158,5
3	Усть-Хантайская ГЭС — ПС «Игарка»	ЛЭП -203	АС-240/32	116,7
4	Курейская ГЭС-ПС «Игарка»	ЛЭП -204	АС-240/32	115,082
5	Курейская ГЭС — Усть-Хантайская ГЭС	ЛЭП -205	АС-40/51	230,805
6	Курейская ГЭС — Усть-Хантайская ГЭС	ЛЭП -206	АС-40/51	230,827
7	Усть-Хантайская ГЭС — ПС «Опорная» I цепь	ЛЭП -207	АС-40/51	160,7
8	Усть-Хантайская ГЭС — ПС «Опорная» II цепь	ЛЭП -208	АС-40/51	160,7

Эксплуатационная зона системы электроснабжения АО «НТЭК»

Общая протяженность линий электропередач 220/110/35/10/6/0,4 кВ АО «НТЭК» на территории Норильского промышленного района составляет 3 567,2 км.

На территории муниципального образования город Норильск по состоянию на 01.01.2026 г числится 273 ед. воздушных линий электропередач 220/110/35/10/6/0,4 кВ АО «НТЭК» общей протяженностью 2 146,7 км:

- 9 шт. ВЛ-220 кВ общей протяженностью 1 112,1 км,
- 53 шт. ВЛ-110 кВ общей протяженностью 711,1 км,
- 14 шт. ВЛ-35 кВ общей протяженностью 84,0 км,
- 8 шт. ВЛ-10 кВ общей протяженностью 34,7 км,
- 143 шт. ВЛ-6 кВ общей протяженностью 182,9 км,
- 46 шт. ВЛ-0,4 кВ общей протяженностью 22,0 км.

На территории муниципального образования город Норильск по состоянию на 01.01.2026 числится 1 310 шт. КЛ-10/6/0,4 кВ АО «НТЭК» общей протяженностью 453,7 км, в том числе.

- 17 шт. КЛ-10 кВ общей протяженностью 11,8 км;
- 1 254 шт. КЛ-6 кВ общей протяженностью 435,5 км;
- 39 шт. КЛ-0,4 кВ общей протяженностью 6,5 км.

Общая характеристика линий электропередач 220/110/35/10/6/0,4 кВ на территории Норильского промышленного района по классам напряжения отражена в таблице ниже (Таблица 13).

Таблица 13 - Общая характеристика линий электропередач 220/110/35/10/6/0,4 кВ на территории Норильского промышленного района по классам напряжения

№ п/п	Класс напряжения	МО г. Норильск	В том числе	
			Управление Высоковольтные сети	Усть- Хантайская ГЭС
1	2	3	4	5
1.	ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ			
1.1.	Воздушные линии, шт (количество)			
	220 кВ	9	4	5
	110 кВ	53	53	

№ п/п	Класс напряжения	МО г. Норильск	В том числе	
			Управление Высоковольтные сети	Усть- Хантайская ГЭС
1	2	3	4	5
	35 кВ	14	12	2
	10 кВ	8	8	
	6 кВ	143	132	11
	0,4 кВ	46	35	11
	Всего	273	244	29
1.2.	Воздушные линии (по трассе), км			
	220 кВ	1 112,1	638,4	473,7
	110 кВ	711,1	711,1	0
	35 кВ	84,0	78,0	6,0
	10 кВ	34,7	34,7	0,0
	6 кВ	182,9	160,0	23,0
	0,4 кВ	22,0	14,8	7,2
	Всего	2 146,7	1636,9	509,8
1.3.	Воздушные линии, тыс. кВА (протяженность по цепям)			
	220 кВ	1 510,1	796,7	713,4
	110 кВ	1 073,3	1073,3	0,0
	35 кВ	100,1	94,1	6,0
	10 кВ	34,7	34,7	0,0
	6 кВ	194,8	171,8	23,0
	0,4 кВ	22,0	14,8	7,2
	Всего	2 934,9	2185,4	749,5
2	КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ			
2.1.	Кабельные линии, шт (количество)			
	10 кВ	17	17	0
	6 кВ	1 254	1236	18
	0,4 кВ	39	6	33
	Всего	1 310	1259	51
2.2.	Кабельные линии (по трассе), км			
	10 кВ	11,8	11,8	0,0
	6 кВ	435,5	434,8	0,7
	0,4 кВ	6,5	1,2	5,2
	Всего	453,7	447,8	5,9
2.3.	Кабельные линии, тыс. кВА (протяженность линии)			
	10 кВ	12,6	12,6	0,0
	6 кВ	609,7	608,9	0,8
	0,4 кВ	10,0	1,2	8,8
	Всего	632,3	622,7	9,601
3	ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ + КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ			
3.1.	Воздушные линии + Кабельные линии (по трассе), км			
	220 кВ	1 112,1	638,4	473,7
	110 кВ	711,1	711,1	0,0
	35 кВ	84,0	78,0	6,0
	10 кВ	51,7	51,7	0,0
	6 кВ	1 436,9	1 396,0	41,0
	0,4 кВ	61,0	20,8	40,2
	Всего	3 456,7	2 895,9	560,8
3.2.	Воздушные линии + Кабельные линии протяженность по цепям, км			
	220 кВ	1 510,1	796,7	713,4
	110 кВ	1 073,3	1 073,3	0,0
	35 кВ	100,1	94,1	6,0
	10 кВ	47,2	47,2	0,0
	6 кВ	804,5	780,7	23,8
	0,4 кВ	32,0	16,1	15,9
	Всего	3 567,2	2 808,1	759,1

Перечень линий электропередач муниципального образования город Норильск, их сводные данные и техническое состояние представлены в Приложении к Обосновывающим материалам.

Эксплуатационная зона системы электроснабжения МУП «КОС»

МУП «КОС» оказывает услуги по передаче и распределению электрической энергии по индивидуальному тарифу, действующему между АО «НТЭК» и МУП «КОС».

Эксплуатационная зона системы электроснабжения МУП «КОС» включает объекты системы электроснабжения, расположенные в жилых зонах города Норильска.

В состав объектов электросетевого хозяйства МУП «КОС» входят трансформаторные подстанции, кабельные и воздушные электрические сети напряжением 6 и 0,4 кВ.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям в 2023 году составил 378 180,321 млн. кВт·ч.

Точками приема электроэнергии в электрические сети МУП «КОС» являются присоединения к электрическим сетям 6/0,4 кВ УВВС АО «НТЭК».

Общее количество точек приема электрической энергии составляет 453 шт., точек передачи электрической энергии более 6000 шт., количество эксплуатируемых трансформаторных подстанций – 469 шт.

Общая протяжённость воздушных и кабельных линий от трансформаторных подстанций до потребителей электрической энергии составляет 513,5 км, в том числе протяжённость низковольтных линий электропередач (0,4 кВ) – 499,408 км.

Общая характеристика сетей электросетевого хозяйства МУП «КОС» по состоянию на 01.01.2024 г отражена в таблице ниже (Таблица 14).

Таблица 14 - Общая характеристика объектов электросетевого хозяйства МУП «КОС» по состоянию на 01.01.2026 г.

№ п/п	Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (км)
1	2	3	4
1	длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	ВЛЭП	7,500
2	длина линий электропередач на уровне напряжения СН2 (10кВ, 6 кВ)	ВЛЭП	15,319
		КЛЭП	196,267
3	длина линий электропередач на уровне напряжения НН (0,4 кВ)	ВЛЭП	18,932
		КЛЭП	75,291
4	ВСЕГО		313,309

Анализ технического состояния объектов электросетевого хозяйства находящихся под управлением МУП «КОС» указывает на необходимость проведения работ по реконструкции и замене объектов инфраструктуры энергетической сети, вследствие высокой степени износа основных фондов в результате их длительной эксплуатации в суровых климатических условиях Крайнего Севера для обеспечения электроэнергией текущих и будущих потребностей потребителей.

Резервирование системы электроснабжения осуществляется в соответствии с СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий» (одобрен и рекомендован к применению Постановлением Госстроя РФ от 26.10.2003 № 194) и Правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

Применяемые графики работы и их обоснованность

Применяемый график работы системы электроснабжения круглосуточный.

Обоснованность применяемого графика работы системы электроснабжения – в соответствии с требованиями бесперебойности. Штатный режим работы источников электроэнергии, электрических сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должен быть задействован в работу элемент, резервирующий отключаемый. В случае отсутствия резервирующего элемента должна быть собрана ремонтная схема. При этом достигается требуемая бесперебойность и надежность электроснабжения в соответствии с категориями потребителей в части надежности.

В соответствии с п. 1.2.18 Правил устройства электроустановок (далее – ПУЭ) в отношении обеспечения надежности электроснабжения электроприемники разделяются на следующие три категории:

– Электроприемники первой категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой: опасность для жизни людей, угрозу для безопасности государства, значительный материальный ущерб, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства, объектов связи и телевидения.

Из состава электроприемников первой категории выделяется особая группа электроприемников, бесперебойная работа которых необходима для безаварийного останова производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров.

– электроприемники второй категории – электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей.

– электроприемники третьей категории – все остальные электроприемники, не подпадающие под определения первой и второй категорий.

В соответствии с пп. 1.2.19-21 ПУЭ допустимы следующие перерывы электроснабжения:

– для потребителей первой категории – на время автоматического восстановления питания;

– для потребителей второй категории – на время, необходимое для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады;

– потребителей третьей категории – не более 1 суток.

Жилые дома (МКД и ИЖД) относятся к потребителям третьей категории.

В соответствии с Требованиям к качеству коммунальных услуг (Приложение № 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов), утвержденными постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (вместе с «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»), допустимая продолжительность перерыва электроснабжения составляет два часа – при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания, 24 часа – при наличии одного источника питания. Перерыв в предоставлении коммунальной услуги электроснабжения не допускается, если он может повлечь отключение сетей и оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, в том числе насосного оборудования, автоматических устройств технологической защиты и иного оборудования, обеспечивающего безаварийную работу внутридомовых инженерных систем и безопасные условия проживания граждан.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

В организациях электросетевого хозяйства ведутся Журналы учета прекращения передачи электрической энергии по всем объектам сетевой организации.

За 2024 год на объектах АО «НТЭК» произошло 113 отключений, за 2023 год – 112 отключений, за 2022 год – 58 отключений, за 2021 год – 34 отключения. За 2025 год информация об аварийных отключениях отсутствует.

За 2025 год на объектах МУП «КОС» произошло 64 отключений, за 2024 год – 132 отключения, за 2023 – 60 отключений, за 2022 год – 30 отключений, за 2021 год – 50 отключения.

Динамика роста числа аварийных отключений свидетельствует о высоком уровне износа объектов системы электроснабжения.

Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2025 год составило 4,30574 часа.

Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2025 год составило 0,96327 ед.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Эксплуатация электрических сетей осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: ПУЭ, «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей» и др.

Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пуско-наладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР, инвестиционной и ремонтной программы. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

Качество работы системы электроснабжения удовлетворяет всем требованиям.

1 января 2024 года в соответствии с Федеральным законом от 11.06.2022 № 174-ФЗ «О внесении изменений в ФЗ «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты РФ» АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») приступит к единоличному осуществлению функций оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергосистемах Сахалинской и Магаданской областей, Камчатского края, Чукотского автономного округа в Дальневосточном федеральном округе и Норильско-Таймырской энергосистемой в Красноярском крае. До настоящего времени функции оперативно-диспетчерского управления в изолированной энергосистеме Камчатки выполнял филиал ПАО «Камчатскэнерго» - Региональное диспетчерское управление.

АО «СО ЕЭС» – специализированная организация, которая единолично осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России, в том числе является Центром ответственности за планирование перспективного развития энергетической отрасли страны.

Приход «Системного оператора» позволит распространить на все изолированные энергосистемы накопленный опыт и компетенции по управлению электроэнергетическим режимом и перспективному развитию ЕЭС России, обеспечить единство технологических процессов в масштабах всей электроэнергетики страны и в конечном итоге повысить ее надежность и эффективность, а также безопасность энергоснабжения потребителей.

Для исполнения функций оперативно-диспетчерского управления в Красноярской операционной зоне создано новое обособленное подразделение регионального диспетчерского управления энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва (Красноярское РДУ), в которое вошли специалисты АО «НТЭК» и сотрудники, которые приехали работать в Красноярский край из других регионов страны.

В 2023 году завершена проверка готовности регионального диспетчерского управления энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва (Красноярское РДУ) – филиала «Системного оператора Единой энергетической системы» и Норильско-Таймырской энергетической компании (НТЭК) к передаче Красноярскому РДУ функций оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Таймыра.

Принятие системным оператором с 1 января 2024 года функций оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергосистемах, включая Норильско-Таймырскую, предусмотрено новой редакцией федерального Закона «Об электроэнергетике».

Оперативно-диспетчерское управление Норильско-Таймырской энергосистемой предусматривает использование самых современных автоматизированных систем диспетчерского управления, а также всего опыта и компетенций, наработанных за десятилетия управления Единой энергетической системой (ЕЭС) России.

Организованы каналы связи между объектами диспетчеризации и Красноярским РДУ для передачи телеинформации и ведения оперативных переговоров. (<https://oaon-ntek.ru/press-center/news/sistemnyy-operator-i-ntek-gotovy-k-besshovnoy-peredache-funktsiy-upravleniya/>).

Для оперативного контроля и управления объектами электрических распределительных сетей в ресурсоснабжающих организациях сформирован штат оперативно-диспетчерской службы (ОДС). Основной задачей ОДС является круглосуточное обеспечение бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей до границ балансовой и эксплуатационной ответственности сторон, поддержание наиболее надежной схемы электроснабжения объектов электросетевого хозяйства.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, также, согласно перечня работ в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности. Также проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

Заявки, поступающие от потребителей в оперативно-диспетчерскую службу, выполняются оперативно.

2.1.3. Балансы мощности и ресурса

Баланс системы электроснабжения Норильско-Таймырского энергорайона, включая муниципальное образование город Норильск, определен на основании данных Генерального плана муниципального образования город Норильск, Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы Красноярского края на 2024-2028 годы, данных сетевых организаций системы электроснабжения.

Эксплуатационная зона системы электроснабжения АО «НТЭК»

Динамика установленных мощностей электростанций Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг. по состоянию на конец года приведена в таблице ниже (Таблица 15).

Таблица 15 - Динамика установленных мощностей электростанций Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг.

№ п/п	Наименование электростанции	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ТЭС, в т.ч..	МВт	1222,4	1217,4	1154	1154	1154
		%	52,6	52,3	51,2	51,2	51,2
1.1.	Норильская ТЭЦ-1	МВт	325	320	315	315	315
		%	14,00	13,7	14,0	14,0	14,0
1.2.	Норильская ТЭЦ-2	МВт	457,4	457,4	459	459	459
		%	19,7	19,6	20,3	20,3	20,3
1.3.	Норильская ТЭЦ-3	МВт	440	440	380	380	380
		%	18,9	18,9	16,8	16,8	16,8
2.	ГЭС, в т.ч..	МВт	1101	1111	1102	1102	1102
		%	47,4	47,7	48,8	48,8	48,8

№ п/п	Наименование электростанции	Ед. измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.	Усть-Хантайская ГЭС	МВт	501	511	502	502	502
		%	21,6	21,9	22,3	22,3	22,3
2.2.	Курейская ГЭС	МВт	600	600	600	600	600
		%	25,8	25,8	26,6	26,6	26,6
3	Всего, в том числе	МВт	2323,4	2328,4	2256	2256	2256
	м.о. г. Норильск (с уч. г.п. Снежногорск)	МВт	1723,4	1728,4	1656	1656	1656

В рассматриваемом отчетном периоде 2021-2025 гг. установленная мощность электростанций Норильско-Таймырского энергорайона снизилась на 68 МВт.

Установленная мощность электростанций, осуществляющих выработку электрической энергии для муниципального образования город Норильск (включая городской поселок Снежногорск), в 2025 году составила 1 656 МВт, что ниже показателя 2021 года на 68 МВт.

Максимальное потребление мощности Норильско-Таймырского энергорайона фиксируется в наиболее холодный зимний период года. При этом величина максимума потребления мощности зависит как от температуры наружного воздуха, так и от объемов производства крупных промышленных предприятий. За рассматриваемый ретроспективный период максимальное потребление мощности находилось примерно на одном уровне, изменяясь по годам в пределах 2 % то в большую, то меньшую сторону.

Максимальное потребление мощности Норильско-Таймырского энергорайона в 2023 году составило 1117 МВт, что на 57 МВт (+5,3%) выше аналогичного показателя 2019 года.

Число часов использования максимума потребления мощности находилось в диапазоне 6 976—7 240 часа, таким образом, Норильско-Таймырский энергорайон характеризуется достаточно плотным графиком нагрузки, что объясняется большой долей горно-металлургической промышленности в общем потреблении Норильско-Таймырского энергорайона. Кроме того, рассматриваемая территория относится к районам Крайнего Севера и находится за полярным кругом.

На территории Норильско-Таймырского энергорайона функционируют три ТЭЦ и две ГЭС суммарной установленной мощностью 1 154 МВт и 1 102 МВт соответственно.

Существующие разрывы между установленной и располагаемой мощностью на турбоагрегатах ТЭЦ определяются технологическими ограничениями и связаны с износом оборудования, конструктивными дефектами, работой в режиме противодействия и др. Величина располагаемой мощности ТЭЦ за 2019—2023 гг. принята по информации, предоставленной АО «НТЭК».

В ретроспективном периоде 2019-2023 гг. при прохождении годового максимума нагрузка Норильских ТЭЦ-1, 2, 3 покрывала 45-51 % максимума потребления мощности потребителей Норильско-Таймырского энергорайона.

Баланс мощности обеспечивался с учетом получения мощности от ГЭС в размере 525-598 МВт, что соответствовало 49-55 % максимума потребления мощности потребителей Норильско-Таймырского энергорайона. ГЭС выполняли функцию регулирования суточного графика нагрузки, а ТЭЦ работали в базовом режиме.

В результате анализа загрузки центров питания выявлена одна ПС 110 кВ АО «НТЭК», на которой может потребоваться увеличение трансформаторной мощности.

В случае аварийного отключения одного трансформатора может потребоваться ограничение нагрузки потребителей в зимний период в объеме до 7,11 МВА, в летний период – до 1,42 МВА.

Для предотвращения ограничения нагрузки потребителей в послеаварийном режиме рекомендуется замена существующих трансформаторов мощностью 25 МВА

на трансформаторы мощностью не менее 37,11 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

Рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×25 МВА на трансформаторы мощностью 2×40 МВА.

Структура выработки электроэнергии на электростанциях Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг. представлена в таблице ниже (Таблица 16).

Таблица 16 - Структура выработки электроэнергии на электростанциях Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021—2025 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.		2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.	
		млн кВт. ч	%	млн кВт. ч	%	млн кВт. ч	%	млн кВт. ч	%	млн кВт. ч	%
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ТЭС, в т.ч.:	3652,2	47,8	3457,7	43,8	3298,10	41,8	3275,87	41,8	3310,71	43,1
1.1.	Норильская ТЭЦ-1	1188,8	15,6	1085,1	13,8	1146,40	14,5	1059,84	13,5	1057,89	13,8
1.2.	Норильская ТЭЦ-2	1621,5	21,2	1417,1	18	1239,50	15,7	1276,85	16,3	1282,16	16,7
1.3.	Норильская ТЭЦ-3	841,9	11	955,5	12,1	912,2	11,6	939,18	12,0	970,66	12,6
2	ГЭС, в т.ч..	3986	52,2	4429,2	56,2	4599,20	58,2	4567,76	58,2	4377,83	56,9
2.1.	Усть-Хантайская ГЭС	1895,8	24,8	2401	30,4	2278,40	28,8	2295,31	29,3	2319,62	30,2
2.2.	Курейская ГЭС	2090,3	27,4	2028,2	25,7	2320,90	29,4	2272,45	29,0	2058,21	26,8
	Всего	7638,3	100	7886,9	100	7897,40	100	7843,62	100	7688,54	100
3	м.о. г. Норильск (с уч. г. п. Снежногорск)	5548,0	72,6	5858,7	74,3	5 576,5	70,6	5 571,2	71,0	5 630,3	73,2

Годовое производство электроэнергии на электростанциях Норильско-Таймырского энергорайона за период 2021—2025 гг. изменялось в диапазоне 7 638,3-7 688,5 млн кВт·ч и определялось электропотреблением энергорайона в условиях изолированной работы.

Производство электрической энергии для обеспечения территории муниципального образования город Норильск в общем объеме производства составило в 2025 году 73,2 % или 5 630,3 млн. кВт·ч.

Режим работы ТЭЦ диктуется высокими уровнями теплотребления в регионе. В 2025 году производство электроэнергии на ТЭЦ обеспечивало 43,1 % потребности Норильско-Таймырского энергорайона в электроэнергии.

Из-за значительной доли ГЭС в структуре мощности (56,9 % от суммарной установленной мощности) в Норильско-Таймырском энергорайоне имеется значительная зависимость структуры выработки электроэнергии от условий водности года. Так, при наступлении маловодных условий производство электроэнергии на ГЭС снижается, в результате доля производства электроэнергии на ТЭЦ возрастает.

Балансы электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг. приведены в таблице ниже (Таблица 17).

Таблица 17 – Баланс электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Отчетные значения, млн. кВт ч				
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	4	5	6	7	8
1	Потребность					
2	Электропотребление	7 638	7 887	7 897	7 844	7 689
3	Покрытие					
4	Годовая выработка электростанций, в т.ч.:	7 638	7 887	7 897	7 844	7 689
4.1.	ГЭС	3 986	4429	4 599	4 568	4 378
4.2.	ТЭС	3 652	3 458	3 298	3 276	3 311
5	Число часов использования установленной мощности ТЭС, часов/год	3 276	3 115	2 971	н/д	н/д

За рассматриваемый ретроспективный период в Норильско-Таймырском энергорайоне наблюдались как рост, так и снижение электропотребления. Величина электропотребления Норильско-Таймырского энергорайона в 2025 году составила 7 689 млн кВт·ч, что на 51 млн кВт·ч (+0,6%) выше аналогичного показателя 2021 года.

В рассматриваемом периоде за счет выработки электроэнергии на ГЭС покрывалось от 52,2 % (в 2021 году) до 56,9 % (в 2025 году) суммарной потребности Норильско-Таймырского энергорайона в электроэнергии.

Динамика электропотребления Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021—2025 гг. представлена в таблице ниже (Таблица 18).

Таблица 18 - Динамика электропотребления Норильско-Таймырского энергорайона за отчетный период 2021-2025 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Электропотребление, млн кВт·ч	7638,3	7886,9	7897,4	7 843,6	7 688,5
2	Абсолютный прирост электропотребления, млн кВт·ч	20,3	248,6	10,5	-53,8	-155,1
3	Темпы прироста, %	0,3	3,3	0,1	-0,7	-2,0

За рассматриваемый ретроспективный период в Норильско-Таймырском энергорайоне наблюдается рост электропотребления.

Баланс производства и потребления электрической энергии в Норильско-Таймырском энергорайоне за 2021 – 2025 годы по данным АО «НТЭК» отражен в таблице ниже (Таблица 19).

Таблица 19 - Баланс производства и потребления электрической энергии в Норильско-Таймырском энергорайоне за 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Объем производства электрической энергии	млн.кВт.ч	7638,246	7886,880	7897,354	7843,622	7688,540
2	Расход электроэнергии	млн.кВт.ч	1690,337	1591,347	1665,682	1562,784	1606,987
2.1.	на собственные нужды	млн.кВт.ч	768,764	720,892	701,987	708,536	708,097
2.1.1.	на выработку электрической энергии	млн.кВт.ч	299,662	284,969	282,817	281,086	287,728
2.1.2.	на выработку тепловой энергии	млн.кВт.ч	469,102	435,923	419,170	427,450	420,369
2.2.	на хозяйственные нужды	млн.кВт.ч	424,418	409,983	407,270	411,445	416,405
2.3.	Потери электрической энергии	млн.кВт.ч	497,155	460,471	556,425	442,803	482,485
		%	6,51	5,84	7,05	5,65	6,28
3.	Норматив потерь	млн.кВт.ч	541,433	541,433	528,388	398,322	398,322
		%	7,43	7,39	7,43	5,58	5,58
4	Отпущено электроэнергии в сеть - всего	млн.кВт.ч	5 945,991	6 295,533	6 231,672	6 280,838	6 081,553
4.1.	Потери электрической энергии в сети	млн.кВт.ч	16,103	22,715	29,706	6,179	5,831
		%	0,27	0,36	0,48	0,10	0,10

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
4.2.	Потребителям электроэнергетики	млн.кВт.ч	5 778,749	6 131,816	6 061,934	6 274,659	6 075,722
4.2.1.	смежным сетевым организациям	млн.кВт.ч	39,821	41,984	40,988	30,834	31,389
4.2.2.	Полезный отпуск конечным потребителям, всего, в т.ч.	млн.кВт.ч	5 738,928	6 089,832	6 012,870	6 243,825	6 044,333
4.2.2.1.	население; потребители, приравненные к населению	млн.кВт.ч	238,292	222,485	223,858	219,599	214,078
4.2.2.2.	юридические лица-всего, в том числе	млн.кВт.ч	5 500,636	5 867,347	5 805,959	6 024,226	5 830,256
	бюджетные организации	млн.кВт.ч	101,314	94,105	107,489	116,268	107,806
	промышленные предприятия (добывающая, обрабатывающая отрасли)	млн.кВт.ч	4 947,581	5 223,329	5 144,964	5 125,172	5 105,083
	прочие потребители	млн.кВт.ч	451,742	549,914	553,506	782,786	617,366
5	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах	кВт/ч на 1 проживающего	1 142,52	1 099,58	1 081,99	1 066,68	1 066,68
6	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	кВт/ч на 1 человека населения	155,43	147,28	145,31	152,21	166,69

Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах муниципального образования город Норильск за 2025 год составила 1 066,68 кВт. ч на 1 проживающего.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск к 2027 году суммарная установленная мощность электростанций Норильско-Таймырского энергорайона увеличится на 318 МВт (+14,3 %) и составит 2544 МВт.

Изменения установленной мощности электростанций планируются за счет ввода новых энергоблоков ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.

Установленные мощности электростанций Норильско-Таймырского энергорайона на перспективу приведены в таблице ниже (Таблица 20).

Таблица 20 – Установленные мощности электростанций Норильско-Таймырского энергорайона на перспективу

№ п/п	Наименование электростанции	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ТЭС, в т.ч..	1199	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433
1.1.	Норильская ТЭЦ-1	315	325	325	325	325	325	325	325
1.2.	Норильская ТЭЦ-2	504	628	628	628	628	628	628	628
1.3.	Норильская ТЭЦ-3	380	480	480	480	480	480	480	480
2.	ГЭС, в т.ч..	1102	1111	1111	1111	1111	1111	1111	1111
2.1.	Усть-Хантайская ГЭС	502	511	511	511	511	511	511	511
2.2.	Курейская ГЭС	600	600	600	600	600	600	600	600
3	Всего, в том числе	2301	2544	2544	2544	2544	2544	2544	2544
	м.о. г. Норильск (с уч. г.п. Снежногорск)	1701	1944	1944	1944	1944	1944	1944	1944

Динамика изменения установленной электрической мощности и максимального потребления мощности Норильско-Таймырского энергорайона на перспективу представлена в таблице ниже (Таблица 21).

Таблица 21 - Прогноз установленной электрической мощности и максимального потребления мощности Норильско-Таймырского энергорайона, МВт

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Производство									
1.	Установленная мощность на конец года, в т.ч.:	МВт	2301	2544	2544	2544	2544	2 544	2 544	2 544
1.1.	ТЭС	МВт	1199	1433	1433	1433	1433	1 433	1 433	1 433
1.2.	ГЭС	МВт	1102	1111	1111	1111	1111	1 111	1 111	1 111
2.	Располагаемая мощность на конец года, в т. ч.:	МВт	2168	2297	2417	2417	2417	2 417	2 417	2 417
2.1.	ТЭС	МВт	1066	1186	1306	1306	1306	1 306	1 306	1 306
2.2.	ГЭС	МВт	1102	1111	1111	1111	1111	1 111	1 111	1 111
	Потребление							0	0	0
3	Максимум потребления мощности	МВт	1098	1098	1098	1098	1098	1 098	1 098	1 098
4.	Максимальная электрическая нагрузка по изолированным энергоузлам	%	50,6	47,8	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4

Электростанции Норильско-Таймырского энергорайона в период до 2045 года обеспечивают потребность Норильского промышленного района в максимальной мощности.

Эксплуатационная зона системы электроснабжения МУП «КОС»

Сложившаяся инфраструктура объектов, используемых в сфере электроснабжения МУП «КОС», обеспечивает потребителей электрической энергией без достаточного резерва мощности. Фактические перегрузки электрических сетей регистрируются во всех районах города.

Баланс электрической энергии МУП «КОС» за 2021-2025 годы отражен в таблице ниже (Таблица 22).

Таблица 22 - Баланс электрической энергии МУП «КОС» за 2021-2025 годы

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	всего за 2021 год	всего за 2022 год	всего за 2023 год	всего за 2024 год	всего за 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
Баланс электрической энергии по сетям							
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	млн. кВт·ч	407,456	386,382	411,206	385,241	372,222
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВт·ч	-	-	-		
	в том числе из сети	млн. кВт·ч	-	-	-		
	ВН	млн. кВт·ч	5,586	4,938	6,012	0,659	0,603
	СНІ	млн. кВт·ч	0,296	0,305	0,32	0,041	0,029
	СНІІ	млн. кВт·ч	304,668	284,921	284,914	293,239	283,237
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-
2	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт·ч	16,225	21,14	27,606	14,979	14,839
		%	4	5,5	6,7	3,9	4,0
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт·ч	0,13	0,111	0,111	0,111	0,111
		%	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Полезный отпуск из сети, всего, в т.ч.	млн. кВт·ч	368,272	345,237	360,867	353,300	341,250
4.1.	собственным потребителям ЭСО, всего, из них	млн. кВт·ч	368,272	345,237	360,867	353,300	341,250
	потребителям, присоединенным к центру питания	млн. кВт·ч	368,272	345,237	360,867	353,300	341,250
	на генераторном напряжении	млн. кВт·ч					

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	всего за 2021 год	всего за 2022 год	всего за 2023 год	всего за 2024 год	всего за 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
4.2.	потребителям оптового рынка	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-
Электрическая мощность по диапазонам напряжения							
1	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	83,425	79,109	84,192	78,877	76,211
1.1.	Из смежной сети	МВт	63,583	59,409	59,632	60,182	58,121
	ВН	МВт	1,143	1,011	1,231	0,135	0,123
	СН	МВт	0,061	0,062	0,066	0,008	0,006
	СНП	МВт	62,379	58,336	58,335	60,039	57,992
1.2.	От электростанций ПЭ	МВт	0	0	0	0	0
1.3.	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0	0	0	0	0
1.4.	От других организаций	МВт	0	0	0	0	0
2	Потери в сети	МВт	3,322	4,328	5,652	3,066	3,038
		%	5,22	7,29	9,48	5,09	5,23
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,027	0,023	0,023	0,023	0,023
4	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	75,401	70,686	73,886	72,336	69,870

2.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

На объектах электроснабжения АО «НТЭК» функционирует автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии.

Коммерческий учет - процесс измерения объемов электрической энергии и значений электрической мощности, сбора и обработки результатов измерений, формирования расчетным путем на основании результатов измерений данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) в соответствующих группах точек поставки, а также хранения и передачи указанных данных.

– Сетевая организация обеспечивает сбор данных коммерческого учета электрической энергии на границах балансовой принадлежности своих электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей, производителей электрической энергии и смежных сетевых организаций, а также на границах зоны деятельности гарантирующего поставщика и в соответствии с договорами оказания услуг по передаче электрической энергии представляет данные об учтенных величинах переданной электрической энергии и потерях электрической энергии лицам, электрические сети (энергопринимающие устройства, энергетические установки) которых присоединены к электрическим сетям указанной сетевой организации, и (или) обслуживающим их гарантирующим поставщикам (энергосбытовым организациям).

Смежные сетевые организации, иные законные владельцы электрических сетей, потребители (обслуживающие их организации) и производители электрической энергии, чьи энергопринимающие устройства (энергетические установки) имеют непосредственное присоединение к электрическим сетям сетевой организации, представляют такой сетевой организации показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности их электрических сетей (энергопринимающих устройств) с соблюдением формы и периодичности представления, определенных в договорах оказания услуг по передаче электрической энергии. Форма представления показаний расчетных приборов учета должна соответствовать типам приборов учета, которыми в соответствии с настоящим разделом оборудуются точки поставки на розничном рынке.

Сетевые организации вправе проводить проверки соблюдения потребителями условий заключенных договоров, определяющих порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у потребителей оснований для потребления электрической энергии.

Сетевая организация осуществляет контрольные проверки приборов учета не реже 1 раза в полгода, если договором оказания услуг по передаче электрической энергии не установлено иное.

Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;

- при отсутствии приборов учета и в определенных случаях – путем применения расчетных способов, предусмотренных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Обеспеченность приборами учета по группам потребителей, а также обеспеченность приборами на границах смежных сетевых организаций на территории муниципального образования город Норильск составляет 100 %.

2.1.5. Зоны действия источников ресурсов

Муниципальное образование город Норильск входит в Норильско-Таймырской энергорайон Красноярского края.

Генерирующие источники Норильско-Таймырского энергорайона представлены пятью электростанциями суммарной установленной мощностью по состоянию на 01.01.2026 – 2 255,74 МВт:

На территории муниципального образования город Норильск действует централизованная зона системы электроснабжения.

Электроснабжение муниципального образования город Норильск осуществляется от следующих объектов системы электроснабжения:

- Норильская ТЭЦ- 1 (центральный район города Норильска),
- Норильская ТЭЦ-2 (Талнах)
- Норильская ТЭЦ-3 (Кайеркан);
- Усть-Хантайская ГЭС (г.п. Снежногорск)

По состоянию на 1 января 2026 г. суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы муниципального образования город Норильск составила 1 655,74 МВт.

Эксплуатацию объектов системы электроснабжения муниципального образования город Норильск осуществляют две организации: АО «НТЭК» и МУП «КОС», каждая из которых образует свою эксплуатационную зону системы электроснабжения.

В структуре АО «НТЭК» функционирует 546 подстанций 220/110/35/10/6 кВ класса напряжения, 2 146,7 км воздушных линий электропередач, 453,7 км кабельных линий электропередач.

В структуре МУП «КОС» общая протяжённость воздушных и кабельных линий от трансформаторных подстанций до потребителей электрической энергии составляет 513,5 км, в том числе протяженность низковольтных линий электропередач (0,4 кВ) – 499,408 км.

«Охранная зона» — это зона вокруг подстанции (ТП, РП) в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими

от всех сторон ограждения (строительной части) по периметру на установленном расстоянии

Вокруг подстанций устанавливается охранная зона в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии равном охранной зоне от воздушных ЛЭП напряжением, соответствующим высшему классу напряжения подстанции.

Вокруг ПС 220 кВ. устанавливается охранная зона 25 м., ПС 110 кВ. устанавливается охранная зона 20 м., ПС-35 кВ – 15 м., ТП-РП 10/0,4 кВ – 10 м.

Согласно пункту 12.26 СП 42.13330.2011 «СНиП 2.07.01-89* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», при размещении отдельно стоящих РТП и ТП напряжением 10(6) кВ с количеством трансформаторов не более двух и мощностью каждого до 1000 кВА расстояние от них до окон жилых домов и общественных зданий следует принимать не менее 10 м, а до зданий лечебно-профилактических учреждений – не менее 15 м.

Воздушные и кабельные линии электропередачи, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», имеют охранные зоны, ограничивающие минимальные допустимые расстояния по приближению к ним застройки. Охранные зоны для воздушных линий составляют коридоры вдоль линий в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных ЛЭП), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны ЛЭП от крайних проводов при не отклонённом их положении на расстоянии:

- для ВЛ-330 кВ. – 30 метров;
- для ВЛ-220 кВ. – 25 метров;
- для ВЛ-110 кВ – 20 метров (ориентировочно по 25 м от оси линии);
- для ВЛ-35 кВ – 15 метров (ориентировочно по 18 м от оси линии);
- для ВЛ-10/6 кВ – 10 метров (ориентировочно по 13 м от оси линии).

Вдоль подземных кабельных линий электропередачи также устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (независимо от напряжения).

Регламенты использования охранных зон линий электропередач определены ГОСТ 12.1.051-90 ССБТ. «Электробезопасность. Расстояния безопасности в охранной зоне линий электропередачи напряжением свыше 1000 В», утвержденные постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 29.11.1990 № 2971.

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом

Уровень резерва к максимуму потребления Норильско-Таймырского энергорайона на 31.12.2025 составил 40,6%.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы электроснабжения Норильско-Таймырского энергорайона приведен в таблице ниже (Таблица 23).

Таблица 23 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы электроснабжения Норильско-Таймырского энергорайона

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
	Производство						
1.	Установленная мощность на конец года, в т.ч.:	МВт	2323,4	2328,4	2256,0	2256,0	2256
1.1.	ТЭС	МВт	1222	1217	1154	1154	1154
1.2.	ГЭС	МВт	1101	1111	1102	1102	1102
2.	Располагаемая мощность на конец года, в т. ч.:	МВт	2303	2308	2236	2236	2236
2.1.	ТЭС	МВт	1202	1197	1134	1134	1134
2.2.	ГЭС	МВт	1101	1111	1102	1102	1102
	Потребление						
3	Максимум потребления мощности	МВт	1095	1091	1117	1098	1098
4.	Максимальная электрическая нагрузка по изолированным энергоузлам	%	47,5	47,3	50,0	49,1	49,1
6	Дефицит (-), избыток (+) располагаемой мощности	МВт	968	977	879	907	907
		%	42,0	42,3	39,3	40,6	40,6

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск к 2027 году суммарная установленная мощность электростанций Норильско-Таймырского энергорайона увеличится на 318 МВт (+14,3 %) и составит 2544 МВт, так как запланировано проведение мероприятий по вводу новых энергоблоков на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.

По данным АО «НТЭК» в 2026 году после вывода из эксплуатации энергоблока № 3 планируется к вводу в эксплуатацию Энергоблок № 2. Энергоблок № 3 планируется к выводу из эксплуатации в период с 15.06.2026.

Перспективный баланс электрической мощности составлен на час максимума потребления мощности Норильско-Таймырского энергорайона и отражает соотношение потребности в мощности с возможной величиной и структурой их покрытия.

С учетом плановых величин новых нагрузок, ввода в эксплуатацию объектов электросетевого, а также реализации мероприятий, предусмотренных перспективной схемой электроснабжения (перевод нагрузок между центрами питания), территория обеспечена общим суммарным резервом мощности в долгосрочной перспективе.

В таблице ниже представлен прогноз резерва (дефицита) мощности по Норильско-Таймырскому энергорайону до 2045 года (Таблица 24).

Таблица 24 - Прогноз резерва (дефицита) мощности электростанций на территории Норильско-Таймырского энергорайона

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036-2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Производство									
1.	Установленная мощность на конец года, в т.ч.:	МВт	2301	2544	2544	2544	2544	2 544	2 544	2 544
1.1.	ТЭС	МВт	1199	1433	1433	1433	1433	1 433	1 433	1 433
1.2.	ГЭС	МВт	1102	1111	1111	1111	1111	1 111	1 111	1 111
2.	Располагаемая мощность на конец года, в т. ч.:	МВт	2168	2297	2417	2417	2417	2 417	2 417	2 417
2.1.	ТЭС	МВт	1066	1186	1306	1306	1306	1 306	1 306	1 306
2.2.	ГЭС	МВт	1102	1111	1111	1111	1111	1 111	1 111	1 111
	Потребление							0	0	0
3	Максимум потребления мощности	МВт	1098	1098	1098	1098	1098	1 098	1 098	1 098

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.	Максимальная электрическая нагрузка по изолированным энергоузлам	%	50,6	47,8	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
4	Нормативный резерв мощности	МВт	240	240	240	240	240	240	240	240
5	Итого потребность	МВт	1338	1338	1338	1338	1338	1 338	1 338	1 338
6	Дефицит (-), избыток (+) располагаемой мощности	МВт	839	959	1079	1079	1079	1 079	1 079	1 079
		%	38,7	41,8	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6

Анализ перспективных балансов электрической мощности на территории Норильско-Таймырского энергорайона показал, что в Норильско-Таймырском энергорайоне имеется достаточный ресурс электрической мощности для покрытия максимума потребления мощности с учётом расчетного резерва мощности.

2.1.7. Надежность работы системы

Уровень надежности оказываемых услуг определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256, и определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

Для целей расчета значений показателя уровня надежности оказываемых услуг рассматриваются прекращения передачи электрической энергии потребителю услуг сетевой организации в результате технологических нарушений на объектах сетевой организации, имеющие продолжительность свыше времени автоматического восстановления питания (автоматическое повторное включение, автоматический ввод резерва), за исключением случаев, произошедших в результате технологических нарушений, отключений, переключений в сетях смежных сетевых организаций, в сетях организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче электрической энергии (мощности), в сетях потребителей услуг, а также по инициативе системного оператора и (или) при осуществлении в пределах охранных зон объектов электросетевого хозяйства согласованных сетевой организацией действий, равно как и в результате обстоятельств непреодолимой силы либо сверх расчетных природно-климатических нагрузок (условий) или вследствие иных обстоятельств, исключая ответственность сетевой организации, за перерывы (нарушения) электроснабжения.

Для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень надежности оказываемых услуг определяется показателем средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и показателем средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки.

Базовые значения показателей надежности для АО «НТЭК» определены согласно приказа Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (далее — Приказ

№ 976). Для АО «НТЭК» были приняты следующие базовые значения (таблица 1 строка 6, таблица 2 строка 6 Приказа № 976):

$P_{saidi} = 4,50546;$

$P_{saifi} = 1,00795.$

Расчет плановых показателей осуществлен с учетом темпа улучшения показателей надежности в соответствии с пунктом 4.1.1 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», принимаемого равным 0,015 (при отсутствии конкретных значений показателей на перспективный период).

В таблице ниже приведены значения надежности услуг по передаче электроэнергии АО «НТЭК» (Таблица 25).

Таблица 25 - Значения показателей надежности оказываемых услуг для АО «НТЭК»

№ п/п	Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	4,43788	4,37131	4,30574	4,24115	4,17754
2	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	0,99283	0,97794	0,96327	0,94882	0,93459

Одно из главных требований, предъявляемых к системе электроснабжения, – бесперебойность работы. Таким образом, штатный режим работы объектов электросетевого хозяйства не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должна быть задействована в работу резервируемая схема электроснабжения. В случае отсутствия возможности резервирования перерывы в электроснабжении возможны.

На основании результатов расчета нормальных, ремонтных и послеаварийных режимов в сети Норильско-Таймырского энергорайона выявлено, что уровни напряжения во всех рассмотренных режимах не превышают наибольшее рабочее напряжение (в соответствии с ГОСТ Р 57382-2017) и не снижаются ниже минимально допустимых значений (в соответствии с Требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методическими указаниями по устойчивости энергосистем», утвержденными приказом Минэнерго России от 03.08.2018 № 630).

Эксплуатация системы электроснабжения ресурсоснабжающими организациями производится с высокой степенью надежности. Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

2.1.8. Качество поставляемого ресурса

Эксплуатация электрических сетей осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: ПУЭ, «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей» и др.

Все необходимые мероприятия по реконструкции, ремонту и пуско-наладочным работам на объектах электросетевого хозяйства производятся в соответствии с утвержденными графиками ППР и инвестиционной программе. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все необходимые меры по восстановлению электроснабжения в кратчайшие сроки.

Качество работы системы удовлетворяет всем требованиям.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;
- аккумуляторные батареи;
- масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении, происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

Электромагнитные поля от трансформаторного оборудования не выходят за металлические ограждающие кожуха.

При транспортировке и распределении электрической энергии воздействия на окружающую среду минимальны и выражены незначительными шумами и техногенными авариями на трансформаторных подстанциях, влекущие за собой протекание масла.

На территории муниципального образования город Норильск основной гарантирующей организацией системы электроснабжения является АО «НТЭК».

В 2025 году АО «НТЭК» осуществлялся инструментальный контроль выбросов в атмосферу от стационарных источников с применением современных газоанализаторов, что позволило выполнить режимные мероприятия, направленные на оптимизацию режимов горения. Превышения загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников в 2025 году не зафиксировано. Выбросы загрязняющих веществ осуществляются в пределах установленных нормативов допустимых выбросов.

В рамках производственного контроля за загрязнением атмосферного воздуха от объектов, АО «НТЭК» ежегодно заключает договоры с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Красноярском крае» с целью соблюдения требований СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

В области природоохранной деятельности ежегодно разрабатывается комплекс технических и организационных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и управлению экологическими рисками.

В число технических мероприятий по охране атмосферного воздуха вошли капитальные и средние ремонты основного и вспомогательного оборудования АО «НТЭК» объектов электроснабжения (см. раздел 3.1.1.1)

АО «НТЭК» позиционирует себя как социально-ответственная компания, нацеленная в своей деятельности на соблюдение природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства Российской Федерации.

Обществом выполняются требования Федерального законодательства, определяющие правовые основы государственной политики в области охраны окружающей среды, обеспечивающие сбалансированное решение социально-экономических задач, сохранение благоприятной окружающей среды, укрепления правопорядка в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

Основные направлениями работы территориальных сетевых организаций в области экологической политики являются:

- снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;
- снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.

Основными целевыми показателями реализации экологической политики для организаций электросетевого комплекса являются:

- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение;
- сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц;
- постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности работы организаций;
- снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды;
- увеличение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива.

2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

На территории Красноярского края введен новый порядок расчета за потребленную электроэнергию для населения – по дифференцированным тарифам.

Принятие такого решения является первым шагом для борьбы с нелегальным бизнесом в сбытовом секторе и майнингом.

Дифференцированный тариф - это система ценообразования, где стоимость услуги или товара изменяется в зависимости от определенных условий. Суть такого тарифа

заключается в том, что чем больше потребление электроэнергии, тем выше тариф за электроэнергию.

Тарифы на электрическую энергию для населения установлены по III диапазонам, в зависимости от объема потребления электрической энергии в месяц.

Тариф на электрическую энергию будет изменяться в зависимости от диапазона потребления (чем больше объем потребления, тем выше тариф) и в зависимости от места расположения жилых домов (в городских населенных пунктах или в сельских населенных пунктах) и степени благоустройства жилых домов (газовая или электрическая плита).

Тарифы (цены) на электрическую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей», на 2026 г., утвержденные приказом Министерством тарифной политики Красноярского края от 26.12.2025 № 83-э, представлены в таблицах ниже (Таблица 26 - Таблица 27).

Таблица 26 – Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356), за исключением потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска, указанных в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2014 № 99-о

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые, помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
1.1.	Одноставочный тариф	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,71	4,71	4,71	5,45	6,93	6,93
	ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,95	5,95	5,95	6,88	8,75	8,75
	Полупиковая зона	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию {мощность} для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
2.1.	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию {мощность} для предоставления						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
3.1.	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
3.2.	Одноставочный тариф. дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
4.1.	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые . помещения специализированного жилого фонда: гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации. приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
5.1.	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками. и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые. энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	(мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1.	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан. приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:						
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1	Одноставочный тариф	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
9.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,71	4,71	4,71	5,45	6,93	6,93
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,95	5,95	5,95	6,88	8,75	8,75
	Полупиковая зона	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1	Одноставочный тариф	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
9.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,30	3,30	3,30	3,82	4,85	4,85
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
9.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,17	4,17	4,17	4,82	6,12	6,12
	Полупиковая зона	2,89	2,89	2,89	3,34	4,24	4,24
	Ночная зона	1,74	1,74	1,74	2,00	2,54	2,54
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1	Одноставочный тариф	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
9.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,71	4,71	4,71	5,45	6,93	6,93
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.3.3	Одноставочный тариф, дифференцирован						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	ный по трем зонам суток						
	пиковая зона	5,95	5,95	5,95	6,88	8,75	8,75
	Полупиковая зона	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1 .	Одноставочный тариф	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
9.4.2 .	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,71	4,71	4,71	5,45	6,93	6,93
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.4.3 .	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,95	5,95	5,95	6,88	8,75	8,75
	Полупиковая зона	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
	ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1	Одноставочный тариф	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
9.5.2 .	Одноставочный тариф. дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,71	4,71	4,71	5,45	6,93	6,93
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.5 3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,95	5,95	5,95	6,88	8,75	8,75
	Полупиковая зона	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев).						
9.6.1 .	Одноставочный тариф	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
9.6.2 .	Одноставочный тариф. дифференцирован ный по двум зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,71	4,71	4,71	5,45	6,93	6,93
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64
9.6.3 ..	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	5,95	5,95	5,95	6,88	8,75	8,75
	Полупиковая зона	4,13	4,13	4,13	4,77	6,06	6,06
	Ночная зона	2,48	2,48	2,48	2,86	3,64	3,64

Таблица 27 – Цены (тарифы) на электрическую энергию акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356), для населения и приравненных к нему категорий потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска, указанных в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2014 № 99-о

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели (или уполномоченные ими лица}, предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые, помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами. а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
1.1.	Одноставочный тариф	-	-	-	-	-	-
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	-	-	-	-	-	-
	ночная зона	-	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона	-	-	-	-	-	-
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию {мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
2.1.	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели {или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
3.1.	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
4.1.	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда: гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
5.1.	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
	в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1.	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:						
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1 .	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
9.1.2 .	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
9.1.3 .	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1 .	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
9.2.2 .	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	4,85	4,85
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
9.2.3 .	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	6,12	6,12
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	4,24	4,24
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	2,54	2,54
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1 .	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
9.3.2 .	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	6,93	6,93
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64
9.3.3 .	Одноставочный тариф,						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	дифференцирован ный по трем зонам суток						
	пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	8,75	8,75
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
9.4.2	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	6,93	6,93
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64
9.4.3	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	8,75	8,75
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
	ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
9.5.2	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	6,93	6,93
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	8,75	8,75
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев).						
9.6.1	Одноставочный тариф	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
9.6.2	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по двум зонам суток						

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для первого диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для второго диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии	для третьего диапазона объемов потреблени я электрическ ой энергии
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,05	2,05	2,05	2,37	6,93	6,93
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64
9.6.3 ..	Одноставочный тариф, дифференцирован ный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,99	1,99	1,99	2,30	8,75	8,75
	Полупиковая зона	1,59	1,59	1,59	1,84	6,06	6,06
	Ночная зона	0,45	0,45	0,45	0,52	3,64	3,64

Таблица 28 - Диапазоны объемов потребления электрической энергии

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, квтч
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
	в иных случаях	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для			

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
	социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов:			
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких ЖИЛЫХ помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N263 мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:			

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
	расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 2 160 включительно	от 2 161 до 3 323 включительно	свыше 3 323
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 -7:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-			

№п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1	2	3	4	5
	бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:			
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	на одно помещение	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	на одно помещение	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, на одно помещение			
	на одно помещение	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).			
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 1 200 включительно	от 1 201 до 1 846 включительно	свыше 1 846

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и АО «НТЭК» установлены приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2025 № 111-э «О внесении изменений в приказ Министерства тарифной политики Красноярского края от 29.11.2024 № 84-э «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между муниципальным унитарным предприятием муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) и акционерным

обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на 2025-2029 годы и отражены в таблице ниже (Таблица 29).

Таблица 29 - Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и АО «НТЭК»

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066)	2025	273 308,35	240,99	741,63	234 075,32	253,98	754,62
	2026	266 549,43	259,12	785,13	266 549,43	259,12	785,13
	2027	279 091,20	264,91	776,13	239 028,06	275,50	786,73
	2028	273 253,94	275,50	776,04	234 028,73	286,52	787,06
	2029	295 003,27	286,52	826,90	252 655,98	297,98	838,36

Структура цен (тарифов) в сфере энергоснабжения муниципального образования город Норильск состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на электроэнергию и платы за технологическое подключение к электрическим сетям.

Тарифы на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Красноярского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, отражена в таблицах выше (Таблица 26 - Таблица 27).

Взаимоотношения между поставщиками и потребителями электрической энергии на территории муниципального образования город Норильск в 2026 году регулируются на основании следующих документов:

- приказа Министерства тарифной политики Красноярского края от 09.12.2024 № 86-э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Красноярскому краю на 2025 год», в рамках которого установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356);

- приказа Министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2025 № 83-э «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (ИНН 2457058356) для населения и приравненных к нему категорий потребителей;

- приказа Министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2025 № 104-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Красноярского края, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей

(https://mtpkrskstate.ru/upload/iblock/9df/6vee8kll0knhliy6q5j7ey8d0rzj0f2b/104_e-ot-29.12.2025-Edinye-kotlovye-tarify-_obshchie-per-EE-na-26_0001.pdf);

- приказа Министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2025 № 111-э «О внесении изменений в приказ Министерства тарифной политики Красноярского края от 29.11.2024 № 84-э «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между муниципальным унитарным предприятием муниципального образования город Норильск «Коммунальные

объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) и акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на 2025-2029 годы» (https://mtpkrskstate.ru/upload/iblock/fb5/762hw98pwr4lb9823yogwnezu9i24g5/84_e_0001_ra_spoznan.pdf)

Стоимостные параметры платы за технологическое присоединение на 2026 год утверждены приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.11.2025 № 52-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Красноярского края» (https://mtpkrskstate.ru/upload/iblock/230/e0v8boizwx5mon58hc6st70o5iyw7j7j/52_e_raspozn.pdf), в соответствии с которым установлены:

1. льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению;
2. стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, за исключением территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе;
3. стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе;
4. формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций с применением стандартизированных тарифных ставок.

Установлена льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности при технологическом присоединении объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для следующих категорий заявителей:

член малоимущей семьи (одинокое проживающий гражданин), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Красноярском крае, определенного в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»; лица, указанные: в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон

«Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. №2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»:

1) с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года в размере 1 304,19 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

Установлена Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в отношении:

объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации; энергопринимающих устройств заявителей-физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):

1) с 1 января 2026 года в размере 10 000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС;

2) с 1 июля 2026 года в размере 12 000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю на 2026 год составляет 5 671,87 рублей за 1 присоединение.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2026 год составляет 9 933,26 рублей за 1 присоединение.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2026 год составляет 9 933,26 рублей за 1 присоединение.

Плата за технологическое присоединение заявителей определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе

Анализ развития и функционирования электросетевого комплекса выявил основные проблемы существующего состояния электрических сетей, которые требуют решения в ближайшей перспективе, а также на которые стоит обратить внимание при проведении реконструкции или нового строительства. К ним относятся:

- высокая степень износа электрических сетей;
- наличие энергоузлов (энергорайонов), в которых при расчетных условиях возникают риски выхода параметров электроэнергетических режимов из области допустимых значений;
- высокая степень загрузки части центров питания 35-110 кВ, превышающая допустимые параметры.

Важнейшей проблемой электросетевого комплекса является прогрессирующий моральный и физический износ основных фондов, опережающий темпы реконструкции и технического перевооружения электросетевого оборудования.

Приоритетной задачей стратегии развития энергетики Красноярского края на ближайшую перспективу является поэтапное замещение на электростанциях устаревшего и выработавшего парковый ресурс генерирующего оборудования.

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения снижения потерь электрической энергии электросетевыми компаниями, в перспективе необходима реализация мероприятий строительства и реконструкция линий электропередач.

Для создания надежных систем электроснабжения, обеспечивающих потребности потребителей, необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

- модернизация существующих трансформаторных и распределительных пунктов, кабельных и воздушных линий;
- строительство внутри-микрорайонных сетей электроснабжения в планировочных микрорайонах для создания возможности присоединения потребителей планировочных микрорайонов к электрической сети;

- перекладка ветхих кабельных и воздушных линий электропередачи для повышения надежности систем электроснабжения, сокращения количества аварий и повышения качества электроэнергии, передаваемой потребителям;

- комплексная телемеханизация и автоматизация электрических сетей для повышения надежности, для сокращения времени поиска места аварий, сокращения количества аварий;

- оснащение потребителей приборами учета в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» для сокращения потерь электроэнергии от потребления без учета.

Детальный анализ системы электроснабжения муниципального образования город Норильск представлен в разделе 3.1. Обосновывающих материалов.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.2.1. Институциональная структура

Всего на территории муниципального образования функционирует пять систем теплоснабжения, в их составе эксплуатируется восемь источников теплоснабжения:

- Система теплоснабжения Центрального района, жилого образования Оганер;
- Система теплоснабжения района Талнах
- Система теплоснабжения района Кайеркан
- Система теплоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»
- Система теплоснабжения городского поселка Снежногорск

Система теплоснабжения АО «НТЭК» (кроме аэропорта) открытого типа.

Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (далее – АО «НТЭК») обеспечивает электроэнергией, теплом и водой жизнедеятельность населения МО город Норильск, а также всех предприятий и учреждений, расположенных на территории Норильского промышленного района. 72,9 % продукции АО «НТЭК» потребляет ПАО «ГМК «Норильский никель» и его дочерние и зависимые общества.

Основные направления деятельности АО «НТЭК»:

- производство, передача и распределение электрической энергии;
- производство, передача и распределение тепловой энергии;
- забор воды из поверхностных и подземных источников, и ее транспортировка от источников до потребителей.

В состав АО «НТЭК» входят тринадцать структурных подразделений, в их числе:

- пять энергогенерирующих предприятий: ТЭЦ-1; ТЭЦ-2; ТЭЦ-3; Курейская ГЭС; Усть-Хантайская ГЭС;
- три сетевых предприятия: Управление «Высоковольтные сети»; Управление «Тепловодоснабжение»; Предприятие тепловых и электрических сетей города Дудинки;
- а также Управление транспортного и сервисного обслуживания; Ремонтно-сервисное предприятие; Предприятие «Энергосбыт»; Красноярское обособленное предприятие; Управление обществом.

Источниками тепловой энергии для муниципального образования города Норильска являются структурные подразделения АО «НТЭК».

Перечень источников теплоснабжения и зон их действия на территории муниципального образования город Норильск предоставлены в таблице ниже (Таблица 30).

Таблица 30 - Перечень источников теплоснабжения и зон их действия на территории муниципального образования город Норильск

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Теплового источника	Зона действия
1	2	3	4
1	АО «НТЭК»	ТЭЦ-1	г. Норильск (Центральный р-н, жилое образование Оганер)
		ТЭЦ-2	г. Норильск (р-н Талнах)
		ТЭЦ-3	г. Норильск (р-н Кайеркан)
		Энергоблок	г. Норильск (г.п. Снежногорск)
		Электростанция № 1	г. Норильск (г.п. Снежногорск)
2	Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»	Котельная №1 района «Кайеркан»	г. Норильск (р-н Кайеркан)
		Котельная шахты «Скалистая»	г. Норильск (р-н Талнах)
		БМК Аэропорта «Норильск»,	г. Норильск (р-н Аэропорта)

Отпуск тепловой энергии на территории муниципального образования осуществляют три теплоэлектроцентрали с пиковыми котельными, газовая и блочно-модульная водогрейная котельные, электростанции и энергоблок:

АО «НТЭК»:

- ТЭЦ-1 – для Центрального района и жилого образования Оганер;
- ТЭЦ-2 – для района Талнах;
- ТЭЦ-3 – для района Кайеркан;
- Энергоблок и Электрокотельная № 1 – для городского поселка Снежногорск.

Управление «Тепловодоснабжение» АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания» АО «НТЭК»:

- Котельная № 1 – для района Кайеркан;
- Котельная шахты «Скалистая» - для района Талнах;
- Блочно-модульная водогрейная котельная – для объектов ООО «Аэропорт «Норильск».

Источники индивидуального теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск отсутствуют.

АО «НТЭК» обслуживает магистральные паропроводы и тепловые сети. Внутриквартальные тепловые сети жилых зон муниципального образования город Норильск эксплуатирует Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные объединенные системы» (МУП «КОС»).

Расчет за поставленное тепло потребители – юридические лица осуществляют через подразделение АО «НТЭК» – предприятие «Энергосбыт», частные лица через управляющие компании, обслуживающие жилой фонд на территории муниципального образования, отделения банков по реквизитам АО «НТЭК».

Тепловая энергия потребителям жилого сектора, отпускается в виде горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), используемые для предоставления коммунальных услуг, для производственных нужд тепловая энергия, также отпускается в виде пара.

Теплоснабжение жилого сектора Центрального района г. Норильска и жилого образования Оганер осуществляется магистральными водяными тепловыми сетями по трём направлениям: Север, Юг (жилой сектор), Медный завод (промышленные предприятия).

Исходная вода для теплосети поступает от водозабора №1, проходит подготовку в узлах подпитки и подогревается в сетевых подогревателях и водогрейных котлах ТЭЦ-1.

Теплосети района Талнах подпитываются исходной водой от водозабора №2, подготовленной в узлах подпитки и подогретой в сетевых подогревателях, водогрейных котлах на ТЭЦ-2 и разделены на четыре основных направления: магистральные трубопроводы линии «А» и линии «Б», линия рудника «Комсомольский», а также городская линия «НПС32– НПС31». Данные магистральные тепловые сети обеспечивают теплоснабжение потребителей микрорайонов 1-3, 4а, 5 жилого сектора района Талнах. Теплосети имеют кольцевую структуру, что обеспечивает возможность их частичного резервирования.

Теплоснабжение района Кайеркан осуществляется по двум основным направлениям – жилой сектор «Кайеркан» и НМЗ I, II непосредственно на Надеждинский металлургический завод. Исходная вода от водозабора №2 подготавливается в узлах подпитки и подогревается в сетевых подогревателях, водогрейном котле ТЭЦ-3.

Теплоснабжение п. Снежногорск осуществляется от двух источников тепловой энергии: энергоблок и электрокотельные №1.

На территории муниципального образования город Норильск осуществляют деятельность три теплосетевые компании – АО «НТЭК», МУП «КОС», Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК».

Характеристика зон обслуживания сетей и источников теплоснабжения теплоснабжающими организациями муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 31).

Таблица 31 – Характеристика зон обслуживания сетей и источников теплоснабжения теплоснабжающими организациями муниципального образования город Норильск

№ п/п	Теплосетевая организация	Обслуживание сетей от теплового источника	Примечание
1	2	3	4
1	АО «НТЭК»	Энергоблок Электрокотельная № 1	
2	МУП «КОС»	ТЭЦ-1	После камер переключения Северных и Южных вводов МУП «Коммунальные объединённые системы»
		ТЭЦ-2	от здания ПНС-25 и наружной стены зданий ПНС-31, 32
		ТЭЦ-3	от разделительной решетки КП-10 и наружной стены здания ПНС-8
3	Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»	ТЭЦ-1	до камер переключения Северных и Южных вводов Управления «Тепловодоснабжение» АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания», далее МУП «КОС»
		ТЭЦ-2	до здания ПНС-25 и зданий ПНС-31, 32 (включая здания) Управление «Тепловодоснабжение» АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания», далее МУП «КОС»
		ТЭЦ-3	включительно до разделительной решетки КП-10 и здания ПНС-8 Управление «Тепловодоснабжение» «Норильско-Таймырская энергетическая компания» далее МУП «КОС»
		Котельная №1	
		Котельная шахты «Скалистая»	
		БМК Аэропорта «Норильск»	

Потребители коммунальных ресурсов системы теплоснабжения заключают договоры поставки с теплоснабжающими организациями.

2.2.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Источники теплоснабжения

Система теплоснабжения Центрального района и жилое образование Оганер

Теплоснабжение жилого сектора и промышленных объектов Центрального района осуществляется от ТЭЦ-1.

Теплоэлектроцентральный обеспечивает тепловой энергией производственные зоны и жилую застройку, включая жилое образование Оганер.

Отпуск тепловой энергии в паре по Центральному району г. Норильск осуществляется:

– от ТЭЦ-1 к объектам промышленной зоны по паропроводам, объединенным в Западное полукольцо;

– от ТЭЦ-1 по направлению Медный завод и частично за счет тепла пара, получаемого от Медного завода ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» по договору.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций системы теплоснабжения Центрального района представлены в таблице ниже (Таблица 32).

Таблица 32 - Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций системы теплоснабжения Центрального района

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Название, адрес источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
1	2	3	4	5
1	УТВС АО «НТЭК»	ТЭЦ-1	2048,6	Пром. площадка, жилая зона р. Центральный
2	МУП «КОС»	Тепловые сети от камер переключения Северных и Южных вводов до индивидуальных тепловых пунктов многоквартирных домов (магистральные и внутриквартальные сети)		Жилая зона района Центральный города и ж.о. Оганер г.о. Норильска

Зоной действия источника теплоснабжения является территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории Центрального района города Норильск расположен единственный источник централизованного теплоснабжения - ТЭЦ-1 (АО «НТЭК»).

Зона действия источника теплоснабжения ТЭЦ-1 представлена на рисунке ниже (Рисунок 8).



Рисунок 8 - Зона действия системы теплоснабжения ТЭЦ-1 Центрального района

Теплоносителем для жилого сектора в Центральном районе и Жилом образовании Оганер является горячая вода, для промышленной зоны ПАО «ГМК «Норильский никель» - горячая вода и пар.

Источник теплоснабжения. Норильская ТЭЦ-1 введена в эксплуатацию 13 декабря 1942 года и является одним из источников электрической энергии в Норильском промышленном районе и единственным источником тепловой энергии для основной промышленной площадки, города Норильск и жилого образования Оганер.

ТЭЦ-1 - станция с поперечными связями. Станция условно разделена на давление «среднее» (3,0 МПа) и «высокое» (10,0 МПа), в каждой группе котлы работают на общий коллектор. Отпуск тепловой энергии с Главного корпуса осуществляется через бойлерные группы, где используется отборный пар от турбин. Для покрытия пиковых тепловых нагрузок, а также для повышения надежности теплоснабжения, на станции установлены шесть пиковых водогрейных котлов ПТВМ-180, единичной тепловой мощностью 180 Гкал/ч.

Суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ-1 – 2048,6 Гкал/час, из них теплофикационных отборов турбин – 968,6 Гкал/час. Располагаемая тепловая мощность станции составляет 968,6 Гкал/час. Тепловая мощность нетто – 961,1 Гкал/час (Таблица 33).

Таблица 33 - Тепловая мощность нетто ТЭЦ-1

№ п/п	Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление т/энергии на с/н Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
		Общая	теплофикационных отборов турбин				
1	1	2	3	4	5	6	7
	ТЭЦ-1						
1	2021	2048,6	968,6	0	968,6	7,5	961,1
2	2022	2048,6	968,6	0	968,6	7,5	961,1
3	2023	2048,6	968,6	0	968,6	7,5	961,1
4	2024	2048,6	968,6	0	968,6	7,5	961,1
5	2025	2048,6	968,6	0	968,6	7,5	961,1

Техническая характеристика основного оборудования ТЭЦ-1 отражена в разделе 3.2 Обосновывающих материалов.

Основным видом топлива для ТЭЦ-1 является природный газ. В качестве аварийного топлива на ТЭЦ-1 используется дизельное топливо.

В связи с высокой наработкой, основное оборудование ТЭЦ-1 имеет ряд ограничений располагаемой мощности.

Основные ограничения электрической и тепловой мощности турбин связаны с неудовлетворительным состоянием генераторов, металла корпуса турбин и работой части турбин в режиме противодавления.

Ограничения мощности паровых котлов связано с ограничением (уменьшением) тепловых потоков в топках котлов (АХ-4) до получения питательной воды требуемого качества, износом и необходимостью проведения ремонтов.

Отпуск тепла от ТЭЦ-1 производится централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов. Бойлерные группы №4, 5 подключены параллельно водогрейной котельной.

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде производственного пара осуществляется количественно. Технологические процессы на пароиспользующих установках ПАО «ГМК «Норильский никель» не допускают изменения таких параметров пара (давление и температура).

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде пара осуществляется на источнике автоматически, по сигналу роста давления в паропроводе.

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды, осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Расчетный температурный график тепловой сети от ТЭЦ-1 – 115/70 °С при расчетной температуре внутреннего воздуха жилых помещений плюс 20 °С. Расчетная температура наружного воздуха минус 47 °С. При работе систем теплоснабжения по такому температурному графику расчетная проектная температура в подающих трубопроводах теплосети будет минимально отличаться от фактической температуры работы тепловой сети.

На балансе АО «НТЭК» находятся семь насосных станции. Насосные станции полностью автоматизированы.

Так как не все потребители обеспечены индивидуальными узлами учета тепловой энергии, потери тепловой энергии в тепловых сетях определяют расчетным способом. После установки приборов учета тепловой энергии у 100 % потребителей, тепловые потери при транспорте тепловой энергии будут определяться путем вычитания показателей

счетчиков отпущенной тепловой энергии, установленных на источниках централизованного теплоснабжения, и показаний приборов учета тепловой энергии, установленных у потребителей.

Для восполнения потерь воды в тепловых сетях установлено оборудование для подготовки подпиточной воды (ОППВ) суммарной производительностью 6400 т/ч. Основным оборудованием ОППВ являются подогреватели подпиточной воды 6 шт., вакуумные деаэраторы 8 шт., в которых происходит удаление кислорода из подпиточной воды, паровые эжектора, насосы тёплой воды (НТВ) 8 шт., конденсатные насосы (КНП) 6 шт., подпиточные насосы (ПН) 13 шт., вакуумные насосы (ВВН), баки подпитки (БП) 4 шт.

Вода, поступающая из р. Норильская, проходит через конденсаторы ТА- 2,20,3,4,7,12, далее поступает в подогреватели подпиточной воды, откуда насосами теплой воды (НТВ) подается в деаэраторы подпитки, расположенные в ОППВ, в которых происходит удаление растворенных агрессивных газов из подпиточной воды. После деаэраторов подпитки, подпиточными насосами вода подается в тепловую сеть города и промышленной площадки, для восполнения потерь.

Баланс ВПУ на пароснабжение

Тепловая энергия в виде пара используется в технологическом цикле ТЭЦ-1 и на промышленных площадках. В таблице ниже представлен существующий баланс водоподготовительных установок ТЭЦ-1 (Таблица 34)

Мощность ВПУ составляет 800 м³/ч, производительность на располагаемую тепловую нагрузку составляет 260 м³/ч.

Подключенная нагрузка в паре составляет 227 м³/ч, из которых 120 м³/ч на потребителей ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», 90 м³/ч на собственные нужды ТЭЦ и 17 м³/ч прочие промышленные потребители пара.

ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» использует пар в технологическом цикле безвозвратно, в связи с его сильным загрязнением.

Общий резерв ВПУ составляет 573 м³/ч, однако одна треть ВПУ находится в резерве, другая треть на регенерации.

Согласно ФЗ № 261 «Об энергосбережении и энергетической эффективности», следует ожидать постепенного снижения потребления пара промышленными потребителями, и, следовательно, увеличения резерва на ВПУ.

Увеличения мощности ВПУ на сегодняшний день и в перспективе не требуется.

Таблица 34 - Баланс водоподготовительных установок (пар) ТЭЦ-1

№ п/п	Наименование	Существующее положение, м ³ /ч
1	2	3
1	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	120
2	Потребители	17
3	Собственное потребление ТЭЦ-1	90
4	Всего потребление	227
5	Резерв на ВПУ	573
6	Всего производительность ВПУ	800

Баланс ВПУ для подпитки тепловой сети (горячая вода)

Тепловая энергия в виде горячей воды используется в сетях централизованного теплоснабжения.

Установленная мощность ВПУ составляет 6400 м³/ч.

Основной нагрузкой водоподготовительных установок, является необходимость восполнения теплоносителя расходуемого открытой системой горячего водоснабжения. Средний расход горячей воды в системе централизованного составляет 3200 м³/ч, или 50 % от производительности ВПУ.

Для компенсации утренних и вечерних максимумов водоразбора, на Источнике установлены баки-аккумуляторы горячей воды.

Система теплоснабжения района Талнах

Система теплоснабжения района Талнах города Норильска обеспечивается тепловым ресурсом от двух источников теплоснабжения – ТЭЦ-2 и котельной шахты «Скалистая».

Газовая водогрейная котельная рудника «Скалистый» предназначена для обеспечения существующих и строящихся объектов горного предприятия тепловой энергией и была введена в эксплуатацию в 2023 году.

Ввод водогрейной котельной обеспечил полную автономию всех объектов «Скалистого» от магистральных тепловых сетей ТЭЦ-2. Это позволило перераспределить высвободившиеся резервы ТЭЦ-2 на жилой сектор, а также на новые строящиеся объекты Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель». Кроме того, в случае возникновения аварийных ситуаций на ТЭЦ-2 котельная может перераспределить тепловые мощности на жилые дома пятого микрорайона Талнаха, тем самым став резервным источником энергии.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций представлены в таблице ниже (Таблица 35).

Таблица 35 - Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций системы теплоснабжения района Талнах

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Название, адрес источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
1	2	3	4	5
1	АО «НТЭК»	ТЭЦ-2	1 196,7	Территория города (р. Талнах)
2	Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»	котельная шахты «Скалистая»	120,0	
3	МУП «КОС»	Тепловые сети от вторых фланцев отсекающей запорной арматуры № 75 в ТК 5.10, № 86 в ТК 5.9., № 107, 108, 109, 110 в районе насосной станции № 31, № 105, 106 в районе ул. Федоровского, 1-3, № 171, 171 а, 172 в районе насосной станции № 32, № 172а в районе ТК 4.3. по ул. Бауманская, № 173, 173а, 174 в районе ул. Федоровского, 6-16, № 40, 41 в районе насосной станции № 25	-	

Зоной действия источников теплоснабжения является территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Зоны действия централизованных источников теплоснабжения изображены на рисунке ниже (Рисунок 9).

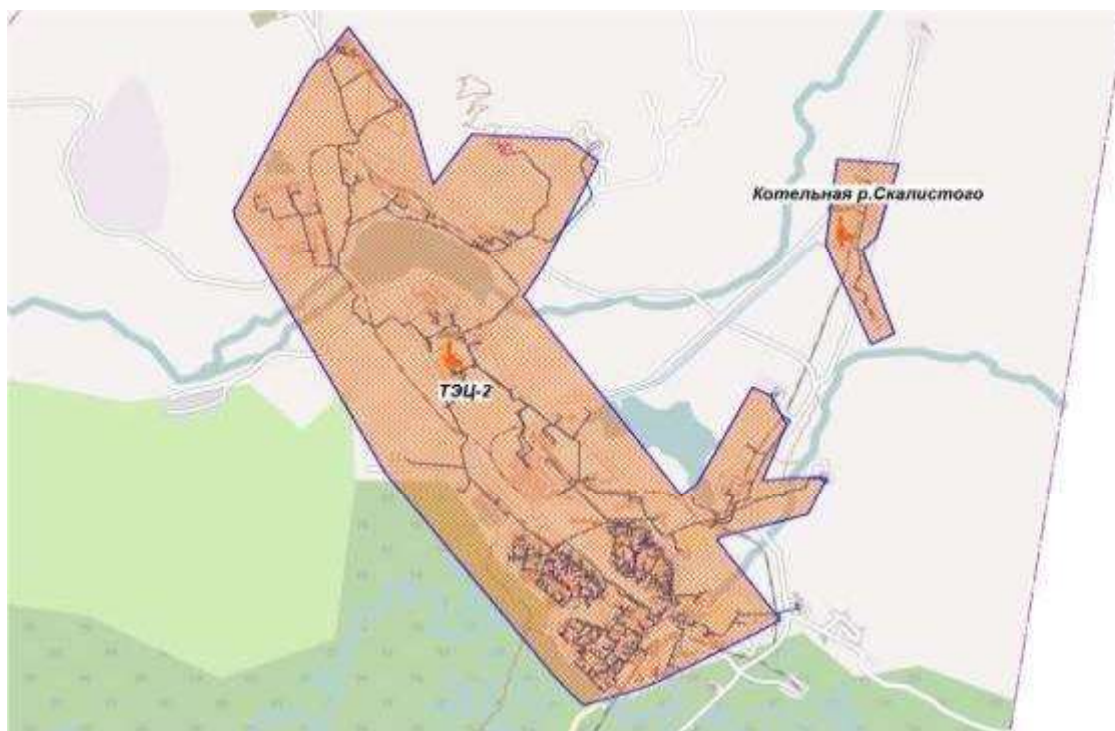


Рисунок 9 - Зона действия системы теплоснабжения ТЭЦ-2 , котельная шахты «Скалистая» района Талнах

Источники теплоснабжения.

ТЭЦ-2

Теплоэлектроцентральный №2 (ТЭЦ-2) построена в период с 1965 по 1989 гг. по проекту Ленинградского отделения института «Теплоэлектропроект» и предназначена для покрытия тепловых нагрузок Талнахского промрайона и жилого комплекса района Талнах, и отпуска электроэнергии в изолированную энергосистему муниципального образования город Норильск.

Теплоэлектроцентральный обеспечивает тепловой энергией производственные зоны и жилую застройку. Теплоносителем для жилого сектора и промышленной зоны ПАО «ГМК «Норильский никель» является горячая вода. Основным видом топлива для ТЭЦ - 2 является природный газ. В качестве аварийного топлива на ТЭЦ-2 используется дизельное топливо.

Суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ-2 – 1 196,7 Гкал/час, из них турбоагрегатов котлов – 836,7 Гкал/час. Располагаемая мощность станции составляет 990,7 Гкал/час. Тепловая мощность нетто – 989,2 Гкал/час. (Таблица 36).

Таблица 36 - Тепловая мощность нетто ТЭЦ-2

№ п/п	Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление т/энергии на с/н Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
		Общая	теплофикационных отборов турбин				
1	2	3	4	5	6	7	8
		ТЭЦ-2					
1	2021	1196,7	836,7	62,35	1134,35	1,5	1132,85
2	2022	1196,7	836,7	141	1055,7	1,5	1054,2
3	2023	1196,7	836,7	212,3	984,4	1,5	982,9
4	2024	1196,7	836,7	197,5	999,2	1,5	997,7
5	2025	1196,7	836,7	206	990,7	1,5	989,2

Теплоэлектроцентральный имеет блочную компоновку, то есть паровые котлы работают на турбину соответствующего блока. Отпуск тепловой энергии с Главного корпуса осуществляется через бойлерные группы, где используется отборный пар от турбин. Для покрытия пиковых тепловых нагрузок, а также для повышения надежности теплоснабжения, на станции установлены два пиковых водогрейных котла ПБЗ-209, единичной тепловой мощностью 180 Гкал/час.

Эксплуатационные характеристики оборудования ТЭЦ-2 отражены в разделе 3.2 Обосновывающих материалов.

Теплоносителем для промышленной зоны рудников «Октябрьский», «Таймырский», «Комсомольский» и «Маяк» скалистый, а также жилого сектора в районе Талнах является вода. Отпуск тепловой энергии в паре р. Талнах муниципального образования город Норильск от ТЭЦ-2 не осуществляется.

Система теплоснабжения открытого типа. Регулирование отпуска тепла – централизованное, качественное. Система горячего водоснабжения – с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения жилых, административно-бытовых и производственных зданий.

В летний период отпуск тепла на отопление не производится. Тепловые сети в летний период работают по тупиковой схеме. Теплогенерирующее оборудование используется для нагрева воды на ГВС. В летний период горячее водоснабжение осуществляется по одной из линий теплосети (прямой или обратной). Для жилого сектора предусматривается циркуляция теплоносителя в магистральных АО «НТЭК». Горячее водоснабжение производственных потребителей осуществляется по тупиковой схеме.

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Расчетный температурный график тепловой сети – 115/70°C при расчетной температуре внутреннего воздуха жилых помещений плюс 20°C. Расчетная температура наружного воздуха минус 47°C. При работе систем теплоснабжения по такому температурному графику расчетная проектная температура в подающих трубопроводах теплосети будет минимально отличаться от фактической температуры работы тепловой сети.

В связи с высокой наработкой, основное оборудование ТЭЦ-2 имеет ряд ограничений располагаемой мощности.

На ТЭЦ-2 предусмотрена (ХВО) предназначенная для восполнения потерь пара и конденсата в схеме станции. Производительность 150 м³/ч.

Источником водоснабжения является искусственное водохранилище на р. Хараелах и р. Норильска.

Средний расчетный расход воды на ГВС в зимние месяцы составляет – 1192,3 м³/ч.

Расход воды на технологические нужды промышленных и прочих предприятий составляет – 615,0 м³/ч.

Котельная шахты «Скалистая».

Источником производственных котельных на территории района Талнах города Норильска является котельная шахты «Скалистая».

Установленная тепловая мощность котельной шахты «Скалистая» – 120,0 Гкал/ч, ограничения тепловой мощности отсутствуют, располагаемая мощность – 120,0 Гкал/ч. Тепловая мощность нетто – 118,12 Гкал/час (Таблица 37).

Таблица 37 - Параметры установленной тепловой мощности котельной шахты «Скалистая»

№ п/п	Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление т/энергии на с/н Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
		Общая	теплофикационных отборов турбин				
1	1	2	3	4	5	6	7
Котельная шахты «Скалистая»							
1	2023	120,00	0	0	120,00	0,1	118,12
2	2024	120,00	0	0	120,00	0,1	118,12
3	2025	120,00	0	0	120,00	0,1	118,12

Технические характеристики водогрейных котлоагрегатов котельной шахты «Скалистая» отражены в разделе 3.2.2 Обосновывающих материалов.

Система теплоснабжения района Кайеркан

На территории муниципального образования город Норильск в технологической зоне района Кайеркан действует два источника тепловой энергии ТЭЦ-3 и котельной №1, эксплуатацией которых занимается единая теплоснабжающая организация АО «НТЭК». Источники тепловой энергии, зоны действия которых не входят в зону деятельности ЕТО, отсутствуют. (Таблица 38).

Расчет между АО «НТЭК» ТЭЦ-3 и котельной №1 (АО «НТЭК») и потребителями тепловой энергии осуществляется по показаниям приборов учета. Теплоснабжающая организация АО «НТЭК» оплачивает теплосетевой организации МУП «КОС» услуги по транспортировке тепловой энергии.

Таблица 38 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии района Кайеркан

№ п/п	Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление т/энергии на с/н Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
		Общая	теплофикационных отборов турбин				
1	1	2	3	4	5	6	7
Технологическая зона района Кайеркан							
ТЭЦ-3							
1	2021	1049	869	253	796	11	785
2	2022	1049	869	253	796	11	785
3	2023	884	704	117	767	10	757
4	2024	884	704	117	767	10	757
5	2025	884	704	163	721	10	711
Котельная № 1							
1	2021	29,90	-	0	29,90	0	29,90
2	2022	29,90	-	0	29,90	0	29,90
3	2023	29,90	-	0	29,90	0	29,90
4	2024	29,90	-	0	29,90	0	29,90
5	2025	29,90	-	0	29,90	0	29,90

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций представлены в таблице ниже (Таблица 39).

Таблица 39 - Зоны эксплуатационной ответственности в системе теплоснабжения района Кайеркан

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Название, адрес источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
1	2	3	4	5
1	АО «НТЭК»	ТЭЦ-3	884	Жилая и производственная зоны района Кайеркан города Норильска
2	АО «НТЭК»	Котельная №1	29,90	

Зоной действия источника теплоснабжения является территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории района Кайеркан действуют два источника тепловой энергии – производственная котельная №1, ТЭЦ-3.

Зоны действия централизованных источников теплоснабжения района Кайеркан изображены на рисунке ниже (Рисунок 10).

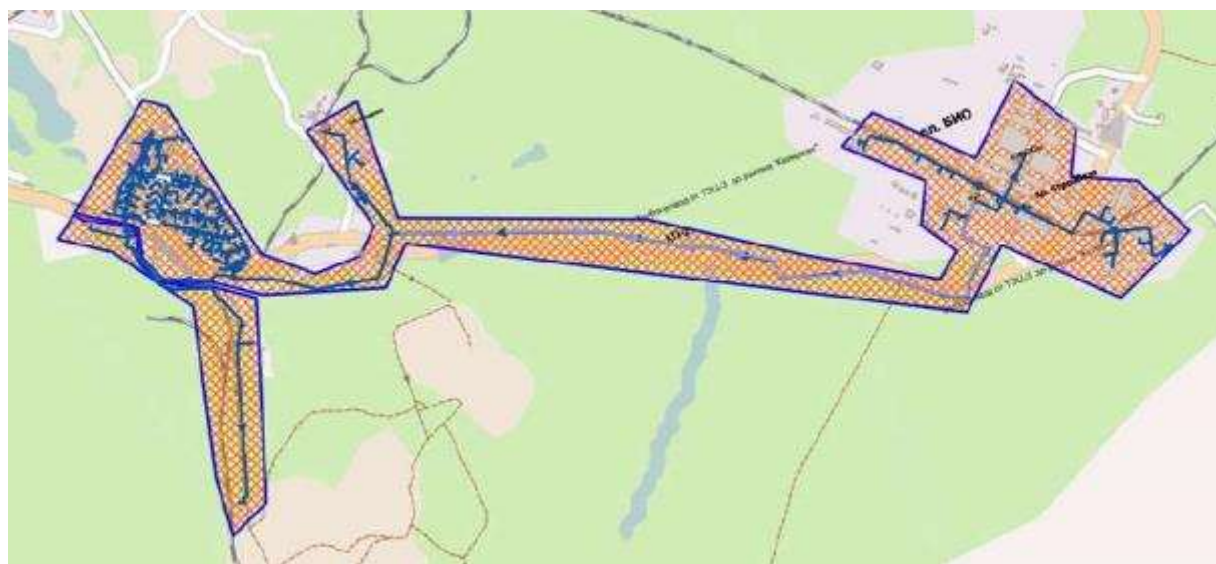


Рисунок 10 - Зоны действия источников теплоснабжения ТЭЦ-3, производственная котельная №1

Эксплуатацию сетей теплоснабжения района Кайеркан города Норильска осуществляют две организации: Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК» и МУП «КОС», каждая из которых образует свою эксплуатационную зону системы теплоснабжения.

ТЭЦ - 3

Теплоэлектроцентральный №3 (ТЭЦ-3) построена в период с 1976 по 1986 гг. по проекту Киевского отделения института «Теплоэлектропроект» и предназначена для покрытия тепловых нагрузок Надеждинского металлургического завода и района Кайеркан, использования утилизационного пара металлургического производства и выработки электроэнергии.

Строительство ТЭЦ-3 началось с ввода в эксплуатацию пиковой водогрейной котельной, которая обеспечила теплом первую очередь Надеждинского металлургического завода. На пиковой котельной были смонтированы четыре водогрейных котла ПТВМ-180, котлы № 1 и 2 ввели в эксплуатацию в 1977 году, № 3 в 1978 году, № 4 в 1979 году.

Норильская ТЭЦ-3 введена в эксплуатацию в 1986 году. ТЭЦ-3 предназначена для покрытия тепловых нагрузок Надеждинского металлургического завода и города Кайеркан, использования утилизационного пара металлургического производства и выработки электроэнергии. Основным видом топлива для ТЭЦ-3 является природный газ. В качестве аварийного топлива на ТЭЦ-3 используется дизельное топливо.

ТЭЦ-3 имеет блочную компоновку, т.е. паровые котлы работают на турбину соответствующего блока. Отпуск тепловой энергии с Главного корпуса осуществляется через бойлерные группы, где используется отборный пар от турбин. Отпуск тепла в горячей воде от ТЭЦ-3 потребителям района Кайеркан и промышленной площадки Надежда (НМЗ) осуществляется централизованно по тепловым магистральным сетям в направлении линия Кайеркан и линия 1 и 2 очереди НМЗ. Для покрытия пиковых тепловых нагрузок, а также для повышения надежности теплоснабжения, на станции установлен пиковый водогрейный котел КВ-ГМ-209-150 (БКЗ-8-180) (на настоящее время один), единичной тепловой мощностью 180 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность ТЭЦ-3 – 884 Гкал/ч, располагаемая мощность – 721 Гкал/ч.

Эксплуатационные характеристики оборудования ТЭЦ-3 отражены в разделе 3.2. Обосновывающих материалов.

Отпуск тепловой энергии в паре промышленным потребителям района Кайеркан осуществляется от собственного источника (Котельной №1). Центральное регулирование паровых систем производится, в основном, количественным методом.

Регулирование отпуска тепловой энергии от ТЭЦ-3 в виде горячей воды – качественное. Расчетный температурный график тепловой сети от ТЭЦ-3 – 150/70 °С, на НМЗ – 115/70 °С, после НПС № 8, 10, 14 – 110/70 °С.

Водоподготовительная установка (ВПУ) предназначена для подготовки добавочной химобессоленной воды, идущей на восполнение пароводяных потерь в основном цикле энергоблоков ТЭЦ-3, а также для обеспечения технологических нужд Надеждинского металлургического завода.

Источником водоснабжения ВПУ ТЭЦ-3 является река Норильская.

Теплоэлектроцентральный №3 (ТЭЦ-3).

ТЭЦ-3 имеет блочную компоновку, т.е. паровые котлы работают на турбину соответствующего блока. Отпуск тепловой энергии с Главного корпуса осуществляется через бойлерные группы, где используется отборный пар от турбин. Для покрытия пиковых тепловых нагрузок, а также для повышения надежности теплоснабжения, на станции установлен пиковый водогрейный котел КВ-ГМ-209-150 (БКЗ-8-180) (на настоящее время один), единичной тепловой мощностью 180 Гкал/ч.

Котельная №1 принадлежит Управлению «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК».

Производственно-отопительная котельная г. Кайеркан оборудована паровыми котлами типа ДКВР-20-13 – 2 шт. С 1976 по 1979 год была произведена реконструкция котельной, перевод с твердого топлива на газообразное. На котлах был произведен демонтаж пароперегревателей. В настоящее время инициирован проект по переводу потребителей котельной №1 с пара на горячую воду, с последующим выводом из эксплуатации котлоагрегатов.

На котельной №1 установлены два котла типа ДКВР-20-13. Котел состоит из трех блоков: конвективного, переднего топочного блока и заднего топочного блока.

Котельная №1 отпускает тепловую энергию только в виде пара.

На котельной №1 для учета расхода пара на КУР применяется прибор учета марки «Сапфир 22ДД».

Установленная тепловая мощность котельной № 1 – 29,9 Гкал/ч, ограничения тепловой мощности отсутствуют, располагаемая мощность – 29,9 Гкал/ч.

Система теплоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»

В технологической зоне ООО «Аэропорт «Норильск» теплоснабжение объектов аэропорта осуществляется блочно-модульной водогрейной котельной АО «НТЭК» УТВС (далее – БМК Аэропорта «Норильск»).

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии для ООО «Аэропорт «Норильск» отражены в таблице ниже (Таблица 40).

Таблица 40 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии для ООО «Аэропорт «Норильск»

№ п/п	Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление т/энергии на с/н Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
		Общая	теплофикационных отборов турбин				
1	1	2	3	4	5	6	7
Технологическая зона района Аэропорт							
БМК Аэропорта «Норильск»							
	2021	15,48	-	0	15,48	0	15,48
	2022	15,48	-	0	15,48	0	15,48
	2023	15,48	-	0	15,48	0	15,48
1	2024	15,48	-	0	15,48	0	15,48
2	2025	15,48	-	0	15,48	0	15,48

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций на территории района Аэропорт представлены в таблице ниже (Таблица 41).

Таблица 41 - Зоны эксплуатационной ответственности в системе теплоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Название, адрес источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
1	2	3	4	5
1	Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»	БМК Аэропорта «Норильск»	15,48	Объекты ООО «Аэропорт «Норильск»

Зоны действия централизованных источников теплоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск» изображены на рисунке ниже (Рисунок 11).



Рисунок 11 - Зона действия источника теплоснабжения БМК Аэропорта «Норильск».

БМК Аэропорта «Норильск»

Теплоснабжение объектов ООО «Аэропорт «Норильск» осуществляется блочно-модульной водогрейной котельной управления «Тепловодогазоснабжение» (УТВС) АО «НТЭК».

Установленная тепловая мощность БМК Аэропорта «Норильск» – 15,48 Гкал/ч, ограничения тепловой мощности отсутствуют, располагаемая мощность – 15,48 Гкал/ч.

Котельная оборудована тремя жаротрубно–дымогарными котлами типа Logano S825L, работающими на газовом топливе.

Расчетный температурный график тепловой сети от БМК Аэропорта «Норильск» – 95/70 °С, регулирование отпуска тепловой энергии – качественное.

Система теплоснабжения городского поселка Снежногорск

Система теплоснабжения городского поселка Снежногорск обеспечивается тепловым ресурсом от двух источников тепловой энергии: электростанция №1 для теплоснабжения временного поселка и энергоблок для обеспечения тепловой энергией постоянного поселка, эксплуатацией которого занимается единая теплоснабжающая организация.

Суммарная установленная тепловая мощность источников теплоснабжения городского поселка Снежногорск – 28,23 Гкал/час. Располагаемая мощность источников теплоснабжения составляет 28,23 Гкал/час. Тепловая мощность нетто – 28,09 Гкал/час. Ограничения тепловой мощности энергоблока и котельной №1 отсутствуют.

Параметры располагаемой мощности источников представлены в таблице ниже (Таблица 42).

Таблица 42 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии городского поселка Снежногорск

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Расход т/энергии на с/н, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3		4	5	6
	2024 год					
1	Энергоблок	15,33	0	15,33	0,08	15,24
2	Электростанция №1	12,90	0	12,90	0,05	12,85
4	Итого по поселку Снежногорск	28,23	0	28,23	0,13	28,09
	2025 год					

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Расход т/энергии на с/н, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3		4	5	6
1	Энергоблок	15,33	0	15,33	0,08	15,24
2	Электрокотельная №1	12,90	0	12,90	0,05	12,85
4	Итого по поселку Снежногорск	28,23	0	28,23	0,13	28,09

Теплоснабжение городского поселка Снежногорск осуществляется от источников, работающих на электричестве. Аварийное топливо отсутствует. Теплоносителем является горячая вода.

На источниках тепловой энергии применяется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии. Отпуск тепловой энергии осуществляется по температурным графикам 95/70°C, 115/70°C которые обоснованы требованиями общедомовых систем теплопотребления.

Теплоснабжающей организацией, предоставляющей услуги по теплоснабжению на территории городского поселка Снежногорск, является АО «НТЭК».

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций на территории городского поселка Снежногорск представлены в таблице ниже (Таблица 43).

Таблица 43 - Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций на территории городского поселка Снежногорск

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Название, адрес источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
1	2	3	4	5
1	АО «НТЭК»	Энергоблок	15,33	г.п. Снежногорск (постоянный поселок)
2		Электрокотельная №1	12,90	г.п. Снежногорск (временный поселок)

Зоной действия источника теплоснабжения является территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории городского поселка Снежногорск расположено 2 источника теплоснабжения.

Зоны действия централизованных источников теплоснабжения поселка Снежногорск изображены на рисунке ниже (Рисунок 12).



Рисунок 12 - Зона действия электростанции №1 и энергоблока городского поселка Снежногорск

Технические характеристики котлов Энергоблока г.п. Снежногорск и Электростанции №1 отражены в разделе 3.2.2. Обосновывающих материалов.

Горячее водоснабжение

В настоящее время на территории муниципального образования Норильск функционирует открытая система горячего водоснабжения во всех тепловых районах, кроме городского поселка Снежногорск и ООО «Аэропорт «Норильск».

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода.

Система теплоснабжения Центрального района

Теплоносителем для жилого сектора в Центральном районе и Жилое образование Оганер является горячая вода, для промышленной зоны ПАО «ГМК «Норильский никель» – горячая вода и пар.

Горячее водоснабжение осуществляется по схеме открытого водоразбора. Центральный тепловой пункт установлен на входе тепловой сети в Центральном районе (Оганер).

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде производственного пара осуществляется количественно. Регулирование отпуска тепловой энергии в виде пара осуществляется на источнике автоматически, по сигналу роста давления в паропроводе.

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды, осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Расчетный температурный график тепловой сети от ТЭЦ-1 – 115/70 °С при расчетной температуре внутреннего воздуха жилых помещений плюс 20 °С. Расчетная температура наружного воздуха минус 47 °С.

В связи с применением открытой схемы ГВС, централизованное теплоснабжение используется круглогодично, в летний период по схеме «на тупик».

Система теплоснабжения района Талнах

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды в сети жилых районов и промышленных площадок осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов от ТЭЦ-2 и котельной шахты «Скалистая».

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды, осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Расчетный температурный график тепловой сети – 115/70 °С при расчетной температуре внутреннего воздуха жилых помещений плюс 20 °С. Расчетная температура наружного воздуха минус 47 °С.

Система горячего водоснабжения от ТЭЦ-2 – с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения жилых, административно-бытовых и производственных зданий. В летний период горячее водоснабжение осуществляется по одной из линий теплосети (прямой или обратной).

Средний расчетный расход воды на ГВС в зимние месяцы составляет – 1192,3 м³/ч. Расход воды на технологические нужды промышленных и прочих предприятий составляет – 615,0 м³/ч. Наибольшие потери приходятся на сентябрь – месяц проведения регламентных испытаний.

Увеличения мощности ВПУ на сегодняшний день и в перспективе не требуется.

Система теплоснабжения района Кайеркан

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды в сети жилых домов района Кайеркан и промышленной площадки Надежда (НМЗ) осуществляется централизованно через сеть магистральных сетей и распределительных трубопроводов от ТЭЦ-3 в направлении линия Кайеркан и линия 1 и 2 очереди НМЗ.

В настоящее время инициирован проект по переводу потребителей котельной №1 с пара на горячую воду, с последующим выводом из эксплуатации котлоагрегатов.

Регулирование отпуска тепловой энергии от ТЭЦ-3 в виде горячей воды – качественное. Расчетный температурный график тепловой сети от ТЭЦ-3 – 150/70 °С на НМЗ – 115/70 °С, после НПС № 8, 10, 24 – 110/70 °С.

В связи с применением открытой схемы ГВС, централизованное теплоснабжение используется круглогодично, в летний период по схеме «на тупик».

Регулирование отпуска тепловой энергии от ТЭЦ-3 в виде горячей воды – качественное, дополняемое количественным регулированием на НПС № 8, 10, 24.

Система теплоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»

Расчетный температурный график тепловой сети от БМК Аэропорта «Норильск» – 95/70 °С, регулирование отпуска тепловой энергии – качественное.

Система теплоснабжения городского поселка Снежногорск

На источниках тепловой энергии применяется качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии. Отпуск тепловой энергии осуществляется по температурным графикам 95/70 °С, 115/70 °С, которые обоснованы требованиями общедомовых систем теплоснабжения.

Электрические водогрейные котлы, установленные в здании Энергоблока предназначены для подачи тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителей.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды в сети городского поселка Снежногорск осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей горячего водоснабжения в постоянном поселке канальная в коллекторе.

В муниципальном образовании город Норильск необходимо выполнить перевод открытой системы на закрытую по районам: Центральный, ж/о Оганер, Талнах, Кайеркан.

Подготовка горячей воды будет осуществляться непосредственно у потребителя, а компенсация водоразбора будет осуществляться из систем водоснабжения потребителей, а не из тепловой сети.

Расход теплоносителя на горячее водоснабжение потребителей для открытой системы теплоснабжения отражен в таблице ниже (Таблица 44).

Таблица 44 – Текущий и перспективный расход теплоносителя на горячее водоснабжение потребителей для открытой системы теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Ед. изм.	2024 г	2025 г	2026 г	2027-2042 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1	ТЭЦ-1	тыс. м ³	0,094	0,094	0,094	1,6
2	ТЭЦ-2	тыс. м ³	0,091	0,091	0,091	1,544
3	ТЭЦ-3	тыс. м ³	0,065	0,065	0,065	1,103
4	Энергоблок	тыс. м ³	1,428	1,428	1,428	24,281
5	Электростанция № 1	тыс. м ³	1,574	1,574	1,574	26,766
6	БМК Аэропорта «Норильск»	тыс. м ³	0	0	0	0
7	Котельная №1 района «Кайеркан»	тыс. м ³	0	0	0	0
8	Котельная шахты «Скалистая»	тыс. м ³	0	0	0	0

Перевод открытых систем ГВС на закрытые системы должен проводиться в три этапа:

- 1) проектирование индивидуальных тепловых пунктов (ИТП);
- 2) приобретение оборудования;
- 3) строительство.

Сети теплоснабжения

Схемы тепловых сетей с указанием протяженностей участков, условного диаметра участков тепловой сети, наименований тепловых камер, узлов и наименований потребителей тепловой энергии представлены в Электронной модели Схемы теплоснабжения муниципального образования город Норильск.

В соответствии со статистической отчетностью теплоснабжающих организаций 1-ТЕП общая протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец 2025 года составляет 322,58 км, в том числе нуждающиеся в замене – 139,69 км (43,3%), из них ветхих – 80,31 км.

Общая протяженность тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории муниципального образования город Норильск представлена в таблице ниже (Таблица 45).

Таблица 45 – Общая характеристика тепловых сетей муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	АО "НТЭК"			МУП "КОС"			ВСЕГО по м.о. г. Норильск		
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного периода - всего	км	153,54	154,07	149,28	173,96	174,05	173,3	327,5	328,12	322,58
	в том числе диаметром	км									
	до 200	км	14,83	15,4	15,4	110,67	113,02	112,8	125,5	128,38	128,16
	от 200 до 400	км	19,75	19,75	19,00	17,5	15,22	15,27	37,25	34,97	34,27
	от 400 до 600	км	49,35	49,35	45,31	44,69	44,71	44,13	94,04	94,06	89,44

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	АО "НТЭК"			МУП "КОС"			ВСЕГО по м.о. г. Норильск		
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	свыше 600	км	69,61	69,61	69,61	1,1	1,1	1,1	70,71	70,71	70,71
1.1.	из строки 5, нуждающиеся в замене	км	20,51	23,5	20,2	95,76	102,67	119,5	116,27	126,15	139,69
	в том числе диаметром:	км									
	до 200	км	1,25	1,41	1,3	58,38	63,51	79,78	59,63	64,92	81,08
	от 200 до 400	км	2,42	2,81	2,39	12,44	10,04	10,1	14,86	12,85	12,49
	от 400 до 600	км	6,48	7,17	7,01	24,67	28,85	29,35	31,15	36,02	36,36
	свыше 600	км	10,36	12,09	9,49	0,27	0,27	0,27	10,63	12,36	9,76
1.2.	Из строки 52 ветхие сети	км	20,51	23,32	20,03	38,63	34,45	60,28	59,14	57,77	80,31
	в том числе диаметром:	км									
	до 200	км	1,25	1,25	1,14	25,61	22,38	47,91	26,86	23,63	49,05
	от 200 до 400	км	2,42	2,81	2,39	6,56	4,55	4,55	8,98	7,36	6,94
	от 400 до 600	км	6,48	7,17	7,01	6,46	7,25	7,82	12,94	14,42	14,83
	свыше 600	км	10,36	12,09	9,49	0	0,27	0	10,36	12,36	9,49
2	Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении - всего	км	10,09	7,28	7,11	2,52	2,92	2,01	12,61	10,2	9,12
	в том числе диаметром:	км									
	до 200	км	2,24	1,12	0,61	2,01	2,42	1,72	4,25	3,54	2,33
	от 200 до 400	км	1,34	1,2	0,85	0,16	0,34	0,21	1,5	1,54	1,06
	от 400 до 600	км	1,51	1,37	5,65	0,35	0,16	0	1,86	1,53	5,65
	свыше 600	км	5	3,59	0	0	0	0,08	5	3,59	0,08
2.1.	Из строки 62 заменено ветхих сетей	км	10,09	7,28	7,11	2,52	2,92	2,01	12,61	10,2	9,12
	в том числе диаметром:	км									
	до 200	км	2,24	1,12	0,61	2,01	2,42	1,72	4,25	3,54	2,33
	от 200 до 400	км	1,34	1,2	0,85	0,16	0,34	0,21	1,5	1,54	1,06
	от 400 до 600	км	1,51	1,37	5,65	0,35	0,16	0	1,86	1,53	5,65
	свыше 600	км	5	3,59	0	0	0	0,08	5	3,59	0,08

В среднем за год производится замена 9-12 км сетей, что составляет 10 % от протяженности сетей, нуждающихся в замене. Уровень замены свидетельствует о недостаточности принимаемых мер.

Параметры магистральных тепловых сетей муниципального образования город Норильск и распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки отражены в разделе 3.2. Обосновывающих материалов.

Система теплоснабжения Центрального района и Жилого образования Оганер

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды в сети жилых районов и промышленных площадок производится централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов от ТЭЦ-1.

Отпуск тепла от ТЭЦ-1 производится централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов: направления «Север», «ЮГ», «Медный завод», «Запад», «Восток».

Магистральные тепловые сети направления «Север» и направления «Юг» и направления «Медный завод» присоединены к распределительным сетям жилого сектора г. Норильск.

Магистральные тепловые сети направления «Медный завод», присоединены к объектам промышленной зоны пл. Медного завода, частично закольцованы с тепловыми сетями направления «Юг».

Магистральные тепловые сети направлений «Запад» и «Восток» имеют кольцевую схему и присоединены к объектам промышленной зоны площадки бывшего Никелевого завода.

Прокладка магистральных трубопроводов тепловых сетей надземная. Прокладка магистральных трубопроводов в жилом секторе преимущественно подземная в каналах. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена в основном минераловатными плитами с Отпуск тепловой энергии в паре по Центральному району г. Норильск осуществляется от собственных источников (ТЭЦ-1):

– от ТЭЦ-1 к объектам промышленной зоны по паропроводам, объединенным в Западное полукольцо;

– от ТЭЦ-1 по направлению Медный завод и частично за счет тепла пара, получаемого от Медного завода ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» по договору.

Для компенсации падения давления, на тепловых сетях от ТЭЦ-1 предусмотрены насосно-подкачивающие станции, обеспечивающие гидравлические режимы системы теплоснабжения.

Горячее водоснабжение осуществляется по схеме открытого водоразбора. Центральный тепловой пункт установлен на входе тепловой сети в Центральном районе (Оганер).

Для зоны действия системы централизованного теплоснабжения от ТЭЦ-1 прокладка магистральных трубопроводов тепловых сетей надземная. Прокладка магистральных трубопроводов в жилом секторе преимущественно подземная в проходных и непроходных каналах, совместно с сетями водоснабжения, водоотведения. Способ прокладки паропроводов – надземный.

Характеристика имеющихся на территории Центрального района города Норильск тепловых сетей представлена в таблице ниже (Таблица 46).

Таблица 46 - Характеристика имеющихся на территории Центрального района города Норильск тепловых сетей

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Характеристика сетей		
1	2	3	4		
1	Источник теплоснабжения, связанный с тепловыми сетями		Теплоэлектроцентр ТЭЦ-1		
2	Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети		МУП «КОС»	АО «НТЭК»	
3	Вид тепловых сетей (централизованный или локальный)		Централизованные тепловые сети		
4	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении	м	Магистральные тепловые сети -83201, в т.ч.: подземная в канале - 78090 наружная - 5111 р. Центральный - 74753 Жилос образование Оганер - 8448 Внутриквартальные тепловые сети - 127549, в т.н.: р. Центральный - 120910 Жилос образование Оганер - 7934	Тепловые сети: Медный завод и город – 44 684; Жилос образование Оганер – 20181; Промплощадка – 42528; Паропроводы – 29130	
5	Тип изоляционного материала		маты минераловатные, рубероид, изоспан (МУП «КОС»), сталь оцинкованная, ППУ		
6		°С (Р)	Вола	Вола	Пар

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Характеристика сетей		
1	2	3	4		
	Тип теплоносителя и его параметры		115/70	115/70	320(13)
7	Способ прокладки		Подземная, надземная		
8	Периодичность и параметры испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери)		Гидравлические испытания проводятся два раза в год: после окончания и перед началом отопительного сезона после проведения мероприятий по подготовке к отопительному сезону.		
			Испытания на максимальную температуру теплоносителя, тепловые и гидравлические потери проводятся один раз в 5 лет.		

Значительная доля тепловых сетей АО «НТЭК» введены в эксплуатацию до 1988 года. Магистральные сети перекадываются чрезвычайно ограничено. Доля магистральных сетей, введенных в эксплуатацию после 1998 года, составляет 28 %. Перекадка магистральных сетей требует большого объема капитальных вложений.

Прокладка магистральных трубопроводов теплоснабжения в жилом секторе Центрального района МУП «КОС» преимущественно подземная в каналах. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена в основном минераловатными плитами с защитным покрытием.

Значительная часть тепловых сетей введены в эксплуатацию до 1990 года. В 90-х годах переложено значительное количество тепловых сетей, в основном по причине невозможности дальнейшей эксплуатации. В настоящее время происходит плановое обновление тепловых сетей, доля сетей, введенных в эксплуатацию после 1998 года составляет 28 %. Доля относительно новых квартальных сетей, переложенных после 2003 года, составляет 15 %. Тепловые сети, введенные в эксплуатацию до 1990 года, теплоизолированы минераловатными плитами. Современная изоляция из пенополиуретана характерна только для сетей, введенных в эксплуатацию после 2003 года.

Характеристика тепловых сетей Центрального района и жилого образования Оганер города Норильска отражена в разделе 3.2. Обосновывающих материалов.

Система теплоснабжения района Талнах

Отпуск тепла от ТЭЦ-2 и котельной шахты «Скалистая» производится централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов. Тепловые сети района Талнах разделены на два основных направления:

- магистральные тепловые сети линий А, Б, рудник «Комсомольский» на промышленные площадки рудников «Октябрьский», «Таймырский», «Комсомольский» и «Маяк» с обеспечением теплоснабжения промышленных потребителей;
- магистральные сети на жилой сектор района Талнах.

Тепловые сети района Талнах имеют кольцевую структуру, что обеспечивает возможность резервирования сетей при необходимости выполнения ремонтных работ.

Прокладка магистральных трубопроводов тепловых сетей надземная. Прокладка внутриквартальных сетей в жилом секторе подземная в канале.

Отпуск тепловой энергии потребителям в паре не осуществляется.

Тепловые сети, введенные в эксплуатацию до 1988 года, теплоизолированы минераловатными плитами. Современная изоляция из пенополиуретана характерна только для сетей, введенных в эксплуатацию после 2003 года.

На магистральных сетях установлены сильфонные компенсаторы

Характеристика имеющихся на территории района Талнах тепловых сетей представлена в таблице ниже (Таблица 47).

Таблица 47 - Характеристика имеющихся на территории района Талнах тепловых сетей

№ п/п	Наименование	Ед. из.	Характеристика сетей	
1	2	3	4	
1	Источник теплоснабжения, связанный с тепловыми сетями		Теплоэлектроцентраль ТЭЦ-2, котельная шахты «Скалистая»	
2	Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети		МУП «КОС»	АО «НТЭК»
3	Вид тепловых сетей (централизованный или локальный)		Централизованные тепловые сети	
4	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении	м	Тепловые сети - 81496, в т.ч.: Магистральные тепловые сети -29134,0, в т.ч.: подземная в канале - 18589,4 наружная - 10544,6 Внутриквартальные тепловые сети -52993	Тепловые сети р. Талнах – 78991
5	Тип изоляционного материала		маты минераловатные, рубероид, изоспан, сталь оцинкованная, ППУ	
6	Тип теплоносителя и его параметры	°С	Вода 115/70	
7	Способ прокладки		Подземная, надземная	
8	Периодичность и параметры испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери)		Гидравлические испытания проводятся два раза в год: после окончания и перед началом отопительного сезона после проведения мероприятий по подготовке к отопительному сезону. Испытания на максимальную температуру теплоносителя, тепловые и гидравлические потери проводятся один раз в 5 лет.	

Большая часть тепловых сетей АО «НТЭК» введены в эксплуатацию до 1988 года. В настоящее время происходит плановое обновление тепловых сетей, доля относительно новых магистральных сетей, переложённых после 2003 года, составляет 5%.

Характеристика тепловых сетей района Талнах города Норильска отражена в разделе 3.2. Обосновывающих материалов.

Система теплоснабжения района Кайеркан

С целью улучшения качества водоснабжения района Кайеркан на Теплоэлектроцентрали – ТЭЦ-3 реализован проект по установке автоматических механических фильтров с технологией фокусированной очистки сеток на трубопроводах обратной сетевой воды I, II очереди Надеждинского металлургического завода им. Б.И. Колесникова, на обратном трубопроводе р. Кайеркан, на трубопроводах исходной воды, поступающей на ТЭЦ-3, участвующей в водоподготовке узлов, восполнения потерь трубопроводов сетевой воды. Данные мероприятия позволили значительно улучшить качество теплоносителя горячего водоснабжения района Кайеркан.

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды в сети жилых районов и промышленных площадок осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов от ТЭЦ-3.

ТЭЦ-3 имеет три магистральных вывода тепловых сетей: подающий и обратный трубопровод 1 и 2 очереди на НМЗ диаметром 1000 мм, один подающий, один обратный и один реверсивный трубопроводы до НПС-24 диаметром: 1000 мм, 800 мм и 700 мм соответственно. От НПС-24 имеется вывод диаметром 500 мм на производственную зону. Теплоснабжение жилой зоны района Кайеркан осуществляется от НПС-8 и НПС-10 по магистральным выводам с диаметрами подающих трубопроводов 600 мм и 1000 мм соответственно.

Прокладка магистральных трубопроводов тепловых сетей надземная. Прокладка магистральных трубопроводов в жилом секторе преимущественно подземная в каналах.

Тепловая изоляция трубопроводов выполнена в основном минераловатными плитами с защитным покрытием.

Средний износ магистральных трубопроводов составляет 62 %, внутриквартальных – 80 %.

Общая характеристика имеющихся на территории района Кайеркан тепловых сетей представлена в таблице ниже (Таблица 48).

Таблица 48 - Общая характеристика имеющихся на территории района Кайеркан тепловых сетей

Наименование	Ед. изм.	Характеристика сетей	
1	2	3	
Источник теплоснабжения, связанный с тепловыми сетями		ТЭЦ-3	Котельная №1
Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети		АО «НТЭК» МУП «КОС»	
Вид тепловых сетей (централизованный или локальный)		Централизованные тепловые сети	
Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении	м	тепловые сети – 96274, в т.ч.: МУП «КОС» – 53743 АО «НТЭК» – 42531 паропроводы – 3430	
Тип теплоносителя и его параметры	°С	вода 150/70, 115/70, 110/70	пар 174/2,2-3,5
Способ прокладки		Подземная, надземная	Надземная
Периодичность и параметры испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери)		1. Гидравлические испытания проводятся два раза в год: после окончания и перед началом отопительного сезона после мероприятий по подготовке к отопительному сезону.	
		2. Испытания на максимальную температуру теплоносителя, тепловые и гидравлические потери проводятся один раз в 5 лет.	

Значительная часть тепловой сети АО «НТЭК», системы теплоснабжения района Кайеркан выработала нормативные сроки эксплуатации. 57 % тепловых сетей введены в эксплуатацию до 1988 года. В настоящее время происходит плановое обновление тепловых сетей, доля сетей, введенных в эксплуатацию после 1998 года составляет 20,9 %.

Эксплуатационная зона МУП «КОС» системы теплоснабжения района Кайеркан включает объекты системы теплоснабжения, расположенные в жилой зоне района, а именно: магистральные и распределительные сети, проложенные в коллекторах.

Потребитель тепла, район жилой застройки Кайеркан, расположен на значительном удалении от ТЭЦ-3 – 10 км. Прокладка магистральных трубопроводов в жилом секторе преимущественно подземная в каналах. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена в основном минераловатными плитами с защитным покрытием.

Значительная часть тепловой сети системы теплоснабжения района Кайеркан выработала нормативные сроки эксплуатации. До 1997 года переложено более 22,1% тепловых сетей, в основном по причине невозможности дальнейшей эксплуатации. В настоящее время происходит плановое обновление тепловых сетей, доля сетей, введенных в эксплуатацию после 1998 года составляет 20,9%. Преимущественно, перекладываются магистральные сети, выполненные надземной прокладкой. Квартальные сети не перекладывались с 1998 года. При строительстве тепловых сетей, использованы стандартные железобетонные конструкции каналов, соответствующие требованиям ТУ 5858-025-03984346-2001.

Тепловые сети, введенные в эксплуатацию до 1990 года, теплоизолированы минераловатными плитами. Современная изоляция из пенополиуретана характерна только для сетей, введенных в эксплуатацию после 2003 года.

На тепловых сетях МУП «КОС» установлены стальные задвижки. Чугунные задвижки на тепловых сетях района Кайеркан не применяются. Задвижки практически

не имеют электроприводов. За последние годы аварий тепловых сетей на территории района Кайеркан не фиксировалось. На сетях проводятся текущие и капитальные ремонты в межотопительный период.

Характеристика тепловых сетей района Кайеркан города Норильска отражена в разделе 3.2. Обосновывающих материалов.

Система теплоснабжения городского поселка Снежногорск

Отпуск тепловой энергии в виде горячей воды в сети временного поселка и постоянного поселка осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов.

Сети от Энергоблока предназначены для отопления жилых домов, а также административных и производственных зданий постоянного поселка.

Тепловые сети от электростанции №1 предназначены для отопления и горячего водоснабжения временного поселка.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей в постоянном поселке канальная. Прокладка магистральных трубопроводов в жилом секторе преимущественно подземная в каналах. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена в основном минераловатными плитами с защитным покрытием.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей отопления (вентиляции), тепловых сетей горячего водоснабжения в постоянном поселке канальная в коллекторе.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей во временном поселке - надземная.

Центральные тепловые пункты отсутствуют.

Общая характеристика имеющихся на территории г.п. Снежногорск тепловых сетей представлена в таблице ниже (Таблица 49).

Таблица 49 – Общая характеристика тепловых сетей от котельных г.п. Снежногорск

Наименование	Ед. из.	Характеристика сетей	
Источник теплоснабжения, связанный с тепловыми сетями		Энергоблок	Котельная №1
Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети		АО «НТЭК»	
Вид тепловых сетей (централизованный или локальный)		централизованные т/с	
Год ввода в эксплуатацию по участкам		1978-2016	
Тип схемы теплоснабжения		-закрытая, открытая -двухтрубная -ГВС присутствует	
Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении	м	тепловые сети временный поселок – 4418 тепловые сети постоянный поселок – 9472	
Тип теплоносителя и его параметры	°C	Вода	
		115/70	95/70
Способ прокладки		Канальный в коллекторе, надземный	Канальный в коллекторе
Периодичность и параметры испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери)		1. Гидравлические испытания проводятся два раза в год: после окончания и перед началом отопительного сезона после проведения капитальных ремонтов.	
		2. Испытания на максимальную температуру теплоносителя, тепловые и гидравлические потери проводятся один раз в 5 лет.	

16 % тепловых сетей введены в эксплуатацию до 1988 года. До 1997 года проложено более 34,7 % тепловых сетей. Доля относительно новых квартальных сетей, переложённых после 2003 года, составляет 9,7 %.

По результатам анализа исходной информации следует, что тепловые сети эксплуатируются с 1978 года. Часть сетей находится в эксплуатации более 35 лет.

Характеристика тепловых сетей г.п. Снежногорск отражена в разделе 3.2.2. Обосновывающих материалов.

Остаточный ресурс.

По данным Схемы теплоснабжения муниципального образования город Норильск на источниках тепловой энергии и тепловых сетях зафиксирован низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования.

Средний уровень износа котлоагрегатов составляет 70 %.

Динамика амортизационного износа котлоагрегатов ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 свидетельствует о высоком уровне износа котлоагрегатов (в основной массе 60-100%).

Для продления срока эксплуатации котлов ежегодно проводятся режимно-наладочные испытания.

Теплоснабжающей организацией ежегодно проводятся мероприятия по реконструкции оборудования и сетей тепловых источников.

Наибольшая доля сетей теплоснабжения (~62%) проложена до 1990 года и имеет срок эксплуатации более 30 лет, что свидетельствует о значительном уровне износа сетей.

В соответствии со статистической отчетностью теплоснабжающих организаций 1-ТЕП за 2023 – 2025 год общая протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец 2025 года составляет 322,58 км, в том числе нуждающиеся в замене – 139,69 (43,3%), из них ветхих – 80,31 км.

В среднем за год производится замена 9-12 км сетей, что составляет 10% от протяженности сетей, нуждающихся в замене. Уровень замены свидетельствует о недостаточности принимаемых мер.

2.2.3. Балансы мощности и ресурса

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии муниципального образования город Норильск по состоянию на 31.12.2025 составляет 4 321,020 Гкал/час, в том числе источников тепловой энергии комбинированной выработки тепловой и электрической энергии муниципального образования город Норильск – 4 129,3 Гкал/ч, котельных города – 191,72 Гкал/ч.

Балансовые показатели тепловой мощности источников за 2021 – 2025 годы отражена в таблице ниже (Таблица 50).

Таблица 50 - Балансы тепловой мощности источников за 2021-2025 годы

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
	АО "НТЭК"						
	Центральный район						
	ТЭЦ-1						
1	Установленная мощность, в том числе:	Гкал/час	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6
2	Располагаемая тепловая мощность, в том числе:	Гкал/час	968,6	968,6	968,6	968,6	968,6
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
		%	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	961,1	961,1	961,1	961,1	961,1
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	41,27	41,27	41,27	41,27	41,27
		%	2,0	2,0	2,1	4,3	2,0
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	1462	1462	1462	1462	1487,81
7	Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	544,18	544,18	537,83	537,83	512,02
		%	26,6	26,6	26,3	26,3	25,0
8	Степень загруженности источника теплоснабжения	%	31,9	29,5	29,1	28,7	26,7
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760

№ п/ п	Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч	час	2 794	2 583	2 553	2 515	2 339
	район Талнах						
	ТЭЦ-2						
1	Установленная мощность	Гкал/час	1196,7	1196,7	1196,7	1196,7	1196,7
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	1134,35	1055,7	984,4	999,2	1134,35
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		%	0,13	0,14	0,15	0,15	0,13
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1132,85	1054,2	982,9	997,7	1132,85
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67
		%	3,3	3,6	3,8	3,8	3,3
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	982	982	982	982	982
7	Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	113,18	34,53	173,41	175,53	113,18
		%	9,5	2,9	14,5	14,7	9,5
8	Степень загруженности источника теплоснабжения	%	32,1	28,3	26,1	23,6	26,5
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч		2 815	2 482	2 282	2 070	2 325
	Котельная шахты "Скалистая"						
1	Установленная мощность	Гкал/час			118,12	118,12	118,12
2	Располагаемая мощность	Гкал/час			118,12	118,12	118,12
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час			0,000	0,000	0,000
		%			0,00	0,00	0,00
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час			118,12	118,12	118,12
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час			0,1	0,1	0,1
		%			0,1	0,1	0,1
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час			7,12	7,12	7,12
7	Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час			110,9	110,9	110,9
		%			93,9	93,9	93,9
8	Степень загруженности источника теплоснабжения	%			4,4	3,2	2,2
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час			0	0	0
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч				0	0	0
	район Кайеркан						
	ТЭЦ-3						
1	Установленная мощность	Гкал/час	1049	1049	884	884	1049
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	796	796	767	767	796
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	1,5	1,71	10	10	1,5
		%	0,19	0,21	1,30	1,30	0,19
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	794,5	794,29	874	766	794,5
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
		%	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	833,4	833,4	833,4	833,4	833,4
7	Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	-49,0	-49,3	30,5	30,5	-49,0
		%	-4,7	-4,7	3,5	3,4	-4,7
8	Степень загруженности источника теплоснабжения	%	23,3	19,2	31,7	32,3	34,3
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч		2 044	1 678	2 779	2 827	3 004
	Котельная №1 района «Кайеркан»						
1	Установленная мощность	Гкал/час	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,403	0	0	0	0
		%	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	29,497	29,9	29,9	29,9	29,9
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0	1	1	1	1
		%	0,0	3,3	3,3	3,3	3,3
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95
7	Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	14,95	13,95	13,95	13,95	13,95
		%	50,0	46,7	46,7	46,7	46,7

№ п/ п	Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
8	Степень загрузки источника теплоснабжения	%	12,1	11,0	10,7	11,2	11,2
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	7 248	7 248	7 248	7 248	7 248
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч		874	797	776	811	811
	Управление «Тепловодоснабжение» АО "НТЭК"						
	БМК Аэропорта «Норильск»						
1	Установленная мощность	Гкал/час	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,032	0	0	0	0
		%	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	15,448	15,48	15,48	15,48	15,48
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0	0	0,3	0,3	0,3
		%	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
7	Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	9,85	9,88	9,58	9,58	9,58
		%	63,6	63,8	61,9	61,9	61,9
8	Степень загрузки источника теплоснабжения	%	13,3	13,4	15,3	14,7	12,4
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	7 248	7 248	7 248	7 248	7 248
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч		962	971	1 107	1 066	902
	поселок Снежногорск						
	Энергоблок						
1	Установленная мощность	Гкал/час	15,33	15,33	15,32	15,32	15,33
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	15,33	15,33	15,32	15,32	15,33
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08
		%	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,33	0,3	0,3	0,3	0,3
		%	2,2	2,0	2,2	2,2	2,2
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	3,39	3,230	1,360	1,360	1,360
7	Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	11,52	11,71	13,54	13,54	13,54
		%	75,1	76,4	88,4	88,4	88,4
8	Степень загрузки источника теплоснабжения	%	13,0	11,1	14,1	15,2	4,0
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	8 400	8 400	8 400	8 400	8 400
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч		1 094	934	1 184	1 277	339
	Электростанция № 1						
1	Установленная мощность	Гкал/час	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05
		%	0,39	0,31	0,39	0,39	0,39
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	12,85	12,86	12,85	12,85	12,85
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,21	0,26	0,22	0,22	0,22
		%	1,6	2,0	1,7	1,7	1,7
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	1,36	1,19	0,743	0,743	0,743
7	Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час	11,28	11,41	11,89	11,89	11,89
		%	87,4	88,4	92,2	92,2	92,2
8	Степень загрузки источника теплоснабжения	%	10,8	11,9	12,3	10,3	7,9
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	8 400	8 400	8 400	8 400	8 400
10	ЧЧИ исп. уст. тепловой мощности, ч		910	998	1 034	861	663
	Электростанция № 2						
1	Установленная мощность	Гкал/час	1,892	1,892			
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	1,892	1,892			
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,05			
		%	2,64	2,64			
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1,842	1,842			
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0	0			

№ п/ п	Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
		%	0,0	0,0			
	Присоединенная расчетная нагрузка	Гкал/час					
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	0	0			
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	1,842	1,842			
		%	97,4	97,4			
8	Степень загрузки источника теплоснабжения	%	0,0	293,9			
9	Число часов работы источника теплоснабжения	час	н/д	н/д			
	ВСЕГО по муниципальному образованию город Норильск						
1	Установленная мощность	Гкал/час	4369,802	4369,802	4321,020	4321,020	4321,020
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	2974,452	2895,802	2911,720	2926,520	2872,030
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	11,125	10,890	19,130	19,130	19,130
		%	0,37	0,38	0,66	0,65	0,67
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2963,327	2884,912	3009,590	4301,890	4301,890
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	89,620	90,640	91,039	91,039	91,039
		%	3,0	3,1	3,1	3,1	3,2
	Присоединенная расчетная нагрузка, в том числе:	Гкал/час	28,230	28,230	28,230	28,230	28,230
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	3302,700	3302,370	3309,293	3307,173	3341,403
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	657,760	578,252	901,560	903,680	854,500
		%	22,1	20,0	31,0	20,9	19,8

Выработка тепловой энергии на источниках теплоснабжения за 2025 год составила 10 172,401 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии на территории муниципального образования город Норильск за 2025 год составило 8 137,184 тыс. Гкал, в том числе населению 1536,877 тыс. Гкал, бюджетофинансируемым организациям – 401,203 тыс. Гкал, прочим организациям (включая промышленные) – 6199,104 тыс. Гкал.

В таблице ниже приведены баланс потребления тепловой энергии за 2021 - 2025 годы в зоне действия источников тепловой энергии АО «НТЭК» (Таблица 51).

Таблица 51 - Балансы потребления тепловой энергии на территории муниципального образования город Норильск за 2021 - 2025 годы

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
	АО "НТЭК"						
	Центральный район						
	ТЭЦ-1						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	5 723,200	5 291,950	5 229,154	5 152,800	5 148,682
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	10,554	10,062	40,354	265,350	266,098
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	5 712,646	5 281,888	5 188,800	4 887,450	4 882,583
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1 467,095	1 411,806	1 696,983	1 062,929	1 054,591
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	4 245,551	3 870,082	3 491,817	3 824,521	3 832,849
	район Талнах						
	ТЭЦ-2						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	3368,786	2970,471	2731,387	2 477,109	2 218,357
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	14,180	13,106	20,286	106,540	95,411
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	3354,606	2957,365	2711,101	2370,569	2 122,945
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1133,483	880,402	880,402	290,844	260,463
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	2221,123	2076,963	1821,999	2 079,725	1 862,482
	Котельная шахты "Скалистая"						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал			45,233	33,099	45,136
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал			0,876	0,687	0,918
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал			44,363	33,099	44,218

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал			0,145	0,000	0,000
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал			44,218	44,218	44,218
	район Кайеркан						
	ТЭЦ-3						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	2144,549	1760,370	2456,728	2 498,708	2 396,638
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	14,430	13,177	85,231	31,564	30,275
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	2130,119	1747,193	2371,497	2467,144	2 366,363
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	345,390	100,186	100,186	43,229	41,382
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	1784,729	1647,007	2271,311	2 423,915	2 324,981
	Котельная №1 района «Кайеркан»						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	31,579	28,806	28,040	29,291	29,291
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,000	0,000	2,048	0,000	0,000
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	31,579	28,806	25,992	29,291	29,291
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,151	0,085	0,085	0,038	0,038
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	31,428	28,721	25,907	25,907	25,907
	Управление «Тепловодоснабжение» АО "НТЭК"						
	БМК Аэропорта «Норильск»						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	17,999	18,173	20,715	19,938	20,648
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,232	0,228	0,241	2,250	0,241
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	17,767	17,945	20,474	17,688	20,407
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0,067	0,000	0,000
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	17,767	17,945	20,407	20,407	20,407
	поселок Снежногорск						
	Энергоблок						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	17,492	14,924	18,911	20,398	19,129
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,788	0,667	0,703	0,841	0,789
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	16,704	14,257	18,208	19,557	18,340
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,931	2,597	3,203	3,335	3,335
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	13,773	11,66	15,005	15,005	15,005
	Электрокотельная № 1						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	12,238	13,432	13,905	13,706	13,706
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,422	0,372	0,545	0,478	0,478
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	11,816	13,06	13,36	13,228	13,228
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,203	2,304	2,026	1,894	1,894
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	8,613	10,756	11,334	11,334	11,334
	ВСЕГО по муниципальному образованию город Норильск						
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	11671,007	10531,559	10316,229	10180,538	10172,401
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	454,535	405,776	406,605	418,895	420,479
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	11216,473	10125,783	9909,625	9761,642	9751,922
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал %	2950,743 26,3	2397,296 23,7	1604,907 16,2	1402,230 14,4	1614,738 16,6
5	Полезный отпуск потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	8265,730	7728,488	8304,718	8359,412	8137,184
5.1.	Население	тыс. Гкал	1730,449	1673,544	1662,959	1623,799	1536,877
5.2.	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	439,792	396,260	408,637	394,117	401,203
5.3.	предприятиям на производственные нужды	тыс. Гкал	5142,713	4955,612	5361,187	5504,886	5424,465
5.4.	прочим организациям	тыс. Гкал	952,776	703,071	871,934	836,610	774,638

Структурный баланс реализации тепловой энергии на территории муниципального образования город Норильск по тепловым сетям МУП «КОС» отражен в таблице ниже (Таблица 52).

Таблица 52 – Структурный баланс реализации тепловой энергии на территории муниципального образования город Норильск по тепловым сетям МУП «КОС»

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Выработка тепловой энергии на источниках, всего	тыс. Гкал	2 744,064	2 566,059	2 520,204	2 512,519	2 381,471
1.1.	ТЭЦ 25 МВт и более	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
1.3.	котельные	тыс. Гкал	0	0	2 520,204	2 512,519	2 381,471
1.4.	электробойлерные	тыс. Гкал	2 744,064	2 566,059	0	0	0
2	Отпуск тепловой энергии в сеть теплоснабжающей организации	тыс. Гкал	2 744,064	2 566,059	2 520,204	2 512,519	2 381,471
3	Потери тепловой энергии в сети теплоснабжающей организации	тыс. Гкал	398,691	325,819	263,259	311,776	260,098
		%	14,5	12,7	10,4	12,4	10,9
4	Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	2 345,373	2 240,240	2 256,945	2 200,743	2 121,373
4.1.	Полезный отпуск тепловой энергии из сети потребителям, организациям-перепродавцам	тыс. Гкал	2 345,373	2 240,240	2 241,869	2 200,743	2 121,373
4.2.	Полезный отпуск тепловой энергии из сети теплосетевым организациям на компенсацию потерь	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4.3.	Полезный отпуск тепловой энергии из сети на собственное производство	тыс. Гкал			15,076		
5	Итого полезный отпуск тепловой энергии от источника и из сети	тыс. Гкал	2 345,373	2 240,240	2 256,945	2 200,743	2 121,373

Существующие балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя на территории муниципального образования Норильск в зонах действия источников теплоснабжения свидетельствуют о достаточности для покрытия подпитки тепловых сетей на ТЭЦ.

2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Центральный район и Жилое образование Оганер

Приборы учета установлены на всех тепловых магистралях от ТЭЦ-1 и в местах разделения балансовой принадлежности между теплоснабжающей и теплосетевой организациями.

Расчет между АО «НТЭК» ТЭЦ-1 и потребителями тепловой энергии осуществляется по показаниям приборов учета. Теплоснабжающая организация АО «НТЭК» оплачивает теплосетевой организации МУП «КОС» услуги по транспортировке тепловой энергии. Учет отпущенного пара промышленным потребителям осуществляется по приборам, установленным на РОУ-1,2 и ТГ-7.

Так как не все потребители обеспечены индивидуальными узлами учета тепловой энергии, потери тепловой энергии в тепловых сетях определяют расчетным способом. После установки приборов учета тепловой энергии у 100% потребителей тепловые потери при транспорте тепловой энергии будут определяться путем вычитания показателей счетчиков отпущенной тепловой энергии, установленных на источниках

централизованного теплоснабжения, и показаний приборов учета тепловой энергии, установленных у потребителей.

По данным МУП «КОС» приборами учета оборудовано 3054 абонентских вводов по теплоносителю горячая вода (из них 2955 - Центральный район, 99 - ж.о. Оганер), и 29 по пару.

район Талнах

Приборы учета установлены на всех тепловых магистралях от ТЭЦ-2, котельной шахты «Скалистая» и в местах разделения балансовой принадлежности между теплоснабжающими организациями. Расчет между АО «НТЭК» и действующими теплоснабжающими организациями осуществляется по показаниям приборов учета.

район Кайеркан

Приборы учета установлены на всех тепловых магистралях от ТЭЦ-3 и в местах разделения балансовой принадлежности между теплоснабжающими организациями.

На котельной №1 для учета расхода пара на КУР применяется прибор учета марки «Сапфир 22ДД».

По данным МУП «КОС» приборами учета тепловой энергии в районе Кайеркан оборудовано 102 абонентских ввода по тепловой энергии и 102 по ГВС.

ООО «Аэропорт «Норильск»

На БМК Аэропорта «Норильск» установлены теплосчетчики «Multical Kamstrup тип Е» для учета отпуска тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Городской поселок Снежногорск

Учет фактически отпущенной тепловой энергии осуществляется косвенным методом по приборам учета электрической энергии, установленным на котлах энергоблока (электросчетчики) в кВт*ч. Затем производится перерасчет в Гкал, в соответствии со справочником «Единицы физических величин в энергетике» Л.Д. Олейникова.

В муниципальном образовании город Норильск имеется 8 источников энергии. Сумма всех приборов коммерческого учета тепловой энергии по категориям следующая:

- Население – 56 %,
- Бюджет – 0 %,
- Прочие – 0 %.

Обеспеченность коммерческого приборного учета тепловой энергии потребителей муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 53).

Таблица 53 - Обеспеченность коммерческого приборного учета тепловой энергии потребителей муниципального образования город Норильск

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
1	2	3	4	5
АО «НТЭК»				
1	ТЭЦ-1	-	Население	Нет
2	ТЭЦ-2	-	Население	Да
3	ТЭЦ-3	-	Население	Да
4		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10	Население	Да
5		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 9	Население	Да
6		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10	Население	Да
7		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 6	Население	Да
8		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10	Население	Да
9		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 1А	Население	Да

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Тип потребителя	Обеспеченность прибором учета
1	2	3	4	5
10	Энергоблок гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная д.13	Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10	Население	Да
11		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 7	Население	Да
12		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10	Население	Да
13		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10	Население	Да
14		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10	Население	Нет
15		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 10, д. 16	Население	Нет
16		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 16	Население	Нет
17		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 5	Население	Нет
18		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 11	Население	Нет
19		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Гидростроительная, 1а, 1б	Население	Нет
20		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 16	Население	Нет
21		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, д. 12	Население	Нет
22		Красноярский край, г. Норильск, гп. Снежногорск, ул. Хантайская Набережная, МКД, д. №№ 1-6	Население	Нет
23	Электрокотельная № 1 гп. Снежногорск, ул. Ленина д.2	-	Население	Да
Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»				
24	Котельная №1 района «Кайеркан»	-	Население	Нет
25	БМК Аэропорта «Норильск»	-	Прочие	Да

2.2.5. Зоны действия источников ресурсов

«Зона действия источника тепловой энергии» - территория округа, городского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Централизованные системы теплоснабжения представляют собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

Месторасположение ТЭЦ и котельных совпадает с местом расположения и зонами действия источников теплоснабжения в границах муниципального образования город Норильск.

На территории муниципального образования город Норильск функционирует пять систем теплоснабжения – Центрального района и жилого образования Оганер, района Талнах, района Кайеркан, ООО «Аэропорт «Норильск», городского поселка Снежногорск.

Отпуск тепловой энергии на территории муниципального образования осуществляют три теплоэлектроцентрали с пиковыми котельными, газовая и блочно-модульная водогрейная котельные, электрокотельные и энергоблок:

- ТЭЦ-1 – для Центрального района и жилого образования Оганер;
- ТЭЦ-2 и котельная шахты «Скалистая» – для района Талнах;
- ТЭЦ-3 и котельная № 1 – для района Кайеркан;
- энергоблок и электрокотельная № 1 – для городского поселка Снежногорск.

– блочно-модульная водогрейная котельная – для объектов ООО «Аэропорт «Норильск».

Существующие зоны действия источников централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск представлены на рисунках в разделе 2.2.2.

Зоны действия источников коммунальных ресурсов и их характеристика подробно описаны в разделе 3 Обосновывающих материалов.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом

Под дефицитом тепловой энергии понимается технологическая невозможность обеспечения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, объема поддерживаемой резервной мощности и подключаемой тепловой нагрузки.

Одной из причин возникновения дефицита тепловой мощности на котельных является ограничение установленной тепловой мощности, а именно большой износ котельного оборудования и низкий фактический КПД работы котлоагрегатов. Локальные дефициты тепловой мощности на котельных приводят к ухудшению качества теплоснабжения потребителей при расчетных температурах наружного воздуха (и близких к ним).

Анализируя данные о балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, можно сделать следующие выводы о том, что все источники имеют резерв установленной тепловой мощности. Резерв тепловой энергии на источниках теплоснабжения муниципального образования город Норильск в 2025 году составил 854,5 Гкал/ч или 19,8 % (Таблица 54).

Таблица 54 – Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения

Наименование источника	2023 год	2024 год	2025 год	2042 год
	Профицит/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	Профицит/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	Профицит/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	Профицит/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
АО «НТЭК»				
ТЭЦ-1	+537,83	+537,83	+512,02	+283,42
ТЭЦ-2	+173,41	+175,53	+168,49	+126,67
ТЭЦ-3	+30,46	+30,46	+14,13	+8,61
Энергоблок	+13,54	+13,54	+13,54	+13,54
Электрокотельная № 1	+11,89	+11,89	+11,89	+11,89
Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»				
Котельная №1 района «Кайеркан»	+13,95	+13,95	+13,95	0
Котельная шахты «Скалистая»	+110,9	+110,9	+110,9	+110,9
БМК Аэропорта «Норильск»	+9,58	+9,58	+9,58	+9,58
ВСЕГО по м.о. г. Норильск	+901,56	+903,68	+854,5	+564,61

Анализ подключенной тепловой нагрузки и располагаемой мощности источников теплоснабжения свидетельствует о том, что тепловой мощности достаточно для качественного теплоснабжения планируемого подключения новых потребителей.

На рассматриваемую перспективу до 2045 года планируются приросты строительных фондов, в том числе многоэтажная застройка, объекты общественно-делового назначения.

В 2026 году планируется вывод из эксплуатации Котельной №1 район Кайеркан.

На перспективу к 2045 г., с учетом будущего спроса и проведения мероприятий строительства и реконструкции, в целом по муниципальному образованию город Норильск резерв мощности составит 564,61 Гкал /час.

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации инвестиционных мероприятий, располагаемой тепловой мощности котельных АО «НТЭК» будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок потребителей в течение всего прогнозного периода.

Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки источников теплоснабжения муниципального образования город Норильск приведены в таблице ниже (Таблица 55).

Анализ перспективных резервов и дефицитов мощности водоподготовительных установок источников теплоснабжения муниципального образования город Норильск для подпитки тепловых сетей отражены в таблице ниже (

Таблица 56).

Таблица 55 –Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки источников теплоснабжения муниципального образования город Норильск

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	АО "НТЭК"									
	Центральный район									
	ТЭЦ-1									
1	Установленная мощность, в том числе:	Гкал/час	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6
2	Располагаемая мощность, в том числе:	Гкал/час	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6	2048,6
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
		%	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,4	0,4	0,4
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1	2041,1
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	41,27	41,27	41,27	41,27	41,27	41,3	41,3	41,3
		%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	1500,51	1513,21	1525,91	1538,61	1551,31	1716,4	1716,4	1716,4
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	499,32	486,62	473,92	461,22	448,52	283,4	283,4	283,4
		%	24,4	23,8	23,1	22,5	21,9	13,8	13,8	13,8
	район Талнах									
	ТЭЦ-2							0,0	0,0	0,0
1	Установленная мощность	Гкал/час	1242,4	1242,4	1242,4	1242,4	1242,4	1242,4	1242,4	1242,4
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	1103,4	1103,4	1103,4	1103,4	1103,4	1103,4	1103,4	1103,4
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		%	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,1	0,1	0,1
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,7	37,7	37,7
		%	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2	1195,2
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	166,03	163,57	161,11	158,65	156,19	126,7	126,7	126,7
		%	13,9	13,7	13,5	13,3	13,1	10,6	10,6	10,6

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Котельная шахты "Скалистая"							0,0	0,0	0,0
1	Установленная мощность	Гкал/час	118,12	118,12	118,12	118,12	118,12	118,1	118,1	118,1
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	118,12	118,12	118,12	118,12	118,12	118,1	118,1	118,1
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0
		%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	118,12	118,12	118,12	118,12	118,12	118,1	118,1	118,1
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,1	7,1	7,1
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	110,9	110,9	110,9	110,9	110,9	110,9	110,9	110,9
		%	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
	район Кайеркан									
	ТЭЦ-3							0,0	0,0	0,0
1	Установленная мощность	Гкал/час	884	884	884	884	884	884,0	884,0	884,0
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	721	721	721	721	721	721,0	721,0	721,0
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	10	10	10	10	10	10,0	10,0	10,0
		%	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,4	1,4	1,4
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	874	874	874	874	874	874,0	874,0	874,0
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,1	10,1	10,1
		%	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	851,11	852,49	853,87	855,25	855,25	855,3	855,3	855,3
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	12,8	11,4	10,0	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		%	1,4	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Котельная №1 района «Кайеркан»							0,0	0,0	0,0
1	Установленная мощность	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
		%	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
		%	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Управление «Тепловодоснабжение» АО "НТЭК"									
	БМК Аэропорта «Норильск»							0,0	0,0	0,0
1	Установленная мощность	Гкал/час	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,5	15,5	15,5
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,5	15,5	15,5

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
		%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,5	15,5	15,5
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		%	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,6	9,6	9,6
		%	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9
	поселок Снежногорск									
	Энергоблок							0,0	0,0	0,0
1	Установленная мощность	Гкал/час	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,3	15,3	15,3
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,3	15,3	15,3
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1
		%	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,5	0,5	0,5
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24	15,2	15,2	15,2
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,4	1,4	1,4
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,5	13,5	13,5
		%	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4
	Электростанция № 1							0,0	0,0	0,0
1	Установленная мощность	Гкал/час	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,9	12,9	12,9
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,9	12,9	12,9
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1
		%	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,4	0,4	0,4
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,9	12,9	12,9
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,2	0,2	0,2
		%	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,7	0,7	0,7
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,9	11,9	11,9
		%	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2
	ВСЕГО по муниципальному образованию город Норильск									
1	Установленная мощность	Гкал/час	4336,83 0	4336,83 0	4336,83 0	4336,83 0	4336,83 0	4336,8	4336,8	4336,8
2	Располагаемая мощность	Гкал/час	4034,83 0	4034,83 0	4034,83 0	4034,83 0	4034,83 0	4034,8	4034,8	4034,8
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	19,130	19,130	19,130	19,130	19,130	19,1	19,1	19,1
		%	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,5	0,5	0,5
4	Тепловая мощность нетто	Гкал/час	4271,99 0	4271,99 0	4271,99 0	4271,99 0	4271,99 0	4272,0	4272,0	4272,0
5	Потери в тепловых сетях	Гкал/час	90,039	90,039	90,039	90,039	90,039	90,0	90,0	90,0
		%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Присоединенная расчетная	Гкал/час	28,090	27,490	0,600	4,760	0,000	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	нагрузка, в том числе:									
6	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/час	3357,94 3	3374,48 3	3391,02 3	3407,56 3	3422,72 3	3617,3	3617,3	3617,3
7	Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	824,010	807,470	790,930	774,390	759,230	564,61 0	564,61 0	564,61 0
		%	19,0	18,6	18,2	17,9	17,5	13,0	13,0	13,0

**Таблица 56 – Анализ перспективных резервов и дефицитов мощности
водоподготовительных установок источников теплоснабжения муниципального
образования город Норильск для подпитки тепловых сетей**

Источни к	Параметр	Ед.из м.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АО «НТЭК»										
ТЭЦ-1	Производительность ВПУ	т/ч	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400
	Располагаемая производительность	т/ч	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400	6400
	Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подпитка тепловой сети	т/ч	3294,1	3294,1	3294,1	3294,1	3294,1	3294,1	3294,1	3294,1
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	3105,9	3105,9	3105,9	3105,9	3105,9	3105,9	3105,9	3105,9
		%	48,53	48,53	48,53	48,53	48,53	48,53	48,53	48,53
ТЭЦ-2	Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	Располагаемая производительность	т/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подпитка тепловой сети	т/ч	1311,4	1311,4	1311,4	1311,4	1311,4	1311,4	1311,4	1311,4
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6
		%	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43	34,43
ТЭЦ-3	Производительность ВПУ	т/ч	900	900	900	900	900	900	900	900
	Располагаемая производительность	т/ч	900	900	900	900	900	900	900	900
	Собственные нужды	т/ч	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223
	Подпитка тепловой сети	т/ч	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4	709,4
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6
		%	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18	21,18
Энергоблок	Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подпитка тепловой сети	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0

Источни к	Параметр	Ед.из м.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Электрок отельная № 1	Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подпитка тепловой сети	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»										
БМК Аэропорт «Норильс к»	Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подпитка тепловой сети	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельна я района Кайеркан	Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подпитка тепловой сети	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельна я шахты «Скалист ая»	Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая производительность	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные нужды	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Подпитка тепловой сети	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО по муниципальному образованию город Норильск										
ВСЕГО	Производительность ВПУ	т/ч	9300	9300	9300	9300	9300	9300	9300	9300
	Располагаемая производительность	т/ч	9300	9300	9300	9300	9300	9300	9300	9300
	Собственные нужды	т/ч	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223	72,223
	Подпитка тепловой сети	т/ч	5314,9	5314,9	5314,9	5314,9	5314,9	5314,9	5314,9	5314,9
	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	3985,1	3985,1	3985,1	3985,1	3985,1	3985,1	3985,1	3985,1
		%	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9

2.2.7. Надежность работы системы

Оценка надёжности теплоснабжения муниципального образования город Норильск была выполнена в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 26 июля 2013 г. № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения».

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепла $Q_{ав}/Q_{расч}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепла за год [Гкал], $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности **структурных элементов системы теплоснабжения** и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатель надежности электроснабжения источников тепла ($K_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- а) при наличии резервного электроснабжения $K_э = 1,0$;
- б) при отсутствии резервного электроснабжения при мощности источника тепловой энергии:

- до 5,0 Гкал/ч - $K_э = 0,8$;
- 5,0 – 20 Гкал/ч - $K_э = 0,7$;
- свыше 20 Гкал/ч - $K_э = 0,6$.

Показатель надежности водоснабжения источников тепла ($K_в$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- а) при наличии резервного водоснабжения $K_в = 1,0$;
- б) при отсутствии резервного водоснабжения при мощности источника тепловой энергии:

- до 5,0 Гкал/ч - $K_в = 0,8$;
- 5,0 – 20 Гкал/ч - $K_в = 0,7$;
- свыше 20 Гкал/ч - $K_в = 0,6$.

Показатель надежности топливоснабжения источников тепла ($K_т$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- а) при наличии резервного топлива $K_т = 1,0$;
 - б) при отсутствии резервного топлива при мощности источника тепловой энергии:
- до 5,0 Гкал/ч - $K_т = 1,0$;
 - 5,0 – 20 Гкал/ч - $K_т = 0,7$;
 - свыше 20 Гкал/ч - $K_т = 0,5$.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$).

Величина этого показателя определяется размером дефицита:

- до 10 % - $K_б = 1,0$;
- 10 – 20 % - $K_б = 0,8$;
- 20 – 30 % - $K_б = 0,6$;
- свыше 30 % - $K_б = 0,3$.

Показатель уровня резервирования (K_p) источников тепла и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

- 90 – 100% - $K_p = 1,0$;
- 70 – 90 % - $K_p = 0,7$;
- 50 – 70 % - $K_p = 0,5$;
- 30 – 50 % - $K_p = 0,3$;
- менее 30 % - $K_p = 0,2$.

Показатель технического состояния тепловых сетей (K_c), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов:

- до 10 % - $K_c = 1,0$;
- 10 – 20 % - $K_c = 0,8$;
- 20 – 30 % - $K_c = 0,6$;
- свыше 30 % - $K_c = 0,5$.

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением за последние три года

$$I_{отк} = n_{отк} / (3 * S) [1 / (км * год)],$$

где

- $n_{отк}$ - количество отказов за последние три года;
- S - протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{отк}$) определяется показатель надежности ($K_{отк}$)

- до 0,5 - $K_{отк} = 1,0$;
- 0,5-0,8 - $K_{отк} = 0,8$;
- 0,8-1,2 - $K_{отк} = 0,6$;
- свыше 1,2 - $K_{отк} = 0,5$.

Показатель относительного недоотпуска тепла ($K_{нед}$) в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{нед} = Q_{ав} / Q_{факт} * 100 [\%]$$

где

- $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепла за последние 3 года;
- $Q_{факт}$ – фактический отпуск тепла системой теплоснабжения за последние три года.

В зависимости от величины недоотпуска тепла ($Q_{нед}$) определяется показатель надежности ($K_{нед}$)

- до 0,1 - $K_{нед} = 1,0$;
- 0,1-0,3 - $K_{нед} = 0,8$;
- 0,3-0,5 - $K_{нед} = 0,6$;
- свыше 0,5 - $K_{нед} = 0,5$.

Показатель качества теплоснабжения ($K_{ж}$), характеризуемый количеством жалоб потребителей тепла на нарушение качества теплоснабжения.

$$Ж = D_{жал} / D_{сумм} * 100 [\%]$$

где

- $D_{сумм}$ – количество зданий, снабжающихся теплом от системы теплоснабжения;

– $D_{\text{жал}}$ – количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы теплоснабжения.

В зависимости от рассчитанного коэффициента (K) определяется показатель надежности ($K_{\text{ж}}$)

- до 0,2 - $K_{\text{ж}} = 1,0$;
- 0,2-0,5 - $K_{\text{ж}} = 0,8$;
- 0,5-0,8 - $K_{\text{ж}} = 0,6$;
- свыше 0,8 - $K_{\text{ж}} = 0,4$.

Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения ($K_{\text{над}}$) определяется как средний по частным показателям $K_{\text{э}}$, $K_{\text{в}}$, $K_{\text{т}}$, $K_{\text{б}}$, $K_{\text{р}}$, $K_{\text{с}}$, $K_{\text{нед}}$ и $K_{\text{ж}}$:

$$K_{\text{над}} = \frac{K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}} + K_{\text{б}} + K_{\text{р}} + K_{\text{с}} + K_{\text{нед}} + K_{\text{ж}}}{n},$$

где

- n – число показателей, учтенных в числителе.

Общий показатель надежности систем теплоснабжения поселения, городского округа (при наличии нескольких систем теплоснабжения) определяется:

$$K_{\text{общ}}^{\text{над}} = \frac{Q_1 \cdot K_{\text{над}}^{\text{сист}1} + \dots + Q_n \cdot K_{\text{над}}^{\text{сист}n}}{Q_1 + \dots + Q_n},$$

где

- $K_{\text{над}}^{\text{сист}1}$, $K_{\text{над}}^{\text{сист}n}$ – значения показателей надежности отдельных систем теплоснабжения;
- Q_1 , Q_n – расчетные тепловые нагрузки потребителей отдельных систем теплоснабжения.

Оценка надежности систем теплоснабжения

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные – более 0,9;
- надежные – 0,75-0,89;
- малонадежные – 0,5-0,74;
- ненадежные – менее 0,5.

Системы теплоснабжения, признанные по общему показателю надежности высоконадежными и надежными, в части обеспечения элементной надежности внешними системами электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии могут признаваться ненадежными.

Показатели оценки надежности и коэффициент надежности системы теплоснабжения от ТЭЦ-1 Центрального района приведены в таблице ниже (Таблица 57).

Таблица 57 - Показатели надежности системы теплоснабжения Центрального района

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	От источника тепловой энергии ТЭЦ -1
1	2	3	4
1	Надежность электроснабжения источников тепловой энергии	$K_{\text{э}}$	1
2	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	$K_{\text{в}}$	1
3	Надежность топливоснабжения источников тепловой энергии	$K_{\text{т}}$	1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	От источника тепловой энергии ТЭЦ -1
1	2	3	4
4	Соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	1
5	Уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	1
6	Техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	1
7	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	Кнад	1

На основании рассчитанного показателя надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над} \approx 1$ следует вывод о том, что рассматриваемая система теплоснабжения Центрального района от ТЭЦ-1 относится к категории **высоконадежных систем** теплоснабжения.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности системы теплоснабжения района Талнах приведены в таблице ниже (Таблица 58).

Таблица 58 - Критерии надежности системы теплоснабжения района Талнах

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	От источника тепловой энергии ТЭЦ - 2
1	2	3	4
1	Надежность электроснабжения источников тепловой энергии	Кэ	1
2	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	Кв	1
3	Надежность топливоснабжения источников тепловой энергии	Кт	1
4	Соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	1
5	Уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	1
6	Техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	1
7	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	Кнад	1

На основании рассчитанного показателя надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над} \approx 1$ следует вывод о том, что рассматриваемая система теплоснабжения от ТЭЦ-2 относится к категории **высоконадежных систем** теплоснабжения.

Показатели оценки надежности и коэффициент надежности системы теплоснабжения от ТЭЦ-3 района Кайеркан приведены в таблице ниже (Таблица 59).

Таблица 59 - Показатели надежности системы теплоснабжения района Кайеркан

№ п/п	Показатели	Обозначение	ТЭЦ-3
1	2	3	4
1	Надежность электроснабжения источников тепловой энергии	Кэ	1
2	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	Кв	1

№ п/п	Показатели	Обозначение	ТЭЦ-3
1	2	3	4
3	Надежность топливоснабжения источников тепловой энергии	Кт	1
4	Соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	1
5	Уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	1
6	Техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	1
7	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	Кнад	1

На основании рассчитанного показателя надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над} \approx 1$ следует вывод о том, что рассматриваемая система теплоснабжения от ТЭЦ-3 относится к категории **высоконадежных систем** теплоснабжения.

Расчет надежности по котельной №1 и БМК Аэропорта «Норильск» не производился из-за отсутствия необходимых данных.

Показатели оценки надежности и коэффициент надежности системы теплоснабжения городского поселка Снежногорск приведены в таблице ниже (Таблица 60).

Таблица 60 - Показатели надежности системы теплоснабжения городского поселка Снежногорск

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	От источника тепловой энергии
			Электрокотельная №1 и энергоблок
1	2	3	4
1	Надежность электроснабжения источников тепловой энергии	Кэ	1
2	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	Кв	1
3	Надежность топливоснабжения источников тепловой энергии	Кт	1
4	Соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	1
5	Уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	1
6	Техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	1
7	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	Кнад	1

На основании рассчитанного показателя надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над} = 1$ следует вывод о том, что рассматриваемая система теплоснабжения от электрокотельной №1 и энергоблока относится к категории **высоконадежных систем** теплоснабжения.

В муниципальном образовании не зафиксированы аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти.

Аварий и отказов на тепловых сетях АО «НТЭК» и МУП «КОС» за 2025 год не происходило.

Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении позволяет сделать следующий вывод о том, что большинство отказов тепловых сетей происходит по причине

коррозии металла трубопроводов тепловой сети: язвенной, пленочной, точечной электрохимической.

Система теплоснабжения муниципального образования город Норильск оценивается как надежная и готовая к эксплуатации.

2.2.8. Качество поставляемого ресурса

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя, который имеет размерность $1/(\text{км год})$. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом.

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже $+12\text{ }^{\circ}\text{C}$, промышленных зданиях ниже $+8\text{ }^{\circ}\text{C}$ (СП 124.13330.2012. Тепловые сети).

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства, а также сокращения количества аварий и инцидентов на сетях теплоснабжения.

Основной причиной аварий на тепловых сетях является физический износ трубопроводов. Аварии на тепловых сетях приводят к росту тепловых потерь и влекут за собой значительные материальные убытки. Внедрение прогрессивных технологий позволит увеличить срок службы тепловых сетей и сократить потери тепловой энергии.

Рост количества отказов подтверждает ухудшение положения в области надежности системы транспорта теплоносителя. Большое количество отказов приводит к резкому возрастанию потерь теплоносителя и тепловой энергии.

По данным АО «НТЭК» отказов и аварий на источниках теплоснабжения за период с 2021 по 2025 годы не происходило. Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках теплоснабжения отсутствуют. Проводились только плановые и текущие ремонты.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

По данным МУП «КОС» в связи с отсутствием аварий на тепловых сетях за 2021 – 2025 годы, выделение наименее надежных участков и определение их материальной характеристики не представляется возможным.

За 2021-2025 годы отказов тепловых сетей на территории муниципального образования город Норильск не происходило. На сетях проводятся текущие и капитальные ремонты в межотопительный период.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

При эксплуатации систем теплоснабжения и теплопотребления мощностью 10 Гкал/час и более организуется круглосуточное диспетчерское управление. При мощности менее 10 Гкал/час диспетчерское управление устанавливается по решению ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию.

Оперативно-диспетчерское управление осуществляется согласно «Правилам технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115.

Для качественного выполнения ремонтных работ в составе системы централизованного теплоснабжения предусматриваются:

- аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых обеспечивает полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях;

- собственные ремонтно-эксплуатационные базы (РЭБ) - для районов тепловых сетей с объемом эксплуатации 1000 условных единиц и более. Численность персонала и техническая оснащенность РЭБ определяются с учетом состава оборудования, применяемых конструкций теплопроводов, тепловой изоляции и т.д.;
- механические мастерские – для участков (цехов) тепловых сетей с объемом эксплуатации менее 1000 условных единиц;
- единые ремонтно-эксплуатационные базы - для тепловых сетей, которые входят в состав подразделений тепловых электростанций, районных котельных или промышленных предприятий.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водоподогревательных установках, системах теплоснабжения и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45 °С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3 - 4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Диспетчерские теплоснабжающих (теплосетевых) организаций АО «НТЭК» и МУП «КОС» оборудованы телефонной связью, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от обслуживающего персонала.

Оперативно диспетчерская УТВС АО «НТЭК» обеспечена средствами связи, интернетом, необходимой дежурной техникой для вызова персонала в случае аварийной ситуации.

На базе эксплуатирующей организаций МУП «КОС» имеется аварийно-диспетчерская служба, работающая в круглосуточном режиме. Служба оборудована телефонной связью и доступом в интернет, принимает сигналы об утечках и авариях на наружных и внутренних тепловых сетях от жильцов и обслуживающего персонала. Взаимодействие оперативного дежурного персонала в границах одной системы теплоснабжения осуществляется посредством телефонной связи.

Также на территории муниципального образования город Норильск организована ЕДДС. Дежурно-диспетчерский персонал ЕДДС осуществляет свою деятельность в круглосуточном режиме. Основными функциями диспетчера ЕДДС является приём и регистрация сообщений от граждан о чрезвычайных ситуациях, происшествиях и любых других нарушениях жизнедеятельности населения, а также направление подразделений оперативных служб, дислоцированных на территории муниципального образования, на их ликвидацию.

При планировании проведения ремонтных работ на магистральных, распределительных и внутриквартальных тепловых сетях (в случае, если отключение инженерной системы приведет к ограничению доступа потребителями к услугам теплоснабжения) время начала и окончания работ согласуется с управляющими организациями. Уведомление потребителей, попадающих в зону отключения, и извещение соответствующих подразделений администрации осуществляет персонал единой диспетчерской службы.

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Основным видом воздействия на атмосферный воздух подразделениями АО «НТЭК» являются выбросы загрязняющих веществ.

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ Р 58577-2019.

Источниками вредного воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения являются ТЭЦ и котельные. Использование устаревшего котельного и горелочного оборудования является причиной ухудшения экологической обстановки.

Согласно ГОСТ Р 54202-2010 «Ресурсосбережение. Газообразные топлива. Наилучшие доступные технологии сжигания» природный газ считают свободным от серы.

Если в качестве топлива используется природный газ, то выбросы пыли и SO низкие. Уровни выбросов пыли при использовании природного газа в качестве топлива обычно значительно ниже 5 мг/нм^3 , а выбросы SO₂ значительно ниже 10 мг/нм^3 без использования любых дополнительных технических мероприятий.

Используемым топливом при выработке тепловой энергии на котельных муниципального образования город Норильск является природный газ (дизтопливо - аварийное). При сжигании природного газа выделяется минимальное количество вредоносных продуктов горения для человека, по сравнению с другим видами топлива используемых в теплоэнергетике. Дымовые газы котельных и побочные продукты отработки от используемых в технологическом процессе горюче-смазочных материалов подвергаются периодической проверке на соответствии действующих требований ГОСТ Р 54964-2023 «Оценка соответствия. Экологические требования к объектам недвижимости» (дата введения 15.12.2023). В соответствии с положениями нормативных документов: «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» РД 153-34.0-02.303-98 [6] и Пособия АО «НИИ Атмосфера» [8] нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах.

Оценка выбросов загрязняющих веществ основных источников теплоснабжения муниципального образования город Норильск и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) позволяют сделать следующие выводы:

Центральный район

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе расположения промплощадок ТЭЦ-1 АО «НТЭК» предоставлены АО «НТЭК», согласно

данных письма ФГБУ «ГГО» №2306/25 от 24.12.2015 и представлены в таблице ниже (Таблица 61).

Таблица 61 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе расположения промплощадок ТЭЦ-1 АО «НТЭК»

Примесь		Значение фоновых концентраций, мг/м3			
		Скорость ветра, м/с			
	0-2	3-15			
		Направление ветра			
	любое	С	В	Ю	З
Диоксид азота	0,077	0,056	0,056	0,056	0,056
Диоксид серы	0,276	0,569	0,163	0,179	0,577
Оксид углерода	2,41	0,78	1,95	0,78	1,46
Оксид азота	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

Анализ значений фоновых концентраций показывает, что уровень загрязнения атмосферы в районе расположения объекта не превышает допустимые значения по веществам и составляет: по диоксиду азота - 0,385ПДК, оксиду углерода – 0,482ПДК, оксиду азота – 0,085ПДК. Уровень загрязнения атмосферы в районе расположения объекта по диоксиду серы составляет 1,154ПДК.

Район Талнах

Статистические сведения по загрязнению атмосферы города Норильск приняты по представленным данным.

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории. Фоновые концентрации рассчитаны ФГБУ «ГГО» в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» на основании результатов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха (Таблица 62).

Таблица 62 - Фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе Талнах

Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
	Скорость ветра, м/с				
	0-2	3-15			
	Направление ветра				
	любое	С	В	Ю	З
Диоксид азота	0,041	0,029	0,029	0,029	0,029
Диоксид серы	0,145	0,299	0,086	0,094	0,304
Оксид углерода	1,15	0,4	0,93	0,38	0,72
Оксид азота	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018

Анализ значений фоновых концентраций показывает, что уровень загрязнения атмосферы в районе расположения объекта не превышает допустимые значения по всем веществам и составляет: по диоксиду азота - 0,205ПДК, диоксиду серы – 0,29ПДК, оксиду углерода – 0,23ПДК, оксиду азота – 0,045ПДК.

Район Кайеркан

Согласно проекту нормативов, предельно допустимых выбросов в атмосферу по объектам АО «НТЭК» максимальные и среднегодовые приземные концентрации загрязняющих веществ, выбрасываемых промышленными площадками объектов аэропорта «Норильск» АО «НТЭК», не превышают 0,1ПДК, расчет рассеивания уровня загрязнения атмосферы для всех загрязняющих веществ проводился без учета фоновых концентраций.

В 2025 году превышений установленных нормативов и лимитов не допущено. Задачами АО «НТЭК» в области воздействия на окружающую среду является недопущение превышений установленных нормативов и лимитов.

Нельзя исключать риски загрязнения окружающей среды в случаях возникновения чрезвычайных ситуаций.

29 мая 2020 года на промышленной территории ТЭЦ-3 Норильска (район Кайеркан) произошел инцидент: из-за внезапного проседания опор получил повреждения резервуар хранения дизельного топлива, вследствие чего произошла утечка приблизительно 21,2 тыс. тонн дизельного топлива. Вероятной причиной инцидента считается ошибки в проектировании и строительстве, а также аномально теплая погода, из-за которой произошло растепление вечной мерзлоты и проседание опор резервуара.

В результате инцидента были загрязнены водные ресурсы в прилегающих водоемах, почва в районах разлива топлива, а также нанесен ущерб биологическим ресурсам на территории г. Норильска и Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района».

Основной этап работ по ликвидации последствий инцидента был завершен ПАО «ГМК «Норильский никель» в 2020 году, при этом на 31 декабря 2020 года было понесено 48 млн долл. США расходов на ликвидацию. В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 г., ПАО «ГМК «Норильский никель» понесла затраты на ликвидацию последствий инцидента и рекультивацию в сумме 16 млн долл. США (за год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 16 млн долл. США). Группа продолжает работы по рекультивации, а также мероприятия по экологическому мониторингу после инцидента.

В 2022 году были завершены все работы по ликвидации последствий разлива топлива на ТЭЦ-3, проведены масштабные исследования биоразнообразия во всех регионах присутствия и продолжена программа санитарной очистки территорий с их последующей рекультивацией.

В целях компенсации ущерба водным биологическим ресурсам АО «НТЭК» в полном объеме возместит вред водным биоресурсам в натуральной форме путем выпусков молоди различных ценных видов рыб (осетра, муксуна, чира, сига и нельмы) в пострадавшие в результате инцидента водоемы Норило-Пясинской озерно-речной системы в период с 2033 по 2050 гг. До 2033 г. АО «НТЭК» планирует ежегодно, начиная с 2023 г., осуществлять досрочные выпуски молоди сибирского осетра в реку Енисей.

Шумовые воздействия относятся к одному из видов физического загрязнения среды обитания. Существующие источники шума в условиях городской, производственной и жилой среды можно подразделить на две основные группы: расположенные в свободном пространстве (вне зданий) и находящиеся внутри зданий.

Источники шума, расположенные в свободном пространстве, по своему характеру делятся на подвижные и стабильные.

Для источников шума, расположенных внутри зданий, имеют значение характер размещения источников шума по отношению к окружающим защищаемым объектам и их соответствие предъявляемым к ним требованиям.

Мероприятия по снижению шума должны проводиться в процессе проектирования зданий и сооружений и конструирования машин и оборудования.

В условиях плотной городской застройки и дефицита свободной территории целесообразно осуществлять строительство специальных шумозащитных (барьерных) зданий-экранов (жилого и нежилого назначения), фронтально размещаемых вдоль магистралей и образующих акустическую тень за этими экранами.

Основными нормативными документами, в соответствии с которыми проводится расчет зон шумового дискомфорта для крупных промышленных предприятий, являются строительные нормы СНиП 23-03-2003 «Защита от шума», СП 23-103-2003 «Проектирование звукоизоляции ограждающих конструкций жилых и общественных зданий».

Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии по причинам воздействия, ухудшающих окружающую среду, за последние три года не выдавалось.

2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения о размере тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, поставляемые потребителям муниципального образования город Норильск, утверждены приказами Министерства тарифной политики Красноярского края и приведены в таблицах ниже (Таблица 63 - Таблица 64).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы установлены с календарной разбивкой с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и с 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

Таблица 64 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) (приказ Министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2025 № 319-п)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1	2	3	4	5	6	7	8
1	МУП «КОС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
2.1.		однотарифный руб./Гкал	2025	536,96	-	536,96	-
2.2.		двухтарифный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2025	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2025	-	-	-	-
3.1.		однотарифный руб./Гкал	2026*	536,96	-	609,84	-
3.2.		двухтарифный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2026*	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2026*	-	-	-	-
4.1.		однотарифный руб./Гкал	2027	610,86	-	450,29	-
4.2.		двухтарифный	X	X	X	X	X
4.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2027	-	-	-	-
4.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2027	-	-	-	-
5.1.		однотарифный руб./Гкал	2028	450,29	-	716,62	-
5.2.		двухтарифный	X	X	X	X	X
5.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2028	-	-	-	-
5.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2028	-	-	-	-

Таблица 63 - Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель поставляемые потребителям муниципального образования город Норильск, АО «НТЭК», (приказ Министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2025 № 256-п)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	АО «НТЭК» по СЦТ № 1 «Поставка от электробойлерной г.п. Снежногорск» и по СЦТ № 2 «Поставка от электробойлерной п. Светлогорск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		однотарифный, руб./Гкал	2025	1197,97	-	-	-	-	-	1377,67	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		однотарифный, руб./Гкал	2025	1437,56	-	-	-	-	-	1653,2	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		однотарифный, руб./Гкал	2026	1377,67	-	-	-	-	-	1515,44	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		однотарифный, руб./Гкал	2026	1680,76	-	-	-	-	-	1848,84	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		однотарифный, руб./Гкал	2027	1371,56	-	-	-	-	-	1467,57	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		однотарифный, руб./Гкал	2027	1645,87	-	-	-	-	-	1761,08	-	-	-	-	-
7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		однотарифный, руб./Гкал	2028	1467,57	-	-	-	-	-	1570,3	-	-	-	-	-
8.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		однотарифный, руб./Гкал	2028	1761,08	-	-	-	-	-	1884,36	-	-	-	-	-
9.	АО «НТЭК» по СЦТ № 3 «Поставка от котельной № 7» и по СЦТ № 4 «Поставка от котельной «Дукла»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		однотарифный, руб./Гкал	2025	1727,71	-	-	-	-	-	1986,87	-	-	-	-	-
10.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		однотарифный, руб./Гкал	2025	2073,25	-	-	-	-	-	2384,24	-	-	-	-	-
11.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		однотарифный, руб./Гкал	2026	1986,87	-	-	-	-	-	2185,56	-	-	-	-	-
12.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					острый и редуцированный пар	2-е полугодие					острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением					вода	отборный пар давлением				
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
		одноставочный, руб./Гкал	2026	2423,98	-	-	-	-	-	2666,38	-	-	-	-	-
13.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2027	1978,06	-	-	-	-	-	2116,52	-	-	-	-	-
14.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2027	2373,67	-	-	-	-	-	2539,82	-	-	-	-	-
20.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2028	2116,52	-	-	-	-	-	2264,68	-	-	-	-	-
21.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2028	2539,82	-	-	-	-	-	2717,62	-	-	-	-	-
22.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2025	1420,06	-	-	-	-	-	1618,87	-	-	-	-	-
23.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2025	1704,07	-	-	-	-	-	1942,64	-	-	-	-	-
24.		Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией													
		одноставочный, руб./Гкал	2025	1422,86	-	-	-	-	-	1622,06	-	-	-	-	-
25.	АО «НТЭК» по СЦТ № 6 «Поставка от ТЭЦ»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2025	1707,43	-	-	-	-	-	1946,47	-	-	-	-	-
26.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2026	1618,87	-	-	-	-	-	1780,76	-	-	-	-	-
27.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2026	1975,02	-	-	-	-	-	2172,53	-	-	-	-	-
28.		Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией													
		одноставочный, руб./Гкал	2026	1622,06	-	-	-	-	-	1784,27	-	-	-	-	-
29.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2026	1978,91	-	-	-	-	-	2176,81	-	-	-	-	-
30		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					острый и редуцированный пар	вода	2-е полугодие				острый и редуцированный пар				
				вода	отборный пар давлением						от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²		отборный пар давлением			
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²								от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²
		одноставочный, руб./Гкал	2027	1749,66	-	-	-	-	-	1942,12	-	-	-	-	-				
31		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
		одноставочный, руб./Гкал	2027	2099,59	-	-	-	-	-	2330,54	-	-	-	-	-				
32		Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией																	
		одноставочный, руб./Гкал	2027	1629,03	-	-	-	-	-	1743,06	-	-	-	-	-				
33		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
		одноставочный, руб./Гкал	2027	1954,84	-	-	-	-	-	2091,67	-	-	-	-	-				
34		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
		одноставочный, руб./Гкал	2028	1942,12	-	-	-	-	-	2155,75	-	-	-	-	-				
35		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
		одноставочный, руб./Гкал	2028	2330,54	-	-	-	-	-	2586,9	-	-	-	-	-				
36		Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией																	
		одноставочный, руб./Гкал	2028	1743,06	-	-	-	-	-	1865,07	-	-	-	-	-				
37		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
		одноставочный, руб./Гкал	2028	2091,67	-	-	-	-	-	2238,08	-	-	-	-	-				
38	АО «НТЭК» по СЦТ № 7 «Поставка от котельной аэропорт Алыкель»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
		одноставочный, руб./Гкал	2025	3439,39	-	-	-	-	-	3955,3	-	-	-	-	-				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)																			
одноставочный, руб./Гкал		2025	4127,27	-	-	-	-	-	4746,36	-	-	-	-	-					
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																			
одноставочный, руб./Гкал		2026	3955,3	-	-	-	-	-	4350,83	-	-	-	-	-					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)																			
одноставочный, руб./Гкал		2026	4825,47	-	-	-	-	-	5308,01	-	-	-	-	-					
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																			
одноставочный, руб./Гкал		2027	3937,76	-	-	-	-	-	4213,4	-	-	-	-	-					
43		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					острый и редуцированный пар	2-е полугодие					острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением					вода	отборный пар давлением				
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
		одноставочный, руб./Гкал	2027	4725,31	-	-	-	-	-	5056,08	-	-	-	-	-
44		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2028	4213,4	-	-	-	-	-	4508,34	-	-	-	-	-
45		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2028	5056,08	-	-	-	-	-	5410,01	-	-	-	-	-
46		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2025	6105,79	-	-	-	-	-	7021,66	-	-	-	-	-
47		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2025	7326,95	-	-	-	-	-	8425,99	-	-	-	-	-
48		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2026	7021,66	-	-	-	-	-	7723,83	-	-	-	-	-
49	АО «НТЭК» по СЦТ № 8	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2026	8566,43	-	-	-	-	-	9423,07	-	-	-	-	-
50	«Поставка от котельной БМК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2027	6990,52	-	-	-	-	-	7479,86	-	-	-	-	-
51		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2027	8388,62	-	-	-	-	-	8975,83	-	-	-	-	-
52		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		одноставочный, руб./Гкал	2028	7479,86	-	-	-	-	-	8003,45	-	-	-	-	-
53		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2028	8975,83	-	-	-	-	-	9604,14	-	-	-	-	-

Таблица 64 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) (приказ Министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2025 № 319-п)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1	2	3	4	5	6	7	8
1	МУП «КОС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2025	536,96	-	536,96	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2025	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2025	-	-	-	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2026*	536,96	-	609,84	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2026*	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2026*	-	-	-	-
4.1.		одноставочный руб./Гкал	2027	610,86	-	450,29	-
4.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
4.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2027	-	-	-	-
4.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2027	-	-	-	-
5.1.		одноставочный руб./Гкал	2028	450,29	-	716,62	-
5.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
5.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2028	-	-	-	-
5.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2028	-	-	-	-

Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения муниципального образования город Норильск состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на тепловую энергию и платы за подключение к системе теплоснабжения. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, отсутствует.

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организацией расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Размеры ставок платы за подключение объектов к системам теплоснабжения, установленные приказами Министерства тарифной политики Красноярского края, отражены в таблице ниже (Таблица 65).

Таблица 65 - Плата за подключение объектов заявителей к системе теплоснабжения города Норильска

№ п/п	Наименование	Значение, тыс.руб/Гкал/ч), (без учета НДС)	
		на 2025 год	на 2026 год
1	2	3	4
	АО «НТЭК»		
	приказ Министерства тарифной политики Красноярского края	от 17.12.2024 № 253-п	от 17.12.2025 № 234-п
	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1 509,12	1 799,33
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1.), в том числе:	-	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2.)	-	-
4	Налог на прибыль	-	-
	МУП «КОС»		
	приказ Министерства тарифной политики Красноярского края	от 12.12.2024 № 155-п	от 17.12.2025 № 219-п
	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	548,49	3 352,70
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:		
2.1.	Подземная прокладка, в том числе:		
2.1.1.	канальная прокладка		
2.1.1.1.	до 250 мм	119 634,00	187 863,82
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-	-
4	Налог на прибыль	-	-

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения к системе теплоснабжения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

В размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроектной сферы и инженерной инфраструктуры.

Информация о размере платы за подключение к системе теплоснабжения, устанавливаемой в индивидуальном порядке, отражена на сайте Министерства тарифной политики Красноярского края <http://zakon.krskstate.ru/>

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения в целом по муниципальному образованию город Норильск можно выделить следующие составляющие:

– отсутствие у потребителей приборов учета передачи тепловой энергии, что ведет к неточным данным по количеству потребления тепловой энергии.

– износ тепловых сетей – это наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения.

Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

– наличие открытых систем теплоснабжения по способу подачи ГВС приводит к повышению расходов тепловой энергии на отопление и ГВС, повышению затрат на эксплуатацию котельных и тепловых сетей, повышение затрат на химподготовку.

Гидравлическая взаимосвязь отдельных элементов системы при зависимом подключении отопительных систем и открытого водоразбора неизбежно приводит к разрегулировке гидравлического режима работы системы. В большой степени этому

способствуют нарушениям (в т.ч. сливы теплоносителя со стороны потребителей тепла). В конечном итоге это оказывает отрицательное влияние на качество и стабильность теплоснабжения и снижает эффективность работы теплоисточников, а для потребителей тепла снижается комфортность жилья при одновременном повышении затрат.

Поэтому необходимо менять схему теплоснабжения с открытой системы на закрытую.

Основной задачей систем водоподготовки для котельных является предотвращение образования накипи и последующего развития коррозии на внутренней поверхности котлов, трубопроводов и теплообменников. Такие отложения могут стать причиной потери мощности, а развитие коррозии может привести к полной остановке работы котельной из-за закупоривания внутренней части оборудования. Водоподготовке уделяется особое внимание, поскольку качественно подготовленное тепловое оборудование является залогом бесперебойной работы котельных в течение отопительного сезона.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 7 Обосновывающих материалов.

Детальный анализ системы теплоснабжения муниципального образования город Норильск представлен в разделе 3.2 Обосновывающих материалов.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.3.1. Институциональная структура

Региональная газотранспортная система Красноярского края (далее – РГТС) является локальной и не имеет выхода в Единую систему газоснабжения.

Поставка сетевого природного газа потребителям в Красноярском крае в настоящее время осуществляется только в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе и в г. Норильске.

Основными потребителями природного газа являются: АО «НТЭК», Заполярный филиал ПАО «ГМК «Норильский никель» и промышленные предприятия Группы компаний Норильский никель в г. Норильск и г. Дудинка.

Газоснабжение населения на севере края природным газом не проводится, бытовые нужды населения обеспечиваются за счет централизованного электроснабжения и теплоснабжения жилья.

Система газоснабжения Норильского промышленного района предназначена для бесперебойного обеспечения газом потребителей муниципального образования город Норильск и городского поселения Дудинка.

Газоснабжение сжиженным природным газом на территории муниципального образования город Норильск не осуществляется.

Организационная структура системы газоснабжения включает четыре месторождения («Пеляткинское» газоконденсатное, «Северо-Соленинское» газоконденсатное, «Южно-Соленинское» газоконденсатное, «Мессояхское» газовое), мощности по добыче и подготовке газа и конденсата АО «Норильскгазпром», магистральные и распределительные сети с объектами перекачки и распределения газа и конденсата АО «Норильсктрансгаз».

Эксплуатацию месторождений и перечисленных объектов системы газоснабжения обеспечивают дочерние компании ПАО «ГМК «Норильский никель» – АО «Норильскгазпром» и АО «Норильсктрансгаз».

1 марта 2019 года в ЕГРЮЛ внесена запись о прекращении деятельности АО «Таймыргаз», в результате присоединения к АО «Норильскгазпром».

Этап присоединения АО «Таймыргаз» к АО «Норильскгазпром» был завершающим в реструктуризации газовых активов Компании, стартовавшей в 2015 году, с целью разделения бизнеса по добыче и транспортировке газа.

По итогам проведенной в период 2015-2019 реструктуризации энергетических активов Компании, предприятия газового блока в настоящее время представлены следующими активами:

- газодобывающий блок: АО «Норильскгазпром» (владеющее лицензиями на право разработки недр газовых месторождений);
- газотранспортный блок: АО «Норильсктрансгаз» (владеющее всей газотранспортной системой от Пеляткинского ГКМ до Норильского промышленного района).

АО «Норильскгазпром» осуществляет добычу и подготовку газа и газового конденсата, реализацию углеводородного сырья потребителям.

Добыча газа осуществляется на действующих месторождениях АО «Норильскгазпром», расположенных на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края и Ямало-Ненецкого автономного округа:

- Мессояхское газовое – в разработке с 1969 года;
- Южно-Соленинское газоконденсатное – в разработке с 1972 года;
- Северо-Соленинское газоконденсатное – в разработке с 1983 года;

– Пеляткинское газоконденсатное – в разработке с 2003 года.

Место расположения месторождений и деятельности системы газоснабжения — Тазовский муниципальный район Ямало-Ненецкого автономного округа, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район и городской округ город Норильск Красноярского края. Расположение основных объектов и инфраструктуры показано на рисунке ниже (Рисунок 13).



Рисунок 13 – Основные объекты инфраструктуры системы газоснабжения

ПАО «ГМК «Норильский никель» владеет собственным топливно-энергетическим комплексом, в который входят четыре месторождения природного газа, три теплоэлектростанции, две ГЭС, газопроводы и линии электропередач. Все энергетические активы расположены в Норильском промышленном районе. Схема газовых и газотранспортных активов ПАО «ГМК «Норильский никель» отражена на рисунке ниже (Рисунок 14).

Газовые и газотранспортные активы

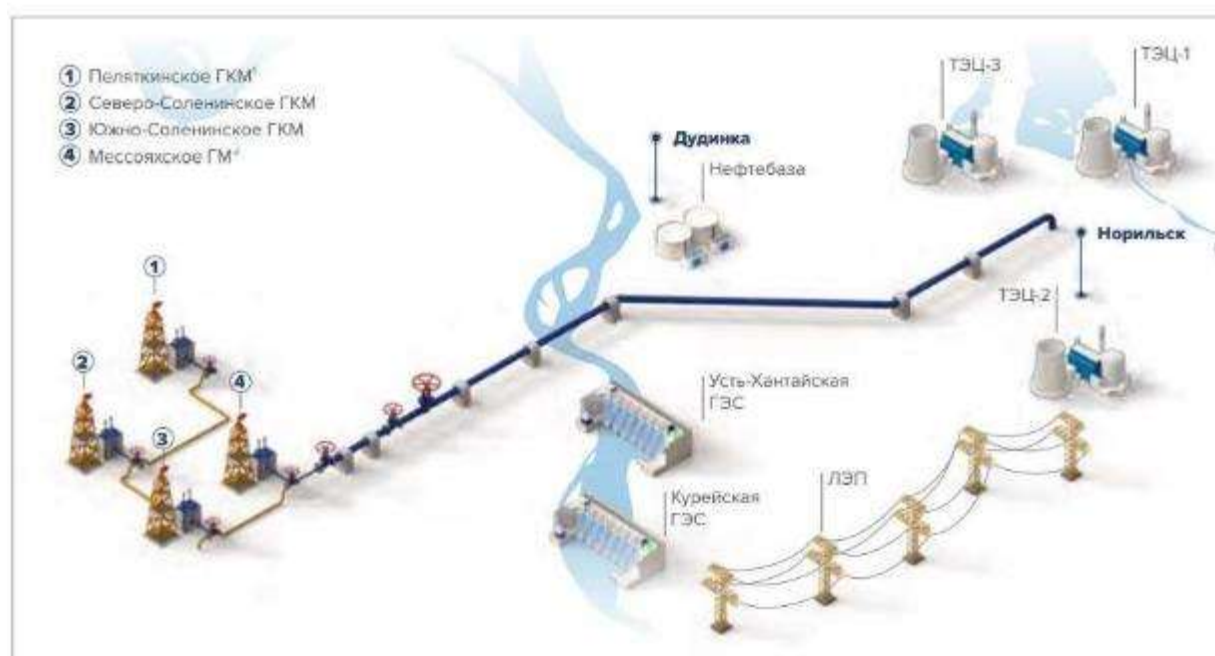


Рисунок 14 - Схема газовых и газотранспортных активов ПАО «ГМК «Норильский никель»

АО «Норильсктрансгаз» обеспечивает транспортировку газа основным потребителям — предприятиям Заполярного филиала «Норникеля», АО «НТЭК» и промышленным предприятиям Норильского промышленного района и Дудинки.

АО «Норильсктрансгаз» – дочернее общество ПАО «ГМК «Норильский никель».

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» газотранспортная система АО «Норильсктрансгаз» относится к региональной системе газоснабжения.

Приоритетными направлениями деятельности АО «Норильсктрансгаз» является обеспечение надежной и бесперебойной транспортировки:

- природного газа от месторождений АО «Норильскгазпром» (Северо-Соленинского ГKM, Южно-Соленинского ГKM, Мессояхского ГM, Пеляткинского ГKM) до газораспределительных станций ГРС-1, 2, 3 (г. Норильск), ГРС-4 (г. Дудинка) и далее по сетям газораспределения до потребителей Норильского промышленного района и города Дудинки;

- метанола от резервуарного парка в п. Тухард до резервуарных парков месторождений АО «Норильскгазпром» (Северо-Соленинского ГKM, Южно-Соленинского ГKM, Мессояхского ГM, Пеляткинского ГKM).

Газовые месторождения, газотранспортная сеть, компании недропользователи и основные потребители природного газа стопроцентные или почти стопроцентные дочерние предприятия ПАО «ГМК «Норильский никель». Доля участия ПАО «ГМК «Норильский никель» в уставном капитале АО «Норильскгазпром» составляет 100 %.

АО «Норильскгазпром» заключает договоры со всеми потребителями предприятий Группы компаний Норильский никель и внешними потребителями.

АО «Норильсктрансгаз» является газотранспортной организацией, осуществляющей транспортировку природного газа по магистральным газопроводам и сетям газораспределения от Газораспределительной станции – 1 Центральный район (далее – ГРС-1), Газораспределительной станции – 2 район Талнах (далее ГРС-2), Газораспределительной станции – 3 район Кайеркан (далее ГРС-3), Газораспределительной станции – 4 г. Дудинка (далее ГРС-4), Автоматической газораспределительной станции (далее АГРС) до потребителей Норильского промышленного района и г. Дудинка. Основными потребителями являются ТЭЦ АО «НТЭК», Медный и Надеждинский металлургический заводы ЗФ «ПАО ГМК «Норильский никель».

Существующая схема газоснабжения муниципального образования город Норильск является двухступенчатой и состоит из следующих элементов:

- газораспределительных станций (АГРС, ГРС),
- газорегуляторных пунктов (ГРП, ГРПШ);
- сети высокого давления 1 категории (0,6-1,2 МПа), с высокого давления 2 категории (0,3-0,6 МПа), сети низкого давления (до 0,005 МПа включительно).

Основные направления использования газа:

- технологические потребности производственных предприятий;
- основное топливо для паровых и водогрейных котлов, установленных на ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, котельных.

Общая протяженность сетей газоснабжения на территории муниципального образования город Норильск по состоянию на 01.01.2026 составила 96,029 км.

Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

Таблица 66 - Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование показателей	Код стр.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Число газифицированных населенных пунктов всего, ед.	101	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Код стр.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	число населенных пунктов, газифицированных природным газом, ед.	102	0	0	0	0	0
1.2	число населенных пунктов, газифицированных только сжиженным природным газом, ед.	103	0	0	0	0	0
1.3	число населенных пунктов, газифицированных только сжиженным газом, ед.	104	0	0	0	0	0
2.	Количество газифицированных квартир всего, ед.	105	0	0	0	0	0
2.1	количество квартир, газифицированных природным газом, ед.	106	0	0	0	0	0
2.1.1.	количество квартир, газифицированных природным газом, с внутридомовым газовым оборудованием, ед.	107	0	0	0	0	0
2.2.	количество квартир, газифицированных сжиженным природным газом, ед.	108	0	0	0	0	0
2.3.	количество квартир, газифицированных сжиженным газом, ед.	109	0	0	0	0	0
2.3.1.	количество квартир, газифицированных сжиженным газом, с внутридомовым газовым оборудованием, ед.	110	0	0	0	0	0
2.4.	количество квартир, газифицированных сжиженным газом и снабжаемых от газобалонных установок, ед.	111	0	0	0	0	0
2.4.1.	количество квартир, газифицированных сжиженным газом и снабжаемых от газобалонных установок, расположенных в помещении, ед.	112	0	0	0	0	0
3.	Количество газифицированных природным газом промышленных объектов, всего, шт.	200	17	17	18	18	18
3.1	количество газифицированных природным газом промышленных объектов - теплоэнергетические объекты, шт.	201	3	3	3	3	3
3.2	количество газифицированных природным газом промышленных объектов - котельные, шт.	202	5	5	5	5	5
3.3	количество газифицированных природным газом промышленных объектов - газифицированное технологическое оборудование (печи, сушилки и иное оборудование), шт.	203	9	9	10	10	10
3.4	количество прочих газифицированных природным газом промышленных объектов, шт.	204	0	0	0	0	0
3.4.1.	количество прочих газифицированных природным газом промышленных объектов, обслуживающихся по договорам, шт.	205	0	0	0	0	0
4.	Количество газифицированных природным газом коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего, шт.	206	2	2	2	2	2
4.1.	количество газифицированных природным газом котельных, всего, шт.	207	2	2	2	2	2
4.1.1.	количество газифицированных природным газом котельных для автономного теплоснабжения (крышные и блочные), шт.	208	1	1	1	1	1
4.1.2.	количество газифицированных природным газом котельных - мини-ТЭЦ, шт.	209	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Код стр.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
4.1.3.	количество прочих газифицированных природным газом котельных, шт.	210	1	1	1	1	1
4.1.3.1.	количество прочих газифицированных природным газом котельных, обслуживающихся по договорам, шт.	211	1	1	0	1	1
5	Количество газифицированных природным газом сельскохозяйственных объектов, всего, шт.	212	0	0	0	0	0
6.	Количество бытовых газовых плит (природный газ), всего, шт.	216	0	0	0	0	0
7.	Количество проточных водонагревателей (природный газ), всего, шт.	220	0	0	0	0	0
8.	Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, всего, шт.	224	0	0	0	0	0
9.	Количество отопительных печей на газовом топливе, шт.	232	0	0	0	0	0
10.	Количество бытовых приборов учета (природный газ), шт.	233	0	0	0	0	0
11.	Количество ГРО, через которые обеспечивается газоснабжение региона, шт.	175	1	1	1	1	1
14.	Количество газорегуляторных пунктов, установок, всего, шт.	180	0	0	0	0	0
15.	Количество шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП), всего, шт.	193	0	0	0	0	0
16.	Наружные газопроводы на балансе газораспределительной организации (далее - ГРО), всего, км	113	83,143	85,194	85,194	91,354	91,354
17.	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, всего, км	117	85,248	89,869	89,869	96,029	96,029
18.	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, км	142	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.	Протяженность подземных стальных газопроводов по срокам эксплуатации:	152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	Стальные подземные газопроводы со сроком эксплуатации 40 и более лет, км	162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.	Протяженность внутренних газопроводов, всего, км	164	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
22.	Протяженность подводных переходов, всего, км	168	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.	Количество подводных переходов, всего, шт.	170	0	0	0	0	0
24.	Протяженность газопроводов-отводов, эксплуатируемых ГРО, км	178	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.	Общая протяженность металлических газопроводов, всего, км	342	83,143	85,194	85,194	91,354	91,354
26.	Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов, км	424	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Количество резервуаров для хранения сжиженного природного газа (далее – СПГ), шт.	244	0	0	0	0	0
28	Общий объем резервуаров для хранения СПГ, тыс. куб. м	245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Объем подачи регазифицированного СПГ, тыс. куб. м	246	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Количество газонаполнительных станций, шт.	250	0	0	0	0	0
31	Производительность газонаполнительных станций	252	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Объем базы хранения газонаполнительных станций, т	255	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Количество резервуаров газонаполнительных станций, всего, шт.	256	0	0	0	0	0
34	Техническое состояние резервуаров газонаполнительных станций	266	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Код стр.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
35	Количество газонаполнительных пунктов, шт.	270	0	0	0	0	0
36	Объем базы хранения газонаполнительных пунктов, т	271	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Количество резервуаров газонаполнительных пунктов, всего, шт.	272	0	0	0	0	0
38	Техническое состояние резервуаров газонаполнительных пунктов	281	0	0	0	0	0
39	Количество заправочных станций (колонок, постов) для заправки автотранспорта, работающего на СУГ, шт.	285	0	0	0	0	0
40	Количество пунктов хранения и обмена баллонов, шт.	286	0	0	0	0	0
41	Количество газифицированных СУГ коммунально-бытовых предприятий, шт.	288	0	0	0	0	0
42	Количество газифицированных СУГ сельскохозяйственных объектов, шт.	289	0	0	0	0	0
43	Количество бытовых газовых плит (СУГ), всего, шт.	290	0	0	0	0	0
44.	Количество проточных водонагревателей (СУГ), всего, шт.	294	0	0	0	0	0
45.	Количество баллонов, находящихся в эксплуатации, всего, шт.	298	0	0	0	0	0
46	Количество бытовых газовых счетчиков (СУГ), шт.	303	0	0	0	0	0
47	Количество резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов, всего, шт.	304	0	0	0	0	0
48	Протяженность наружных газопроводов, поставляющих СУГ, всего, км	308	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Протяженность внутренних газопроводов, поставляющих СУГ, всего, км	317	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Объем реализации газа (СУГ), всего, т	321	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
51	Введено вновь построенных газопроводов, всего, км	328	0,000	20,438	0,000	0,000	0,000
52	Количество квартир, переведенных с сжиженного на природный газ, шт.	332	0	0	0	0	0
53	Количество квартир, газифицированных природным газом, шт.	333	0	0	0	0	0

2.3.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Технические параметры

Система газоснабжения – стратегически важный актив для обеспечения бесперебойного энергоснабжения производственной базы Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель» в связи с большой удаленностью Норильского промышленного района и отсутствия доступа к сети Единой системы газоснабжения Российской Федерации.

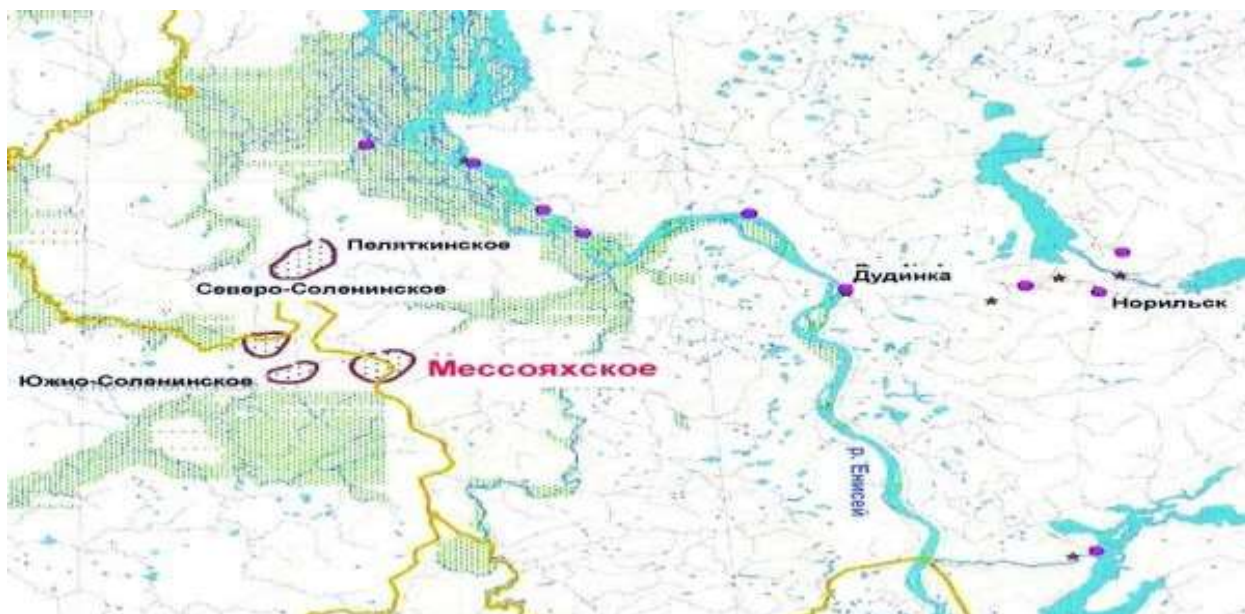


Рисунок 15 - Месторождения природного газа и газового конденсата

Мессояхское газовое месторождение расположено на границе Ямало-Ненецкого автономного округа и Красноярского края 230 км западнее города Норильска. Месторождение в разработке с 1969 года, введено в промышленную эксплуатацию с 1970 года. По актуальным сведениям, начальные запасы месторождения составляют 33,6 миллиарда кубов природного газа. За прошедший срок запасы месторождения в значительной степени исчерпаны, в настоящее время оно находится на стадии падающей добычи. С начала разработки на месторождении добыто 39 % начальных запасов газа. К настоящему времени здесь пробурено 49 эксплуатационных скважин. В настоящее время добыча газа ведется двумя скважинами в составе эксплуатационного фонда из четырех скважин. Утвержденные остаточные извлекаемые запасы газа составляют около 7 млрд м³.

Южно-Соленинское газоконденсатное месторождение расположено на территории Ямало-Ненецкого автономного округа западнее Мессояхского месторождения, в разработке с 1972 года, введено в промышленную эксплуатацию в 1975 году. С начала разработки на месторождении добыто 36 % начальных запасов газа. В настоящее время на месторождение находится на стадии падающей добычи, эксплуатационный фонд - 18 скважин, утвержденные остаточные извлекаемые запасы газа составляют 77,8 млрд м³, конденсата – 0,7 млн. тонн.



Рисунок 16 - Поселок Южно-Соленинского месторождения

На Южно-Соленинском промысле в эксплуатации находится дожимная компрессорная станция, предназначенная для снижения давления в межпромысловых коллекторах, что способствует улучшению режима работы скважин Южно- и Северо-Соленинского месторождений при падении пластовых давлений.

Северо-Соленинское газоконденсатное месторождение расположено на границе Ямало-Ненецкого автономного округа и Красноярского края северо-западнее Южно-Соленинского месторождения. Добывающие мощности введены в опытно-промышленную эксплуатацию в 1983 году. С начала разработки на месторождении добыто 64% начальных запасов газа. В настоящее время эксплуатируется в режиме падающей добычи, утвержденные остаточные извлекаемые запасы газа составляют 39,5 млрд м³, конденсата – 0,5 млн тонн. Эксплуатационный фонд скважин – 62 единицы.

Пеляткинское газоконденсатное месторождение является самым крупным из четырех разрабатываемых компанией «Норильский никель» месторождений.

Месторождение в разработке с 1998 года, введено в промышленную эксплуатацию с 2003 года. На месторождении в действующем фонде числится 46 эксплуатационных скважин, из них 5 скважин в ожидании подключения после бурения.



Рисунок 17 - Пеляткинское газоконденсатное месторождение

Утвержденные запасы газа составляют 189 млрд м³. Утвержденные остаточные извлекаемые запасы газа составляют 118,2 млрд м³, конденсата – 7,5 млн тонн. С начала разработки на месторождении добыто 20 % от начальных геологических запасов газа.

Газ, добытый на Пеляткинском ГКМ, поступает в г. Норильск по магистральному газопроводу (МГП) протяженностью 300 км.

Недропользователем всех четырех действующих месторождений является АО «Норильскгазпром» дочерняя структура группы «Норильский никель».

До окончания срока действия лицензий в пределах лицензионных участков месторождений планируются геологоразведочные и исследовательские работы в соответствии с разработанными и утвержденными программами проектных, научно-исследовательских и иных работ, связанных с получением геологической информации и выполнением требований условий недропользования, для обеспечения разработки месторождений.

Разработка Пеляткинского газоконденсатного месторождения позволила иметь гарантированную перспективу обеспечения углеводородным сырьем Норильского промышленного района на несколько десятков лет вперед.

АО «Норильскгазпром» добывает газ и газовый конденсат на Пеляткинском, Южно-Соленинском и Северо-Соленинском газоконденсатных месторождениях, а также на Мессояхском газовом месторождении. Общий объем остаточных извлекаемых запасов газа составляет 242,7 млрд м³, запасы конденсата – 4 424 тыс. тонн.

АО «Норильсктрансгаз» является газотранспортной организацией, осуществляющей транспортировку природного газа по магистральным газопроводам и сетям газораспределения от газораспределительных станций:

- от Газораспределительной станции – 1 Центральный район (далее – ГРС-1),
- от Газораспределительной станции – 2 район Талнах (далее ГРС-2),
- от Газораспределительной станции – 3 район Кайеркан (далее ГРС-3),
- от Газораспределительной станции – 4 г. Дудинка (далее ГРС-4),
- от Автоматической газораспределительной станции (далее АГРС) до БМК

Аэропорта «Норильск».

Краткая характеристика газораспределительных станций Норильского промышленного района отражена в таблице ниже (Таблица 67).

Таблица 67 – Краткая характеристика газораспределительных станций Норильского промышленного района

№ п/п	Наименование газораспределительной станции	Район обслуживания	Проектная мощность (производительность) газораспределительной станции, тыс. м ³ /час
1	2	3	4
1	ГРС-1	Центральный район	377
2	ГРС-2	район Талнах	155
3	ГРС-3	район Кайеркан	465
4	ГРС-4	г. Дудинка	28
	ВСЕГО		1025

Газотранспортная система АО «Норильсктрансгаз» является изолированной от Единой системы газоснабжения.

Основными потребителями являются ТЭЦ АО «НТЭК», Медный и Надеждинский металлургический заводы ЗФ «ПАО ГМК «Норильский никель».

Перечень потребителей природного газа по территориальной принадлежности АО «Норильсктрансгаз» отражены в таблице ниже (Таблица 68).

Таблица 68 - Перечень потребителей природного газа по территориальной принадлежности АО «Норильсктрансгаз»

Газораспределительная станция	Наименование потребителя
1	2
ГРС-1 Центральный район города Норильска	АО "НТЭК" ТЭЦ - 1
	ЗФ ПАО "ГМК "Норильский никель" Медный завод, Металлургический цех
	ООО "НОК" Цех обжига клинкера в производстве цемента, Цех производства и помола цемента и извести (ЦОК ПЦ, ЦПиПЦИИ)
	ООО "Норильскникельремонт", Механический завод
	МУП МО г. Норильска "СС ПО ВПД"
	ООО "Норильскникельремонт", ПО "Норильсктрансремонт"
	ООО "Илан-Норильск"
	ООО "ДТК Ямал"

Газораспределительная станция	Наименование потребителя
1	2
ГРС-2 Район Талнах города Норильска	АО "НТЭК" ТЭЦ - 2
	ЗФ ПАО "ГМК "Норильский никель" Рудник Октябрьский
	АО "НТЭК" Котельная шахты Скалистая"
ГРС-3 Район Кайеркан города Норильска	АО "НТЭК" ТЭЦ - 3, котельная № 1
	ООО "НОК" Цех по производству минераловатных изделий, электродов и профилированию металла (ЦМВИЭиПМ)
	ЗФ ПАО "ГМК "Норильский никель" Надеждинский металлургический завод
	ООО "НОК" Цех остеклования труб, производства пенополиуретана и изделий из пенополиуретана (ЦОТППиП)
ГРС-4 Город Дудинка	АО "НТЭК" Котельная № 7, котельная "Дукла"
	АО "НТЭК" Блочно-модульная котельная на Дудинской нефтебазе ЗАО "ТТК"
	АО "Таймыргеофизика"
	АО "Таймырбыт"
АГРС Поселок Алыкель	АО "НТЭК" Котельная аэропорта Алыкель

Природный газ поступает на отопительные котельные и объекты газоснабжения: газорегуляторные пункты (далее по тексту ГРП).

На балансе АО «НТЭК» находятся 5 ГРП:

- ГРС-1: ГРП 1,2;
- ГРС-2: ГРП 1,2;
- ГРС-3: ГРП для обслуживания ТЭЦ - 1, 2, 3.

Основное головное сооружение в районе Талнах - газораспределительная станция ГРС-2, находится на балансе АО «Норильсктрансгаз». На балансе АО «Норильскэнерго» находятся 2 ГРП.

Основное головное сооружение в районе Кайеркан – газораспределительная станция ГРС-3, находится на балансе АО «Норильсктрансгаз». На балансе АО «Норильскэнерго» находится 1 ГРП.

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;
- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);
- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из несгораемых материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Остаточный ресурс

Остаточный срок службы системы газоснабжения муниципального образования город Норильск устанавливается на основе оценки технического состояния системы, условий эксплуатации, качества работ по восстановлению работоспособного состояния газопроводов.

Техническая характеристика газопроводов свидетельствует о высоком уровне износа системы газоснабжения. Уровень износа газопроводов высокого давления и оборудования составляет более 90 %.

Характеристика уровня износа газопроводов и оборудования отражена в таблице ниже по данным АО «Норильсктрансгаз» (Таблица 69).

Таблица 69 - Характеристика уровня износа газопроводов и оборудования
АО «Норильсктрансгаз»

№ п/п	Наименование показателя	уровень износа, %
1	2	
1.	- сети (по участкам)	62,2
1.1	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-1 - ГРП Медного завода» (2 нитка)	35
1.2	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-1 - ГРП Медного завода» (1 нитка),	10
1.3	Газопровод высокого давления 1 категории «ГРС-1 - ГРП-2 ТЭЦ-1» (левая нитка)	92
1.4	Газопровод высокого давления 1 категории «ГРС-1 - ГРП-2 ТЭЦ-1» (правая нитка)	92
1.5	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-1 - ГРП Цементного завода» (2 нитка)	10
1.6	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-1 - ГРП Цементного завода» (1 нитка)	91
1.7	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРП Цементного завода - ГРП Агломерационного цеха Никелевого завода»	98
1.8	Газопровод низкого давления «Пиковая котельная ТЭЦ-1 - мемориал «Вечный огонь»	70
1.9	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-1 - РПБ Механического завода»	18
1.10	Газопровод низкого давления «ГРС-1 - крематорий»	65
1.11	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-2 - ГРП-1 ТЭЦ-2» (правая нитка)	98
1.12	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-2 - ГРП-1 ТЭЦ-2» (левая нитка)	98
1.13	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРП -1,2 ТЭЦ-2 - ВС-4 рудника «Октябрьский»	90
1.14	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-2 - БППГ газовой водогрейной котельной рудника "Скалистая" (правая, левая нитка)	20
1.15	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-3 - Надеждинский металлургический завод - предприятие «ТИСМА» - ТЭЦ-3 - Пиковая котельная ТЭЦ-3 (1 нитка)»	13
1.16	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-3 - Надеждинский металлургический завод - предприятие «ТИСМА» - ТЭЦ-3 - Пиковая котельная ТЭЦ-3 21 нитка)»	5
1.17	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС - 3 - пиковая котельная ТЭЦ-3 площадка Надежда» (первая очередь)	93
1.18	Газопровод высокого давления 2 категории «ГРС-3 - ГРП-1 ТЭЦ-3» (вторая очередь)	90
1.19	Газопровод высокого давления 2 категории «Узел № 2 площадка "Надежда" - Котельная №1 района Кайеркан»	97
1.20	Газопровод высокого давления 2 категории «Узел № 1 - Узел № 2»	93
1.21	Газопровод высокого давления 2 категории «Узел № 2 - Узел № 3»	97
1.22	Газопровод высокого давления 2 категории «Узел № 3 - предприятие «ТИСМА»	97
1.23	АГРС «САРАТОВ» Алыкель - ГРП котельная ООО «Аэропорт Норильск»	20
2.	- оборудование	93

Качество эксплуатации, наладки и ремонтов

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности

труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандартами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техническими документам.

Ежегодно проводится экспертиза промышленной безопасности с целью определения дальнейшего срока эксплуатации объектов системы газоснабжения.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в соответствии с заключенными договорами ежегодно проводится техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания.

Показатели технического обслуживания и ремонта газовых сетей за 2021-2025 годы отражены в таблице ниже (Таблица 70).

Таблица 70 - Показатели технического обслуживания и ремонта газовых сетей

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. изм.	Количество				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Приборное обследование газопроводов	км	40,421	11,33	12,8	45,68	-
2.	Обнаружено и установлено мест повреждений	ед.	145	-	-	-	-
3.	Капитальный ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-	-	-
4.	Текущий ремонт ГРП, ГРПБ, ШРП	ед.	-	-	-	-	-
5.	Техническое обслуживание запорной арматуры на распределительных газопроводах	ед.	97	97	380	390	482
6.	Диагностирование газопровода, всего, в т.ч.						
6.1.	- газопровод высокого давления	км	40,421	11,33	12,8	45,68	-
6.2.	- газопровод низкого давления	км	-	-	-	-	-
7.	Диагностирование пунктов редуцирования газа	ед.	-	-	-	-	-
8.	Замена линейной части газопроводов	км	6,228	14,217	0,545	14,55	-
9.	Реконструкция пунктов редуцирования газа	ед.	-	-	-		-

Расход ресурсов

Расход ресурсов включает в себя потребление на цели газоснабжения котельных для теплоснабжения, а также потребление газа для предприятий и организаций.

Объем транспортировки газа потребителям (объектам системы теплоснабжения и электроснабжения – ТЭЦ, котельные, промышленные организации) за 2025 год составил 2 579,269 млн. куб. м., за 2024 год – 2 555,036 млн. куб. м, за 2023 год – 2 632,721 млн. куб. м. Наибольший рост потребления наблюдается на объектах промышленности.

Объемы потребления природного газа на территории муниципального образования город Норильск за период 2021-2025 годов отражены в таблице ниже (Таблица 71).

Таблица 71- Объемы потребления природного газа на территории муниципального образования город Норильск за период 2021-2025 годов

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем подачи газа в газопровод Пелятка-Норильск	млн куб. м	2875,856	2761,880	2657,093	2579,372	2609,766
2.	Объем реализуемого природного газа - всего	млн куб. м	2837,000	2728,955	2632,721	2555,036	2579,269
	В том числе:						
2.1.	население	млн куб. м	0	0	0	0	0
2.2.	юридические лица, из них:	млн куб. м	2837,000	2728,955	2632,721	2555,036	2579,269
	бюджетные	млн куб. м	0	0	0	0	0

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
	ТЭЦ	млн куб. м	2 298,328	2 126,605	2 054,501	1 995,610	2 001,910
	котельные	млн куб. м	74,115	71,331	70,243	67,325	67,138
	промышленность	млн куб. м	464,509	530,975	507,924	492,052	510,167
	прочие организации	млн куб. м	0,048	0,044	0,053	0,049	0,054

Характеристика сетей

Протяженность газопровода, обслуживающего территорию муниципального образования город Норильск, составляет 96,029 км, в том числе:

– газопровод высокого давления 1 категории (0,6-1,2 МПа) протяженностью 7,495 км;

– газопровод высокого давления 2 категории (0,3-0,6 МПа) протяженностью 87,596 км;

– газопровод низкого давления (до 0,005 МПа включительно) протяженностью 0,938 км.

Диаметры газопроводов колеблются от Ду=150 мм до Ду=свыше 800 мм.

Вся сеть газопроводов проложена надземным способом.

АО «Норильсктрансгаз» владеют всей газотранспортной системой от Пеляткинского ГКМ до Норильского промышленного района.

Предприятие было создано 1 ноября 2016 года в результате выделения его из состава АО «Норильскгазпром». Разделение газодобывающих и газотранспортных активов произошло в соответствии со стратегией развития топливно-энергетического комплекса «Норникеля». Основная задача АО «Норильсктрансгаз» — транспортировка газа основным потребителям — предприятиям Заполярного филиала «Норникеля», АО «НТЭК» и промышленным предприятиям Норильского промышленного района и Дудинки.

Природный газ транспортируется по единой газотранспортной системе (ГТС). Она включает в себя межпромысловые газопроводы «Северо-Соленинское – Южно-Соленинское – Мессояха» и магистральные газопроводы «Мессояха – Норильск». Природный газ с Пеляткинского газоконденсатного месторождения поступает в систему газопроводов «Северо-Соленинское – Мессояха – Норильск» через газопровод «Пелятка – Северо-Соленинское».



Рисунок 18 - Межпромысловый газопровод «Пелятка – Северо-Соленинское»

АО «Норильсктрансгаз» обеспечивает транспортировку природного газа и конденсата от месторождений до потребителей. Длина газопроводов и конденсатопроводов составляет 1 639 км. Период их ввода в эксплуатацию – 1969 год.

Газоснабжение Норильского промышленного района Красноярского края и города Дудинка осуществляется по сетям газораспределения от пяти ГРС. Транспортировка до ГРС осуществляется по межпромышленным, магистральным газопроводам и шести газопроводам-отводам (далее – ГО).

Способ прокладки трубопроводов – надземный, когда газопровод не укладывается в траншею, как принято, а размещается на свайных опорах над поверхностью земли. Минимальная температура транспортируемых продуктов, зарегистрированная по оперативным диспетчерским данным, составляет -59 °С.

Поддержание бесперебойной, безаварийной работы предприятия и подача газа потребителю – процесс непрерывный, поэтому ключевая роль по оперативному реагированию в нештатных ситуациях принадлежит диспетчерской службе АО «Норильсктрансгаз». Контроль над безопасной эксплуатацией системы газопровода ведется с помощью системы телемеханики, управление которой осуществляется с использованием цифровой связи.

От газовых промыслов «Норильскгазпрома» до Мессояхи – нулевой отметки газопроводов - газ транспортируется по двум ниткам межпромышленного газопровода, далее до города Норильска по трем ниткам магистрального газопровода, соединенных перемычками.

Проектная производительность магистральных газопроводов – более 20 млн. кубических метров газа в сутки.

Реальные объемы подачи газа составляют до 14,6 млн. кубических метров в сутки в зимний период.

Газопроводы высокого давления (до 0,6 МПа) подают газ от ГРС до газорегуляторных пунктов крупных потребителей.

Общая протяженность сетей газоснабжения на территории муниципального образования город Норильск по состоянию на 01.01.2026 составила 96,029 км.

Прокладка газопроводов надземная. Все сети газоснабжения выполнены из металла.

Общая характеристика сетей газоснабжения муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 72).

Таблица 72 - Общая характеристика сетей газоснабжения муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование показателей	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	4	5	6	7	8
1.	Наружные газопроводы на балансе газораспределительной организации (далее - ГРО), всего, км	83,143	85,194	85,194	91,354	91,354
2.	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, всего, км	85,248	89,869	89,869	96,029	96,029
	По имущественной принадлежности:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	наружные газопроводы на балансе, обслуживаемые собственными силами ГРО, км	83,143	85,194	85,194	91,354	91,354
2.2	арендуемые наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	наружные газопроводы на техническом обслуживании по договорам с ГРО, км	2,105	4,675	4,675	4,675	4,675
2.4	бесхозные наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	наружные газопроводы по договорам безвозмездного пользования, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.6	наружные газопроводы с незарегистрированным правом собственности (находящиеся в режиме пуско-наладочных работ), обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	прочие наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателей	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	4	5	6	7	8
	По назначению:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	распределительные наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	85,248	89,869	89,869	96,029	96,029
2.1.1.	межпоселковые распределительные наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	наружные газопроводы-вводы газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	По давлению:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	наружные газопроводы высокого давления 1а категории (свыше 1,2 МПа), обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	наружные газопроводы высокого давления 1 категории (0,6 – 1,2 МПа), обслуживаемые ГРО, км	6,592	6,592	6,592	7,495	7,495
2.3	наружные газопроводы высокого давления 2 категории (0,3 – 0,6 МПа), обслуживаемые ГРО, км	76,551	81,172	81,172	86,429	87,596
2.4	наружные газопроводы среднего давления (свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно), обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	наружные газопроводы низкого давления (до 0,005 МПа включительно), обслуживаемые ГРО, км	2,105	2,105	2,105	2,105	0,938
	По расположению относительно поверхности земли:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	подземные наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.	подводные наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	надземные наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	85,248	89,869	89,869	96,029	96,029
2.2.1.	надводные наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.1.	наружные надводные газопроводы по мостам и эстакадам, обслуживаемые ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов , км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Протяженность подземных стальных газопроводов по срокам эксплуатации:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Стальные подземные газопроводы со сроком эксплуатации 40 и более лет, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	Протяженность внутренних газопроводов, всего, км	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
7.	Протяженность подводных переходов, всего, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	Количество подводных переходов, всего, шт.	0	0	0	0	0
9.	Протяженность газопроводов-отводов, эксплуатируемых ГРО, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	Общая протяженность металлических газопроводов, всего, км	83,143	85,194	85,194	91,354	91,354
	в том числе по диаметрам и наработке:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	протяженность металлических газопроводов диаметром свыше 800 мм, км	4,639	4,639	4,639	9,474	9,474
10.1.1	протяженность металлических газопроводов диаметром свыше 800 мм с наработкой до 14 лет, км	4,639	4,639	4,639	9,474	9,474
10.2	протяженность металлических газопроводов диаметром 800 мм, км	5,877	2,380	2,380	7,495	7,495
10.2.4	протяженность металлических газопроводов диаметром 800 мм с наработкой 40 лет и более, км	5,877	2,380	2,380	7,495	7,495
10.3	протяженность металлических газопроводов диаметром 700 мм, км	3,829	3,829	3,829	1,148	1,148
10.3.1	протяженность металлических газопроводов диаметром 700 мм с наработкой до 14 лет, км	0,377	0,377	0,377	1,148	1,148

№ п/п	Наименование показателей	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	4	5	6	7	8
10.3.4	протяженность металлических газопроводов диаметром 700 мм с наработкой 40 лет и более, км	3,452	3,452	3,452	0,000	0,000
10.4	протяженность металлических газопроводов диаметром 600 мм, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.5.	протяженность металлических газопроводов диаметром 500 мм, км	24,599	30,627	30,627	29,365	29,365
10.5.1	протяженность металлических газопроводов диаметром 500 мм с наработкой до 14 лет, км	8,392	21,720	21,720	22,839	22,839
10.5.4	протяженность металлических газопроводов диаметром 500 мм с наработкой 40 лет и более, км	16,207	8,907	8,907	6,526	6,526
10.6.	протяженность металлических газопроводов диаметром 450 мм, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.7.	протяженность металлических газопроводов диаметром 400 мм, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.8.	протяженность металлических газопроводов диаметром 350 мм, км	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
10.8.1	протяженность металлических газопроводов диаметром 350 мм с наработкой до 14 лет, км	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
10.9.	протяженность металлических газопроводов диаметром 300 мм, км	27,358	27,358	27,358	27,504	27,504
10.9.1	протяженность металлических газопроводов диаметром 300 мм с наработкой до 14 лет, км	13,448	13,448	13,448	13,448	13,448
10.9.4	протяженность металлических газопроводов диаметром 300 мм с наработкой 40 лет и более, км	13,910	13,910	13,910	14,056	14,056
10.10.	протяженность металлических газопроводов диаметром 250 мм, км	12,167	10,267	10,267	10,275	10,275
10.10.2	протяженность металлических газопроводов диаметром 250 мм с наработкой от 15 до 29 лет, км	1,900	0,000	0,000	0,000	0,000
10.10.4	протяженность металлических газопроводов диаметром 250 мм с наработкой 40 лет и более, км	10,267	10,267	10,267	10,275	10,275
10.11.	протяженность металлических газопроводов диаметром 200 мм, км	0,000	1,900	1,900	1,9	1,9
10.11.2	протяженность металлических газопроводов диаметром 200 мм с наработкой от 15 до 29 лет, км	0,000	1,900	0,000	0,000	0,000
10.11.3	протяженность металлических газопроводов диаметром 200 мм с наработкой от 30 до 39 лет, км	0,000	0,000	1,900	1,9	1,9
10.12.	протяженность металлических газопроводов диаметром 150 мм, км	4,505	4,025	4,025	4,025	4,025
10.12.1	протяженность металлических газопроводов диаметром 150 мм с наработкой до 14 лет, км	4,505	4,025	4,025	4,025	4,025
11.	Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Протяженность наружных газопроводов, поставляющих СУГ, всего, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Протяженность внутренних газопроводов, поставляющих СУГ, всего, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Капитальный ремонт газопроводов, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Реконструкция газопроводов, км	0,000	7,268	14,155	0,000	0,000

Применяемые графики работы и их обоснованность

Одним из главных требований, предъявляемых к системе газоснабжения, – бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей муниципального образования город Норильск. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Усилиями АО «Норильсктрансгаз» достигается требуемая бесперебойность

и надежность газоснабжения в соответствии с категоричностью потребителей в части надежности.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов.

Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Аварийных отключений в сетях в период 2021-2025 гг. не происходило.

Надежная и безотказная работа источников и сетей газоснабжения является важным фактором нормального функционирования системы газоснабжения.

Безаварийность эксплуатации магистральных газопроводов АО «Норильсктрансгаз» гарантирована рядом технологических особенностей.

Все трубопроводы выполнены в надземном исполнении, что сводит к минимуму коррозию труб.

В местах пересечения газопроводом крупных рек – Енисея, Большой Хеты, Малой Хеты, Норильская для повышения надежности построены подводные переходы - дюкеры.

Газотранспортная система предприятия обладает запасом прочности и эффективно обеспечивает бесперебойную поставку газа даже при пиковых сезонных нагрузках. Однако поддержание работоспособности требует увеличения затрат на диагностирование и ремонт. Поэтому объекты ГТС являются основными в планах работы АО «Норильсктрансгаз» на последующие годы.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Надежность газоснабжения в значительной степени зависит от исправности магистральных газопроводов, продуктопроводов, а также сетей газораспределения. Сохранение надежности функционирования достигается правильной эксплуатацией и выполнением текущих и капитальных ремонтов:

- опорно-ригельной части;
- подводных переходов магистральных трубопроводов;
- необходимой заменой трубопроводов.

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандартами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техническими документами.

Для обеспечения безаварийного и стабильного газоснабжения потребителей проводятся работы по ремонту опорно-ригельной части промысловых, межпромысловых и магистральных трубопроводов и ремонту других производственных объектов. Реализуется программа капитальных ремонтов существующих магистральных газопроводов. Программа ремонта включает замену опор газопроводов и замену части подводных переходов на реках Норильская (два дюкера), Большая Хета, Малая Хета и ввод в эксплуатацию построенных новых подводных переходов на реке Енисей (четыре дюкера), ремонт и реконструкцию сети газораспределения на территории муниципального образования город Норильск.

В целях предупреждения аварийных ситуаций на регулярной основе проводятся мероприятия технического обслуживания и ремонта сетевого хозяйства на территории муниципального образования город Норильск.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям в соответствии с заключенными договорами ежегодно проводилось техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания. Проводилась подготовка персонала к работе на новых видах оборудования.

На случай аварийных и нештатных ситуаций разработаны таблицы оснащения и согласованы регламенты взаимодействия между диспетчерской службой АО «Норильскгазпром», АО «Норильсктрансгаз» и объединенной диспетчерской службой АО «НТЭК» и Заполярного филиала. Аварийные бригады быстрого реагирования полностью укомплектованы специалистами, техникой, материалами и оборудованием.

2.3.3. Балансы мощности и ресурса

По состоянию на 01.01.2026 газифицированы и потребляют газ на территории муниципального образования город Норильск только энергогенерирующие организации и промышленные организации.

Доля газопотребления ТЭЦ, котельных и промышленности составила 77,6%, 2,6% и 19,8% соответственно, населения - 0.

Объемные показатели по газоснабжению с разбивкой по категориям потребителей АО «Норильскгазпром» отражены в таблице ниже (Таблица 73).

Таблица 73 - Объемные показатели по газоснабжению с разбивкой по категориям потребителей АО «Норильскгазпром»

№ п/п	Наименование потребителя	Категория потребителей	Номер группы газопотребления/транзит	Объемы газа в соответствии с удовлетворенными заявками, млн. куб. м				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Центральный район города Норильска								
1	АО "НТЭК" ТЭЦ - 1	ТЭЦ	1 (свыше 500 млн.м ³ в год)	996,638	906,971	924,622	885,317	871,602
2	ЗФ ПАО "ГМК "Норильский никель" Медный завод, Металлургический цех	Промышленность	2 (от 100 млн.м ³ до 500 млн.м ³ в год включительно)	159,862	188,169	190,062	175,349	199,297
3	ООО "Норильский обеспечивающий комплекс" ЦОК ПЦ, ЦПиПЦиИ	Промышленность	3 (от 10 млн.м ³ до 100 млн.м ³ в год включительно)	74,766	77,685	69,675	73,711	48,443
4	ООО "Норильский обеспечивающий комплекс" Механический завод	Промышленность	4 (от 1 млн.м ³ до 10 млн.м ³ в год включительно)	2,264	1,311	1,839	1,973	1,780
5	МУП МО г. Норильска "СС ПО ВПД"	Прочие	6 (от 0,01 млн.м ³ до 0,1 млн.м ³ в год включительно)	0,048	0,044	0,053	0,049	0,054

№ п/п	Наименование потребителя	Категори я потребите лей	Номер группы газопотреблени я/ транзит	Объемы газа в соответствии с удовлетворенными заявками, млн. куб. м				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	3	4	5	6	7	8	9	10
6	ООО "Норильскникельр емонт" ПО "Норильсктранср емонт"	Промышл енность	6 (от 0,01 млн.м³ до 0,1 млн.м³ в год включительно)	0,015	0,013	0,012	0,011	0,000
7	ООО "Илан- Норильск"	Промышл енность	4 (от 1 млн.м³ до 10 млн.м³ в год включительно)	2,020	1,604	1,566	1,240	0,643
8	ООО "ДТК Ямал"	Промышл енность	5 (от 0,1 млн.м³ до 1 млн.м³ в год включительно)	0,000	0	0,265	0,186	0,455
Район Талнах города Норильска								
9	АО "НТЭК" ТЭЦ - 2	ТЭЦ	1 (свыше 500 млн.м³ в год)	837,632	746,978	660,542	625,433	640,121
10	ЗФ ПАО "ГМК "Норильский никель" Рудник Октябрьский	Промышл енность	7 (до 0,01 млн.м³ в год включительно)	0,009	0,005	0,007	0,007	0,000
11	АО "НТЭК" Котельная шахты Скалистая"	Котельные	4 (от 1 млн.м³ до 10 млн.м³ в год включительно)	0,547	6,428	5,786	4,343	2,190
Район Кайеркан города Норильска								
12	АО "НТЭК" ТЭЦ - 3, котельная № 1	ТЭЦ	2 (от 100 млн.м³ до 500 млн.м³ в год включительно)	464,058	472,656	469,337	484,860	490,187
13	ООО "Норильский обеспечивающий комплекс" ЦМВИЭиПМ	Промышл енность	5 (от 0,1 млн.м³ до 1 млн.м³ в год включительно)	0,694	1,105	0,938	2,493	3,394
14	ЗФ ПАО "ГМК "Норильский никель" Надеждинский металлургический завод	Промышл енность	2 (от 100 млн.м³ до 500 млн.м³ в год включительно)	224,677	260,916	243,429	236,885	255,967
15	ООО "Норильский обеспечивающий комплекс" ЦОТПиП	Промышл енность	5 (от 0,1 млн.м³ до 1 млн.м³ в год включительно)	0,202	0,168	0,131	0,197	0,188
Город Дудинка								
16	АО "НТЭК" Котельная № 7, котельная "Дукла"	Котельные	3 (от 10 млн.м³ до 100 млн.м³ в год включительно)	68,959	60,641	59,937	58,273	60,905
17	АО "НТЭК" БМК ЗАО "ТТК"	Котельные	5 (от 0,1 млн.м³ до 1 млн.м³ в год включительно)	1,173	0,965	0,955	1,190	0,794
18	АО "Таймыргеофизика ", Котельная	Котельные	5 (от 0,1 млн.м³ до 1 млн.м³ в	0,657	0,563	0,512	0,524	0,535

№ п/п	Наименование потребителя	Категори я потребите лей	Номер группы газопотреблени я/ транзит	Объемы газа в соответствии с удовлетворенными заявками, млн. куб. м				
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	3	4	5	6	7	8	9	10
			год включительно)					
19	АО "Таймырбыгт", Котельная	Котельные	5 (от 0,1 млн.м ³ до 1 млн.м ³ в год включительно)	0,485	0,451	0,446	0,465	0,491
Поселок Алыкель								
20	АО "НТЭК" Котельная аэропорта Алыкель	Котельные	4 (от 1 млн.м ³ до 10 млн.м ³ в год включительно)	2,294	2,283	2,607	2,530	2,223
21.	Итого, в том числе			2 837,000	2 728,955	2 632,721	2 555,036	2 579,269
	в разрезе территорий							
21. 1.	м.о. г. Норильск			2 765,726	2 666,335	2 570,871	2 494,584	2 516,544
	г. Дудинка			71,274	62,620	61,850	60,452	62,725
	в разрезе потребителей							
21. 2.	ТЭЦ			2 298,328	2 126,605	2 054,501	1 995,610	2 001,910
	котельные			74,115	71,331	70,243	67,325	67,138
	промышленность			464,509	530,975	507,924	492,052	510,167
	прочие потребители			0,048	0,044	0,053	0,049	0,054

Общий объем подачи природного газа в трубопровод высокого давления за 2025 год составил 2 607,766 млн. м³. Уровень потерь при транспорте Пелятка-Норильск за 2025 год составил 4,382 млн. м³ или 0,17 % общего объема подачи газа. Собственные нужды АО «Норильсктрансгаз» и потери в транспорте составили 24,184 млн. м³ или 0,93 % общего объема подачи газа.

Общий баланс транспортировки газа на территории муниципального образования город Норильск отражен в таблице ниже (Таблица 74).

Таблица 74 - Баланс транспортировки газа на территории муниципального образования город Норильск, тыс. м³

№ п/п	Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Подано газа в газопровод Пелятка-Норильск	2 875 856	2 761 880	2 657 093	2 579 372	2 609 766
2	Потери при транспорте Пелятка-Норильск	5 894	4 599	4 131	4 208	4 382
3	Собственные нужды АО "НТГ" и потери в транспорте всего, в т.ч.:	33 725	28 660	21 174	21 092	24 184
4	технологические нужды	31 163	26 429	19 213	18 492	19 277
5	технологические потери всего, в т.ч.:	2 562	2 231	1 961	2 600	4 907
6	Транспортировка по газораспределительным сетям	2 837 000	2 728 955	2 632 721	2 555 036	2 579 269
6.1.	АО "НТЭК", в том числе:	2 370 754	2 196 922	2 123 786	2 061 946	2 068 022
	ТЭЦ-1	996 638	906 971	924 622	885 317	871 602
	ТЭЦ-2	837 632	746 978	660 542	625 433	640 121
	ТЭЦ-3 с учетом котельной № 1	464 058	472 656	469 337	484 860	490 187
	котельная № 7 и котельная "Дукла" г. Дудинка	68 959	60 641	59 937	58 273	60 905
	БМК на Дудинской нефтебазе ЗАО "ТТК"	1 173	965	955	1 190	794
	Котельная шахты "Скалистая"	0	6 428	5 786	4 343	2 190
	Котельная Аэропорта Алыкель	2 294	2 283	2 607	2 530	2 223
6.2.	ЗФ ПАО "ГМК "НН", в том числе:	384 548	449 090	433 498	412 241	455 264
	Рудник "Октябрьский"	9	5	7	7	0
	Медный завод и МЦ	159 862	188 169	190 062	175 349	199 297

№ п/п	Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
	НМЗ	224 677	260 916	243 429	236 885	255 967
6.3.	ООО "Норильский обеспечивающий комплекс", в том числе:	77 926	78 958	70 744	76 401	52 025
	ЦМВИЭиПМ, УМВИиПМ	694	1 105	938	2 493	3 394
	ЦОТПиП, ЦОТиПИИТ	202	168	131	197	188
	ЦОК ПЦ, ЦПиПЦИИ, Цементный завод	74 766	77 685	69 675	73 711	48 443
6.4.	АО "Таймырбыт"	485	451	446	465	491
6.5.	АО "Таймыргеофизика"	657	563	512	524	535
6.6.	МУП МО г. Норильска "СС ПО ВПД", МУП "Спецслужба"	48	44	53	49	54
6.7.	ООО "Илан-Норильск"	2 020	1 604	1 566	1 240	643
6./8.	ООО "Норильскникельремонт", в том числе	2 279	1 323	1 851	1 984	1 780
	ПО "Норильсктрансремонт"	15	12	12	11	0
	Механический завод	2 264	1 311	1839	1 973	0
6.9.	ЗФ ПАО "ГМК "НН" ПНР Котельная шахты "Скалистая"	547	0	0	0	0
6.10.	ООО "ДТК Ямал"	0	0	265	186	455

Годовая добыча природного газа в последние три года не превышает 3 млрд. куб. м. Общий объем газа и конденсата за 2021-2024 годы представлен в таблице ниже (Таблица 75).

Таблица 75 - Объем добычи природного газа и газового конденсата
АО «Норильскгазпром»

№ п/п	Наименование актива	ед. измерения	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7
	Объем добычи					
1.	Природный газ	млн. м3	2927	2816	2720	2650
2.	Газовый конденсат	тыс. тонн	102	91	85	101,7

В таблице хорошо видна динамика снижения добычи на месторождениях АО «Норильскгазпром».

2.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Учет газа осуществляется на коммерческих узлах учета, установленных на ГРС – 1, 2, 3, 4 и на объектах потребителей.

Жилой фонд муниципального образования город Норильск не газифицирован. Промышленные потребители и котельные частично оснащены коммерческими узлами учета.

2.3.5. Зоны действия источников ресурсов

Газоснабжение потребителей муниципального образования город Норильск обеспечивается через систему магистральных газопроводов.

Основными потребителями природного газа являются: АО «НТЭК», Заполярный филиал ПАО «ГМК «Норильский никель» и промышленные предприятия Группы компаний Норильский никель в г. Норильск и г. Дудинка.

На территории муниципального образования город Норильск магистральные газопроводы, газопроводы-отводы к ГРС и газораспределительные станции имеют зоны минимальных расстояний до объектов, согласно требованиям СП 36.13.330.2012 актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы», которые составляют:

- для магистрального газопровода диаметром свыше 1000 до 1200 мм зона минимальных расстояний в обе стороны от оси магистрального газопровода до границ земельных участков – 300 м;
 - для магистрального газопровода диаметром свыше 800 до 1000 мм зона минимальных расстояний в обе стороны от оси магистрального газопровода до границ земельных участков – 250 м;
 - для магистрального газопровода диаметром свыше 600 до 800 мм зона минимальных расстояний в обе стороны от оси магистрального газопровода до границ земельных участков – 200 м;
 - для магистрального газопровода диаметром свыше 300 до 600 мм зона минимальных расстояний в обе стороны от оси магистрального газопровода до границ земельных участков – 150 м;
 - для магистрального газопровода диаметром до 300 мм включительно зона минимальных расстояний в обе стороны от оси магистрального газопровода до границ земельных участков – 100 м;
- для ГРС во все стороны от ограждения ГРС до границ земельных участков зона минимальных расстояний составит 150-200 м;

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом

По данным АО «Норильсктрансгаз» уровень загрузки ГРС по состоянию на 31.12.2025 составляет 49,1 %. (Таблица 76).

Таблица 76 – Фактический уровень резерва/дефицита мощностей в системе газоснабжения муниципального образования город Норильск

Субъект Российской Федерации	Наименование газораспределительной станции	Проектная мощность (производительность) газораспределительной станции, тыс. м ³ /час	Загрузка газораспределительной станции, тыс. м ³ /час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение (в т.ч. суммарный объем газа в рамках догазификации), тыс. м ³ /час	Наличие (дефицит) пропускной способности, тыс. м ³ /час	Наличие (дефицит) пропускной способности (в % от проектной мощности)
1	2	3	4	5	6	7
на 31 декабря 2023 год						
Красноярский край	ГРС-1	377	208	329	48	87,3
	ГРС-2	155	117	155	0	100,0
	ГРС-3	465	110	366	99	78,7
	ГРС-4	28	15	20	8	71,4
	ВСЕГО	1025	450	870	155	84,9
уровень загрузки, %		х	43,9	84,9	х	х
на 31 декабря 2024 год						
Красноярский край	ГРС-1	377	162	329	48	87,3
	ГРС-2	155	109	155		100,0
	ГРС-3	465	105	366	99	78,7
	ГРС-4	28	12	20	8	71,4
	ВСЕГО	1025	388	870	155	84,9
уровень загрузки, %		х	37,9	84,9	х	х
на 31 декабря 2025 год						
Красноярский край	ГРС-1	377	220	329	48	87,3
	ГРС-2	155	140	155	0	100,0
	ГРС-3	465	127	366	99	78,7

	ГРС-4	28	16	20	8	71,4
	ВСЕГО	1025	503	870	155	84,9
уровень загрузки, %		х	49,1	84,9	х	х

В соответствии с постановлением Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов», на территории муниципального образования город Норильск система централизованного газоснабжения жилищного фонда для бытовых нужд в перспективе не планируется.

Увеличение объемов потребления природного газа в перспективе связано с ростом объемов строительства и развития промышленности в регионе.

Сведения об ожидаемых резерве и дефиците мощности в системе газоснабжения на перспективу с учетом будущего спроса системы газоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на период до 2045 года представлены в таблице ниже (Таблица 77).

Таблица 77– Перспективный уровень резерва/дефицита мощностей в системе газоснабжения муниципального образования город Норильск

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036-2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Получено газа в магистральную сеть, всего	млн. м3	2 776,685	2 893,969	2 893,969	2 930,368	2 991,033	3 293,218	3 804,696	4 381,488
		тыс. м3/ч	316,973	330,362	330,362	334,517	341,442	375,938	434,326	500,170
1.1.	Объем реализуемого природного газа, в т.ч.:	млн. м3	2 746,269	2 862,269	2 862,269	2 898,269	2 958,269	3 257,145	3 763,019	4 333,493
1.1.1.	физические лица	млн. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2.	юридические лица, из них:	млн. м3	2 746,269	2 862,269	2 862,269	2 898,269	2 958,269	3 257,145	3 763,019	4 333,493
1.1.3.	потери	млн. м3	4,666	4,863	4,863	4,924	5,026	5,534	6,393	7,362
1.1.4.	Отпущено на собственные и технологические нужды	млн. м3	25,750	26,837	26,837	27,175	27,738	30,540	35,283	40,632
1.2.	Загрузка ГРС)	тыс. м3/ч	469,4	489,2	489,2	495,4	505,6	556,7	643,2	740,7
2	Пропускная способность ГРС	тыс. м3/ч	1025	1025	1025	1025	1025	1 025	1 025	1 025
3	Резерв (+) / Дефицит (-)	тыс. м3/ч	555,6	535,8	535,8	529,6	519,4	468,3	381,8	284,3
		%	54,2	52,3	52,3	51,7	50,7	45,7	37,2	27,7

2.3.7. Надежность работы системы

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

В качестве показателя надежности системы принимается готовность системы к эффективной и безотказной работе, которая оценивается по результатам испытаний.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют

экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов – механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Для расчета показателей надежности системы, помимо характеристик интенсивности отказов элементов, необходимо также задавать характеристики, описывающие затраты времени на восстановление их работоспособности – ремонт или замену.

Прямое улучшение показателей надежности систем контроля и управления связано с определенными техническими трудностями, поэтому часто повышают надежность путем резервирования малонадежных приборов и устройств. При этом приобретает большое значение другая качественная характеристика приборов, называемая ремонтпригодностью.

При оценке показателей надежности системы телемеханики целесообразно считать отказом только события, при которых система телемеханики не выполняет заданную функцию в течение времени, большего некоторой заданной величины, принятой за критерий оценки наличия отказа. Таким образом, перерыв и отказ системы отличаются только продолжительностью.

Ежегодно планируются и выполняются в полном объеме работы по подготовке объектов газоснабжения.

Исходя из данных, предоставленных АО «Норильскгазпром», АО «Норильсктрансгаз», на территории муниципального образования город Норильск аварийных отключений в газопроводах в период 2021-2025 гг. не зафиксировано.

2.3.8. Качество поставляемого ресурса

Одним из главных требований, предъявляемым к системе газоснабжения, бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей муниципального образования. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Работой снабжающих организаций достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорийностью потребителей в части надежности.

Существующая схема газоснабжения городского округа обеспечивает требуемую надежность поставки природного газа потребителям в соответствии с их категорийностью.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения $X(t)$ противопоставим максимально-часовой расход газа $f_x(t)$ через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

2.3.9. Воздействие на окружающую среду

Основное воздействие на компоненты природной среды связано с разработкой газоконденсатных месторождений, а также с эксплуатацией магистральных газопроводов и обслуживающего его технологического проезда.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди газорегуляторных пунктов, могут быть

стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Следует учитывать, что любая производственно-хозяйственная деятельность неизбежно связана с негативным воздействием на компоненты окружающей среды, снижение уровня этого воздействия является одной из приоритетных задач ПАО «ГМК «Норильский никель» и его дочерних предприятий АО «Норильскгазпром» и АО «Норильсктрансгаз».

Предприятия выполняют весь комплекс требований природоохранного законодательства декларируя все аспекты деятельности.

ПАО «ГМК «Норильский никель» является социально и экологически ответственным субъектом экономической деятельности.

В 2024 году ПАО «ГМК «Норильский никель» утвердил обновленную стратегию в области экологии и основные направления углеродной нейтральности.

Экологическая стратегия была актуализирована в связи с изменившейся геополитической обстановкой и с учетом накопленного компанией опыта, более жестких требований российского природоохранного законодательства, а также международных стандартов, востребованных покупателями продукции.

Теперь стратегия разделена на обязательную и добровольную части. Обязательная часть нацелена на соблюдение требований законодательства и включает в себя целевые показатели по семи основным направлениям: количество чрезвычайных ситуаций, воздух, вода, хвостохранилища и отходы, почва, биоразнообразие, требования бирж.

Для достижения поставленных целей разработаны программы, включающие более 150 конкретных мероприятий, с предполагаемыми затратами на период 2023–2031 гг., которые оцениваются на сумму более 500 млрд руб.

Основные мероприятия включают снижение выбросов диоксида серы в Норильске и Мончегорске, рециркуляцию и повторное использование воды; введение в эксплуатацию и реконструкцию очистных сооружений на выпусках в водные объекты; проведение рекультивации земель, санитарной очистки, лесовосстановления; мониторинг компонентов окружающей среды и внедрение системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; проведение оценки воздействия на биоразнообразие на всех территориях, подверженных влиянию деятельности компании.

Крупнейшим проектом обязательной части стратегии остается Серная программа в Норильске, нацеленная на кардинальное снижение выбросов диоксида серы в атмосферу.

Добровольная часть стратегии включает опциональные направления, такие как отходы в части повышения доли утилизации, почва, некоторые международные инициативы и стандарты, а также изменение климата. В добровольной части стратегии 187 мероприятий. Цели по ряду направлений планируется уточнить в 2024–2025 гг.

Техническое обслуживание газопроводов ГРС-1, ГРС-2, ГРС-3, ГРС-4, АГРС осуществляется АО «Норильсктрансгаз».

АО «Норильсктрансгаз» стремится сократить негативное влияние промышленных и антропогенных факторов производства на окружающую среду. В компании разработан и активно внедряется комплекс экологических и ресурсосберегающих инициатив, ориентированных в том числе на широкую аудиторию. Одной из задач экологической деятельности является формирование основ экологических знаний и персональной

экологической ответственности через вовлечение представителей широкой общественности в экологические мероприятия и инициативы компании.

АО «Норильсктрансгаз» ежегодно осуществляется инструментальный контроль выбросов в атмосферу от стационарных источников с применением современных газоанализаторов, что позволяет выполнить режимные мероприятия, направленные на оптимизацию режимов горения. Превышения загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников в 2025 году не зафиксировано.

В рамках производственного контроля за загрязнением атмосферного воздуха на границе ближайшей жилой застройки от объектов, АО «Норильсктрансгаз» ежегодно заключает договоры с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Красноярском крае» с целью соблюдения требований СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

В области природоохранной деятельности ежегодно разрабатывается комплекс технических и организационных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и управлению экологическими рисками.

В число технических мероприятий по охране атмосферного воздуха вошли капитальные и средние ремонты основного и вспомогательного оборудования АО «Норильсктрансгаз».

Кроме того, во избежание превышения нормативов предельно допустимых выбросов проводились режимно-наладочные испытания с составлением режимных карт для экономичной и надежной работы котлоагрегатов.

АО «Норильсктрансгаз» выполняются требования федерального законодательства, определяющие правовые основы государственной политики в области охраны окружающей среды, обеспечивающие сбалансированное решение социально-экономических задач, сохранение благоприятной окружающей среды, укрепления правопорядка в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышают нормативных значений. Нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и природоохранных требований АО «Норильскгазпром» и АО «Норильсктрансгаз» за 2021-2023 гг. отсутствуют.

2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

На территории муниципального образования город Норильск поставка централизованного природного газа и сжиженного природного газа для населения не осуществляется, розничные цены на природный газ не устанавливаются.

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе

На момент разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск в эффективности и надёжности сетей системы газоснабжения имеются следующие проблемы:

- на территории муниципального образования город Норильск централизованная система газоснабжения организована только для технологических потребностей производственных предприятий и для паровых и водогрейных котлов, установленных на ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, котельных;
- отсутствует система снабжения сжиженным углеводородных газом;
- высокий уровень износа магистральных сетей и оборудования (более 90%).

Для поддержания надежной и бесперебойной работы системы газоснабжения необходимо поэтапное осуществление следующих мероприятий:

- дальнейшее развитие элементов инфраструктуры газового хозяйства;
- проведение мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы газоснабжения;
- расширение использования природного газа для применения в качестве энергоносителя;
- обеспечение безопасной эксплуатации (проведение диагностики) надземного газопровода;
- проведение системы энергосберегающих мер для возможности сокращения расхода газа и уменьшения нагрузки на газовые сети.

Детальный анализ системы газоснабжения муниципального образования город Норильск представлен в разделе 3.3 Обосновывающих материалов.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.4.1 Институциональная структура

Система водоснабжения муниципального образования город Норильск представляет собой комплекс взаимосвязанных сооружений, обеспечивающих потребителей водой в требуемых объемах. Система водоснабжения включает в себя сооружения для водозабора исходной воды из источников водоснабжения, ее транспортирования по магистральным водоводам, обработки, регулирования подачи и распределения между потребителями. Способ подачи воды на водоснабжение – напорный (механическая подача воды с помощью насосов).

Потребление водного ресурса на территории муниципального образования город Норильск может быть сведено к трем основным категориям:

- Холодное питьевое водоснабжение;
- Холодное техническое водоснабжение;
- Горячее водоснабжение.

Схема сети водопровода муниципального образования город Норильск принята замкнуто-кольцевой, низкого давления и является объединенной для питьевых и хозяйственно-противопожарных нужд.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение муниципального образования город Норильск осуществляется за счет подземных вод Ергалахского, Талнахского и Амбарнинского месторождений, на которых обустроены и эксплуатируются водозаборные сооружения подземных вод, а также за счет поверхностных вод.

Для технического и частично для хозяйственно-питьевого водоснабжения используются водозаборы поверхностных вод. К числу основных потребителей технической воды следует отнести: предприятия обогащения НОФ, ТОФ; предприятия горнорудной базы Центрального района, а также районов Талнах и Кайеркан, предприятия энергетики – ТЭЦ-1, 2, 3, заводы – Медный, Надеждинский (металлургический).

Муниципальное образование город Норильск имеет централизованное горячее и холодное водоснабжение, осуществляемое от соответствующих ТЭЦ (горячее водоснабжение) и насосных станций (холодное питьевое и техническое водоснабжение).

В муниципальном образовании город Норильск централизованным холодным водоснабжением охвачено 100 % территорий, на которых расположена жилая и промышленная застройка.

В муниципальном образовании город Норильск централизованным холодным водоснабжением охвачено 100% населения. Водопотребителями являются: многоквартирная жилая застройка, объекты культурно-бытового обслуживания, промышленные объекты.

В соответствии с постановлением Администрации города Норильска от 05.07.2013 № 336 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск, и установлении зоны ее деятельности» статусом гарантирующей организации для централизованной системы водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск определена АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания».

Зоной деятельности гарантирующей организации установлена территория, обусловленная границами муниципального образования город Норильск.

Регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск осуществляет две организации:

– АО «НТЭК», которое осуществляет полный цикл операций по холодному водоснабжению (питьевой и технической водой), включая водоподготовку (питьевой воды), транспортировку и подачу воды абонентам;

– МУП «КОС», которое осуществляет транзитную деятельность по холодному водоснабжению (транспортировку питьевой воды) на основании договора с АО «НТЭК».

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск, приведен в таблице ниже (Таблица 78).

Таблица 78 - Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Полное наименование	Сокращенное наименование	Юридический адрес (фактический адрес)	ИНН КПП	Виды осуществляемой регулируемой деятельности в сфере водоснабжения
1	2	3	4	5	6
1	Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»	АО «НТЭК»	663305, Красноярский край, г. Норильск, ул. Ветеранов, д.19 (то же)	2457058356 245701001	Водоснабжение питьевой и технической водой, включая водоподготовку (питьевой воды), транспортировку и подачу воды абонентам
2	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»	МУП «КОС»	663302, Красноярский край, город Норильск, улица Нансена, 18 А (то же)	2457029066 245701001	Водоснабжение питьевой водой, включая транспортировку воды (транзитная организация)

Все объекты централизованной системы холодного водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск, эксплуатируемые УТВС АО «НТЭК» (в т.ч. в Центральном районе, в районе Кайеркан, в районе Талнах, в г.п. Снежногорск, а также относящиеся к централизованной системе питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»)), находятся в собственности АО «НТЭК».

Все объекты централизованной системы холодного водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск, эксплуатируемые МУП «КОС» (в т.ч. в Центральном районе (в т.ч. в жилом образовании Оганер), в районе Кайеркан, в районе Талнах), находятся в муниципальной собственности и эксплуатируются МУП «КОС» на праве хозяйственного ведения.

Структурная схема централизованного водоснабжения муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 19).

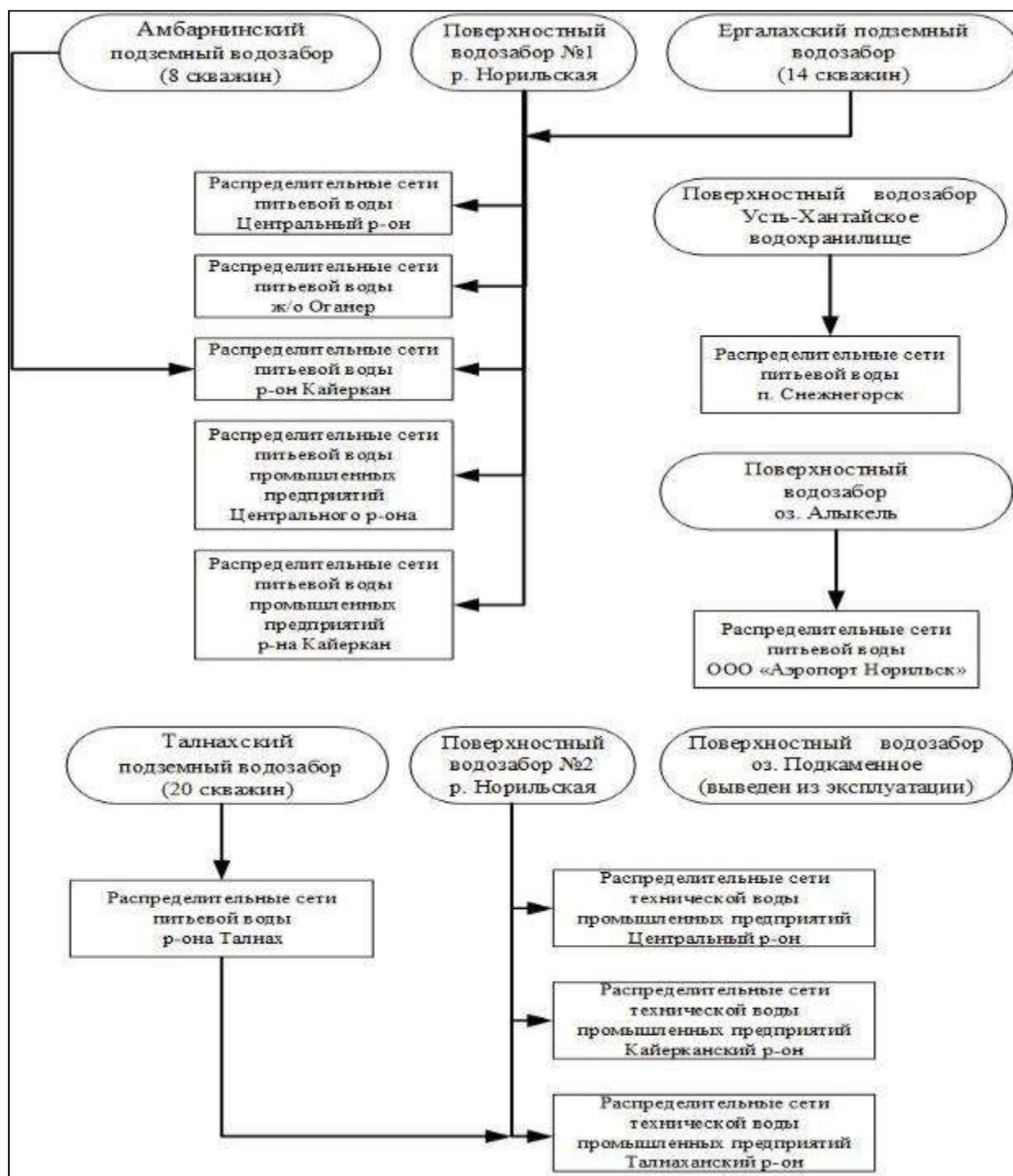


Рисунок 19 - Структурная схема централизованного водоснабжения муниципального образования город Норильск

На территории муниципального образования город Норильск выделено пять централизованных систем холодного водоснабжения, в т.ч.: четыре централизованные системы питьевого водоснабжения, одна централизованная система технического водоснабжения.

Зоны действия централизованной системы холодного водоснабжения (далее – ЦС ХВС) муниципального образования город Норильск приведены на рисунке ниже (Рисунок 20).

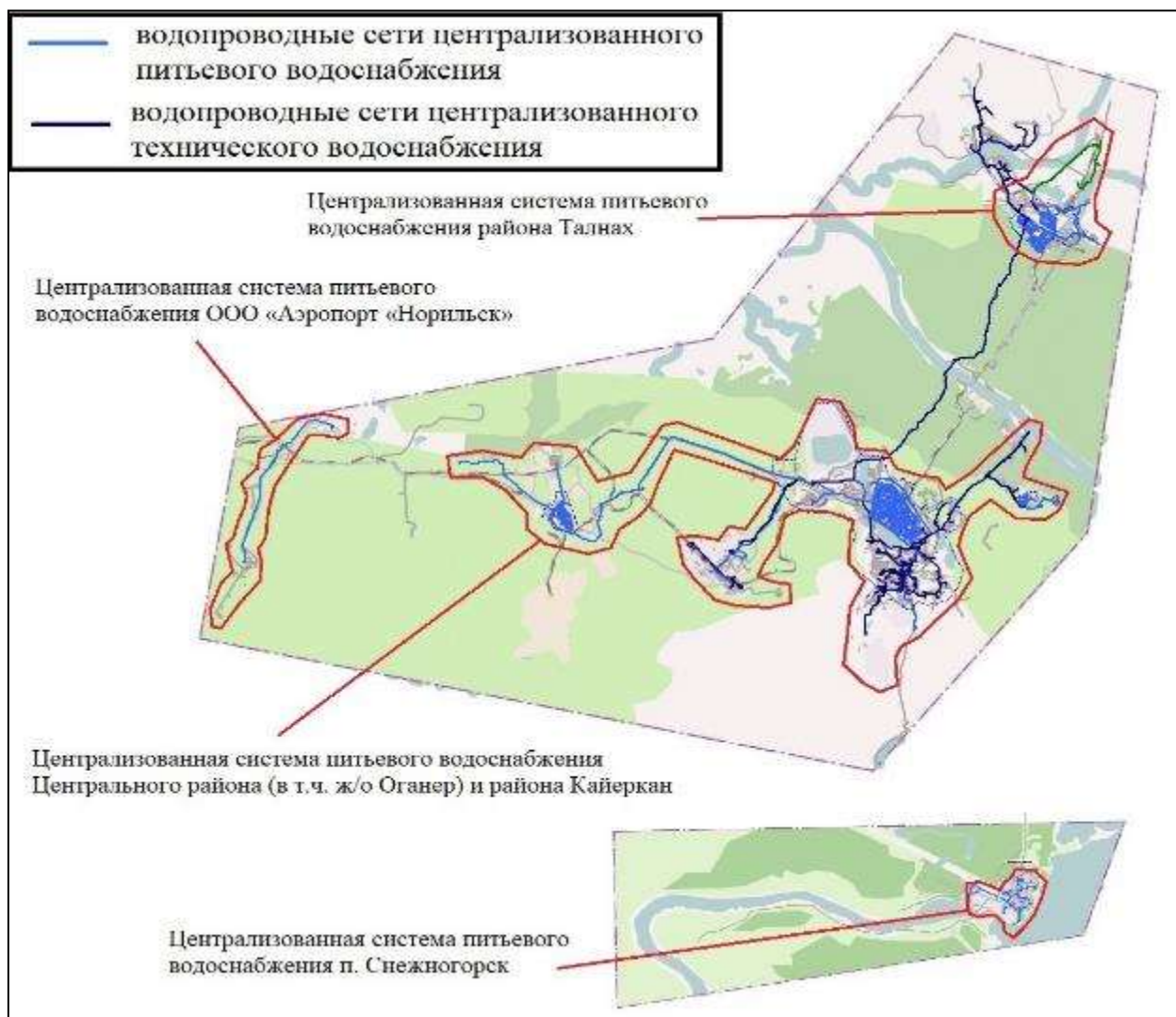


Рисунок 20 – Зоны действия централизованных систем холодного водоснабжения муниципального образования город Норильск

На территории муниципального образования город Норильск действуют централизованные системы горячего водоснабжения (далее – ЦС ГВС), работающие по открытой системе (за исключением ЦС ГВС ООО «Аэропорт «Норильск»).

Источниками горячей воды для открытых ЦС ГВС являются ТЭЦ-1, 2, 3 и водогрейные котельные.

В муниципальном образовании город Норильск договоры водоснабжения заключаются с абонентами: управляющими организациями, собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями. Договоры на отпуск питьевой воды заключаются в соответствии с требованиями, относящимися к публичным договорам и договорам энергоснабжения (статьи 426, 539 - 548 Гражданского кодекса Российской Федерации).

2.4.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», централизованная система холодного водоснабжения – комплекс технологически связанных между собой инженерных

сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам.

Централизованная система холодного водоснабжения.

На территории муниципального образования город Норильск выделено пять централизованных систем холодного водоснабжения, в т.ч.: четыре централизованные системы питьевого водоснабжения, одна централизованная система технического водоснабжения.

Централизованное питьевое водоснабжение в муниципальном образовании город Норильск представлено следующими централизованными системами и технологическими зонами:

1. централизованная система питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан, внутри которой выделяются следующие технологические зоны:

1.1.технологическая зона в Центральном районе (в т.ч. ж/о Оганер) и районе Кайеркан, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет УТВС АО «НТЭК»;

1.2.технологическая зона в Центральном районе, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет МУП «КОС»;

1.3.технологическая зона в жилом образовании Оганер, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет МУП «КОС»;

1.4.технологическая зона в районе Кайеркан, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет МУП «КОС»;

2. централизованная система питьевого водоснабжения района Талнах, внутри которой выделяются следующие технологические зоны:

2.1.технологическая зона в районе Талнах, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет АО «НТЭК»;

2.2.технологическая зона в районе Талнах, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет МУП «КОС»;

3. централизованная система питьевого водоснабжения г.п. Снежногорск, внутри которой выделяется единственная технологическая зона, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет АО «НТЭК»;

4. централизованная система питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск», внутри которой выделяется единственная технологическая зона, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет АО «НТЭК»;

Централизованное техническое водоснабжение в муниципальном образовании город Норильск представлено единственной централизованной системой технического водоснабжения, зона действия которой охватывает промышленные предприятия, расположенные в Центральном районе (в т.ч. ж/о Оганер), в районе Кайеркан и в районе Талнах. Внутри данной централизованной системы технического водоснабжения выделяется единственная технологическая зона, эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения внутри которой осуществляет АО «НТЭК».

Централизованная система питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан.

Структурная схема централизованной системы питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан приведена на рисунке ниже (Рисунок 21).

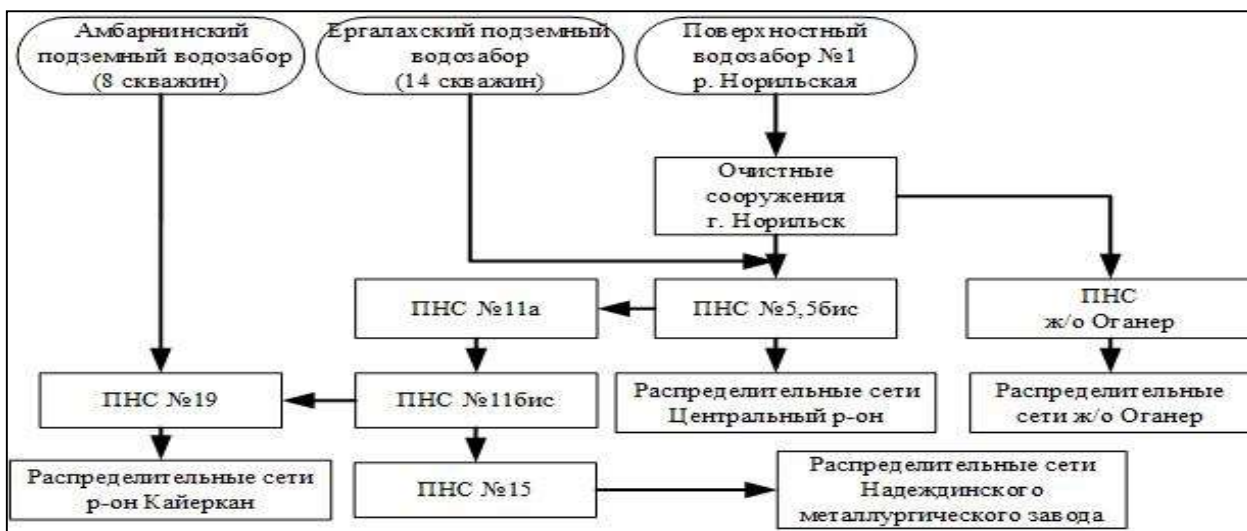


Рисунок 21 - Структурная схема централизованной системы питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан

Источниками водоснабжения для централизованной системы питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. в жилом образовании Оганер) и района Кайеркан служат:

1) поверхностный водозабор № 1 на р. Норильской, от которого исходная вода подается на водоподготовку на очистные сооружения г. Норильска (далее – ОС г. Норильска), после которых вода питьевого качества подается в Центральный район (в т.ч. в Центральный район (в т.ч. в жилое образование Оганер, на территорию Медного завода и Надеждинского металлургического завода), в сторону района Кайеркан (частично);

2) Ергалахский подземный водозабор, от которого исходная вода питьевого качества подается в Центральный район и в сторону района Кайеркан (частично);

3) Амбарнинский подземный водозабор, от которого исходная вода питьевого качества подается в район Кайеркан.

Водоподготовка питьевой воды в централизованной системе питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан осуществляется только на станции водоподготовки (далее – СВП) муниципального образования город Норильск, на которых производится водоподготовка исходной воды от поверхностного водозабора № 1 на р. Норильской. Так же СВП присутствуют в жилом образовании Оганер, но на данный момент они законсервированы. От прочих действующих водозаборов (от Ергалахского подземного водозабора и Амбарнинского подземного водозабора) исходная вода питьевого качества посредством соответствующих ВНС II подъема подается в водопроводные сети без водоподготовки.

Централизованная система питьевого водоснабжения района Талнах.

Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения района Талнах приведена на рисунке ниже (Рисунок 22).

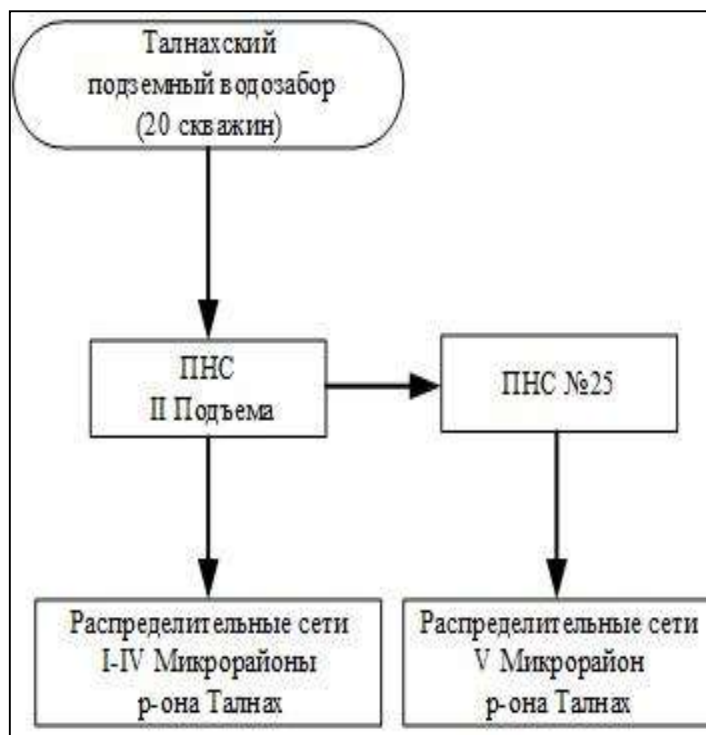


Рисунок 22 - Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения района Талнах

Источником водоснабжения для централизованной системы питьевого водоснабжения района Талнах служит Талнахский подземный водозабор. От данного водозабора исходная вода питьевого качества без водоподготовки посредством ВНС II подъема подается в 1-4 микрорайоны района Талнах, а также в сторону насосной станции № 25 (эксплуатируется МУП «КОС»), от которой вода подается в 5 микрорайон района Талнах.

Централизованная система питьевого водоснабжения г.п. Снежногорск.

Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения г.п. Снежногорск приведена на рисунке ниже (Рисунок 23).



Рисунок 23 - Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения г.п. Снежногорск

Источником водоснабжения для централизованной системы питьевого водоснабжения г.п. Снежногорск служит поверхностный водозабор на Усть-Хантайском водохранилище. От данного водозабора исходная вода подается на СВП г.п. Снежногорск, после которых вода питьевого качества подается посредством водопроводной насосной станции (далее – ВНС) - ВНС II подъема на территорию г.п. Снежногорск.

Централизованная система питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск».

Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск» приведена на рисунке ниже (Рисунок 24).



Рисунок 24 - Структурная схема централизованного питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»

Источником водоснабжения для централизованной системы питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск» служит поверхностный водозабор на оз. Алыкель. От данного водозабора исходная вода подается на водоподготовку на СВП оз. Алыкель, после которых вода питьевого качества посредством ВНС II подъема подается на территорию ООО «Аэропорт «Норильск».

Централизованная система технического водоснабжения муниципального образования город Норильск.

Структурная схема централизованного технического водоснабжения муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 25).



Рисунок 25 - Структурная схема централизованного технического водоснабжения муниципального образования город Норильск

Источником водоснабжения для централизованной системы технического водоснабжения муниципального образования город Норильск служит поверхностный водозабор № 2 на р. Норильской.

Поверхностный водозабор № 2 на р. Норильской служит для обеспечения технической водой технологических процессов на Норильской, Талнахской и Кайерканской площадках.

Также часть исходной воды, забираемой посредством поверхностных водозаборов № 1 и № 2, используется на пополнение пруда Долгого, являющегося прудом-охладителем системы циркуляционного водоснабжения ТЭЦ-1.

Характеристика источников водоснабжения и водозаборных сооружений

Источниками питьевого водоснабжения являются поверхностные водозаборы, расположенные на р. Норильская, оз. Алыкель, а также водозаборы подземных вод на р. Амбарная, Ергалах, Талнах. Источником технического водоснабжения служит поверхностный водозабор № 2 на р. Норильская. Все источники водоснабжения являются напорными и оборудованы ВНС.

Перечень водозаборов с указанием организаций водо-канализационного хозяйства (далее – ВКХ), их расположение приведен в таблице ниже (Таблица 79).

Таблица 79 - Перечень водозаборов с указанием организаций ВКХ

№ п.п.	Наименование организации, эксплуатирующей источник	Фактическое расположение	Юридический адрес
1	2	3	4
1	АО НТЭК/УТВС/ВЗ № 1 (р. Норильская)	муниципальное образование город Норильск, район «Гидропорта»	г. Норильск, Ветеранов д.19
2	АО НТЭК/УТВС/ВЗ № 2 (р. Норильская)	МО г. Норильск, от моста налево	
3	АО НТЭК/УТВС/ (оз. Подкаменное) – не эксплуатируется	Красноярский край, район г. Норильск, 19 км автодороги Норильск - Алыкель, 38 А. (в 5 км к северо-востоку от района Кайеркан)	
4	АО НТЭК/УТВС/ (оз. Алыкель)	Красноярский край, район муниципального образования город Норильск, район Аэропорта «Норильск», 37	
5	АО НТЭК/УТВС/ (Талнахский водозабор)	Красноярский край, район муниципального образования город Норильск в 25 км, Талнахский водозабор, 1. (к северо-востоку от муниципального образования город Норильск и в 4 км к востоку от г. Талнах)	
6	АО НТЭК/УТВС/ (Ергалахский водозабор)	Район муниципального образования город Норильск, район рудника «Медвежий ручей» (в долине реки Ергалах в 10 км к югу от г. Норильск)	г. Норильск, Ветеранов д.19
7	АО НТЭК/УТВС/ (Амбарнинский водозабор)	Красноярский край, район реки Амбарная, (в долине реки Амбарная в 3 км к западу от района Кайеркан)	
8	АО НТЭК/УХГЭС/ (Хантайское водохранилище)	100км севернее Полярного круга	

Все источники водоснабжения являются напорными и оборудованы ВНС. У источников поверхностного водозабора вода от ВНС I подъема попадает в РдВ, далее в сети распределения муниципального образования город Норильск. У источников подземного водозабора в доставке воды в распределительные сети участвуют ВНС II подъема.

Технические характеристики водозаборных сооружений ЦС ХВС муниципального образования город Норильск приведены в разделе 3.4. Обосновывающих материалов.

На территории муниципального образования город Норильск для доведения качества исходной воды до требований СанПин 2.1.3684-21 предусмотрены станции водоподготовки. После выполнения всех необходимых обработок на станциях водоподготовки (далее – СВП) вода питьевого качества подается потребителям.

На территории муниципального образования город Норильск располагается насосно-фильтровальная станция г.п. Снежногорск и четыре объекта очистных сооружений, два из которых не эксплуатируются (СВП ж/о Оганер и СВП на оз. Подкаменное):

- СВП Центрального района г. Норильска проектной производительностью 144000 куб. м. /сут,
- СВП Центрального района (ж/о Оганер) проектной производительностью 20000 м³/сут,
- СВП на озере Подкаменное (входит в состав насосной станции №13бис) проектной производительностью 6000 м³/сут,
- СВП аэропорта «Алыкель» г. Норильска производительностью 750 м³/сут.
- НФС г.п. Снежногорск производительностью 101 м³/сут.

Общая производительность водоочистных сооружений составляет 170 851 м³/сут., в том числе действующих ВОС – 144 851 м³/сут.

Характеристики СВП ЦС ХВС муниципального образования город Норильск приведены в таблице ниже (Таблица 80).

Таблица 80 - Характеристики СВП ЦС ХВС муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Наименование сооружений	Источник исходной воды	Схема обработки воды	Производительность (проектная), м ³ /сут	Год ввода в эксплуатацию	Тип оборудования водоподготовки	Кол-во, шт.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	СВП муниципального образования город Норильск	Поверхностный водозабор № 1 на р. Норильской	Одноступенчатая: контактная коагуляция	144 000	1963	Контактные осветлители	30	-
2	СВП ж/о Оганер	Поверхностный водозабор № 1 на р. Норильской	Одноступенчатая: контактная коагуляция	20 000	1992	Контактные осветлители	6	Не эксплуатируются (законсервированы)
3	СВП на оз. Подкаменное	Поверхностный водозабор на оз. Подкаменное (выведен из эксплуатации)	Трехступенчатая: Фильтрация осветлительная	6 000	1996	Фильтры осветлительные	3	Выведены из эксплуатации
4	СВП на оз. Алыкель	Поверхностный водозабор на оз. Алыкель	Двухступенчатая фильтрация	750	2010	Фильтры	11	-
5	НФС г.п. Снежногорск	Усть-Хантайское водохранилище	Осветление-Обеззараживание	101	2011	Установка обеззараживания питьевой воды УОВ-50м-100А	2	Ртутно-кварцевая лампа высокого давления GRNHVA155 4T6L/4; Номинальная мощность – 320 Вт
	Итого			170 851			52	

Характеристики оборудования, применяемого на СВП муниципального образования город Норильск, приведены в разделе 3.4. Обосновывающих материалов.

Общее количество отобранных проб питьевой воды, а также количество отобранных проб питьевой воды, показатели которых не соответствуют нормативам качества питьевой воды в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями к питьевой воде (предельно допустимой концентрации в воде), на территории муниципального образования город Норильск за 2024 год представлено в таблице ниже (Таблица 81).

Таблица 81 - Общее количество отобранных проб питьевой воды, а также количество отобранных проб питьевой воды, показатели которых не соответствуют нормативам качества питьевой воды в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями к питьевой воде (предельно допустимой концентрации в воде), на территории муниципального образования город Норильск за 2024 год

№ п.п.	Наименование показателя	Кол-во, ед. в эксплуатационной зоне МУП «КОС»
1	2	3
1	Общее количество отобранных проб питьевой воды по следующим показателям:	1 680
1.1	мутность	1 680
1.2	цветность	1 680
1.3	хлор остаточный общий, в том числе:	0
1.3.1	хлор остаточный связанный	0
1.3.2	хлор остаточный свободный	0
1.4	общие колиформные бактерии	641
1.5	термотолерантные колиформные бактерии	0
2	Количество отобранных проб питьевой воды, показатели которых не соответствуют нормативам качества питьевой воды в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями к питьевой воде (предельно допустимой концентрации в воде) по следующим показателям:	0
2.1	мутность	0
2.2	цветность	0
2.3	хлор остаточный общий, в том числе:	0
2.3.1	хлор остаточный связанный	0
2.3.2	хлор остаточный свободный	0
2.4	общие колиформные бактерии	0
2.5	термотолерантные колиформные бактерии	0

Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды в эксплуатационной зоне АО «НТЭК» за 2024 год составила 0,02 %.

Как видно из таблицы выше, в централизованной системе холодного водоснабжения МО г. Норильск не выявлено несоответствия качества подаваемой в распределительные сети питьевой воды после водоподготовки за 2024 год, следовательно, применяемые технологии очистки воды на действующих СВП обеспечивают необходимое качество очистки для соответствия требованиям.

В соответствии с результатами исследований качества питьевой воды АО «НТЭК» и МУП «КОС» за 2025 год не выявлено несоответствия качества подаваемой в распределительные сети питьевой воды после водоподготовки. В связи с этим применяемые технологии очистки воды на действующей СВП обеспечивают требуемые нормативы качества воды, регламентируемые СанПиН 1.2.3685-21.

Для обеспечения подачи воды абонентам ЦС ХВС муниципального образования город Норильск требуемого объема и напора используются ВНС II-го и последующих подъемов:

1. Централизованная система питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан:

- Насосная станция II подъема № 5;
- Насосная станция II подъема № 5бис;
- Насосная станция № 11а;
- Насосная станция № 11 бис;
- Насосная станция № 15;
- Насосная станция II подъема Ергалахского водозабора;
- Насосная станция в ОС ж/о Оганер;

2. Централизованная система питьевого водоснабжения в районе Кайеркан:

- Насосная станция № 13бис;
- Насосная станция № 19;
- Насосная станция II подъема Амбарнинского водозабора;

3. Централизованная система питьевого водоснабжения района Талнах:

- Насосная станция II подъема Талнахского подземного водозабора;

4. Централизованная система питьевого водоснабжения п. Снежногорск:

- Насосная станция II подъема на ОС п. Снежногорск;

5. Централизованная система технического водоснабжения МО г. Норильск:

- Насосная станция II подъема № 3;
- Насосная станция № 6;
- Насосная станция № 7;
- Насосная станция № 16;
- Насосная станция № 17

6. Водоснабжение района Талнах:

- Насосная станция № 25;
- Насосная станция № 27;
- Насосная станция II подъема № 28;
- Насосная станция № 29;
- Насосная станция № 35.

Указанные выше ВНС II-го и последующих подъемов осуществляет подачу воды в распределительные водопроводные сети муниципального образования город Норильск, в том числе на промышленные предприятия города и близлежащие рудники.

Для обеспечения бесперебойного водоснабжения и необходимого напора у потребителей на территории городского округа функционируют повысительные насосные станции (далее ПНС). Также в процессе водоснабжения задействованы резервуары для хранения чистой воды.

Характеристики ВНС II-го и последующих подъемов, резервуаров для хранения чистой воды ЦС ХВС муниципального образования город Норильск приведены в разделе 3.4 обосновывающих материалов.

Централизованная система горячего водоснабжения.

Система горячего водоснабжения муниципального образования город Норильск образована с использованием объектов городских систем холодного водоснабжения и теплоснабжения.

На территории муниципального образования город Норильск действуют централизованные системы горячего водоснабжения, работающие по открытой системе (за исключением ЦС ГВС ООО «Аэропорт «Норильск»).

Источниками горячей воды для открытых ЦС ГВС являются ТЭЦ-1,2,3 и водогрейные котельные.

Централизованная система горячего водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер)

На территории Центрального района и ж/о Оганер действует ТЭЦ-1. ТЭЦ-1, которая введена в эксплуатацию в 1942 г. и является одним из источников электрической энергии в Норильском промышленном районе и единственным источником тепловой энергии для промышленной и селитебной зон Центрального района и ж/о Оганер. Теплоносителем для жилого сектора в Центральном районе и ж/о Оганер является горячая вода, для промышленных потребителей – горячая вода и пар. Система теплоснабжения открытого типа. Регулирование отпуска тепла – централизованное, качественное. Система горячего водоснабжения - с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения жилых, административно-бытовых и производственных зданий. В паровых тепловых сетях возврат конденсата от потребителей и конденсатоотводчиков к источнику тепла не предусмотрен. В летний период отпуск тепла на отопление не производится. Теплогенерирующее оборудование используется для нагрева воды на ГВС. В летний период горячее водоснабжение осуществляется также по двухтрубной системе (в режиме циркуляции горячей воды).

Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) представлена на рисунке ниже (Рисунок 26).

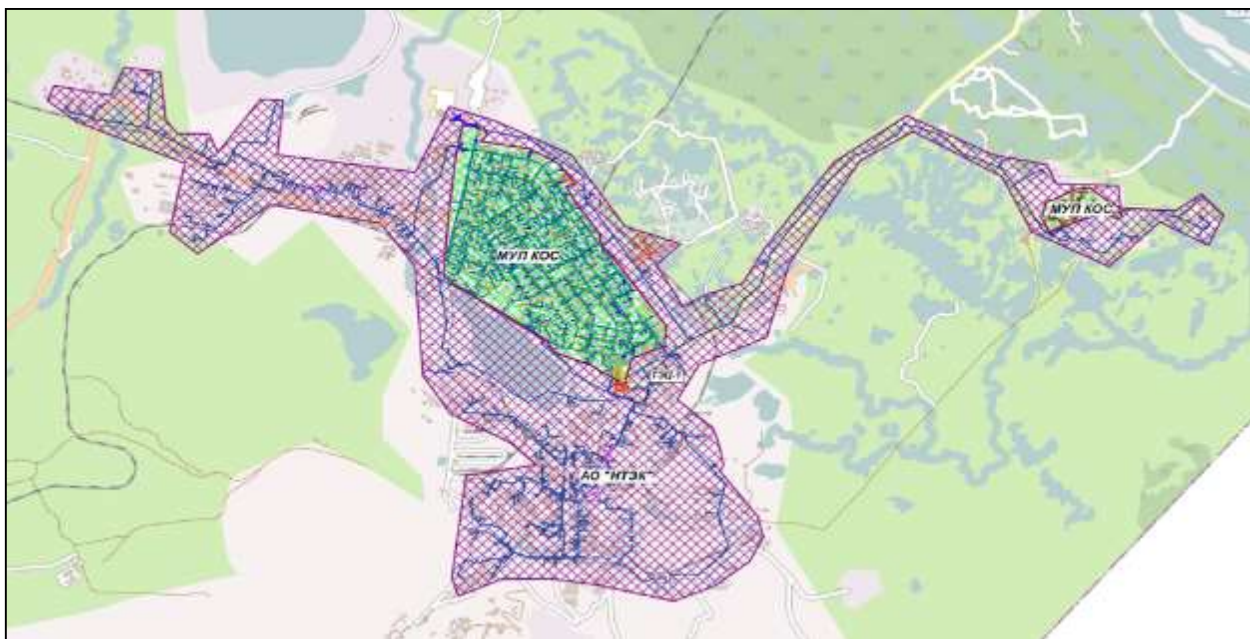


Рисунок 26 - Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер)

Централизованная система горячего водоснабжения района Кайеркан.

Теплоснабжение района Кайеркан осуществляется от двух источников тепловой энергии: от котельной № 1 и ТЭЦ-3.

Котельная № 1 эксплуатируется АО «НТЭК». В качестве теплоносителя на котельной № 1 используется пар, на нужды горячего водоснабжения котельная используется только для Кайерканского угольного разреза и только летом. Котельная оборудована котлами типа ДКВР-20-13 (2 шт.). В 1976-1979 гг. была произведена реконструкция котельной: перевод с твердого топлива на газообразное. На котлах был произведен демонтаж пароперегревателей.

ТЭЦ-3 построена в период с 1976-1986 гг. и предназначена для покрытия тепловых нагрузок Надеждинского металлургического завода и района Кайеркан, использования утилизационного пара металлургического производства и выработки электроэнергии. Система теплоснабжения открытого типа. Регулирование отпуска тепла – централизованное, качественное. Система горячего водоснабжения – с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения жилых, административно-бытовых

и производственных зданий. В паровых тепловых сетях возврат конденсата от потребителей и конденсатоотводчиков к источнику тепла не предусмотрен. В летний период отпуск тепла на отопление не производится. Тепловые сети работают по тупиковой схеме. Теплогенерирующее оборудование используется для нагрева воды на горячее водоснабжение. В летний период горячее водоснабжение осуществляется по одной из линий теплосети (прямой или обратной).

Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения района Кайеркан представлена на рисунке ниже (Рисунок 27).



Рисунок 27 -Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения района Кайеркан

Централизованная система горячего водоснабжения района Талнах.

На территории района Талнах расположены два действующих источника централизованного теплоснабжения – ТЭЦ-2 и котельная рудника «Скалистый».

ТЭЦ-2 построена в период 1965-1989 гг. по проекту Ленинградского отделения института «Теплоэлектропроект» и предназначена для покрытия тепловых нагрузок Талнахского промрайона и жилого комплекса района Талнах и отпуска электроэнергии в изолированную энергосистему района Талнах. Теплоносителем для промышленной зоны рудников «Маяк», «Октябрьский», «Таймырский» и «Комсомольский», а также жилого сектора в районе Талнах является вода. Отпуск тепловой энергии в паре от ТЭЦ-2 не осуществляется. Система теплоснабжения открытого типа. Регулирование отпуска тепла – централизованное, качественное. Система горячего водоснабжения – с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения жилых, административно-бытовых и производственных зданий. В летний период отпуск тепла на отопление не производится. Магистральные тепловые сети работают по тупиковой схеме, с обеспечением циркуляции во внутриквартальных сетях МУП «КОС». Теплогенерирующее оборудование используется для нагрева воды на ГВС. В летний период горячее водоснабжение осуществляется также по двухтрубной системе (в режиме циркуляции горячей воды).

Газовая водогрейная котельная рудника «Скалистый» предназначена для обеспечения существующих и строящихся объектов горного предприятия тепловой энергией и была введена в эксплуатацию в 2023 году.

Ввод водогрейной котельной обеспечил полную автономию всех объектов «Скалистого» от магистральных тепловых сетей ТЭЦ-2. Это позволило перераспределить высвободившиеся резервы ТЭЦ-2 на жилой сектор, а также на новые строящиеся объекты Заполярного филиала компании. Кроме того, в случае возникновения аварийных ситуаций на ТЭЦ-2 котельная может перераспределить тепловые мощности на жилые дома пятого микрорайона Талнаха, тем самым став резервным источником энергии.

Для производства тепла и его дальнейшей передачи на рудник «Скалистый» установлены шесть современных водогрейных водотрубных газоплотных котлов российского производства АО «Поликraft Энергомаш» теплопроизводительностью 23,26 МВт каждый. Общая установленная мощность (с учетом резервного котла) составляет 139,56 МВт. Топливом служит природный газ, который подается по газопроводу (две нитки диаметром по 325 мм каждая) общей протяженностью более 15 км. Система теплоснабжения открытого типа. Регулирование отпуска тепла – централизованное, качественное. Система горячего водоснабжения – с непосредственным разбором горячей воды из систем теплоснабжения жилых, административно-бытовых и производственных зданий. В летний период отпуск тепла на отопление не производится. Магистральные тепловые сети работают по тупиковой схеме. Теплогенерирующее оборудование используется для нагрева воды на ГВС. В летний период горячее водоснабжение осуществляется также по двухтрубной системе (в режиме циркуляции горячей воды).

Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения района Талнах представлена на рисунке ниже (Рисунок 28).

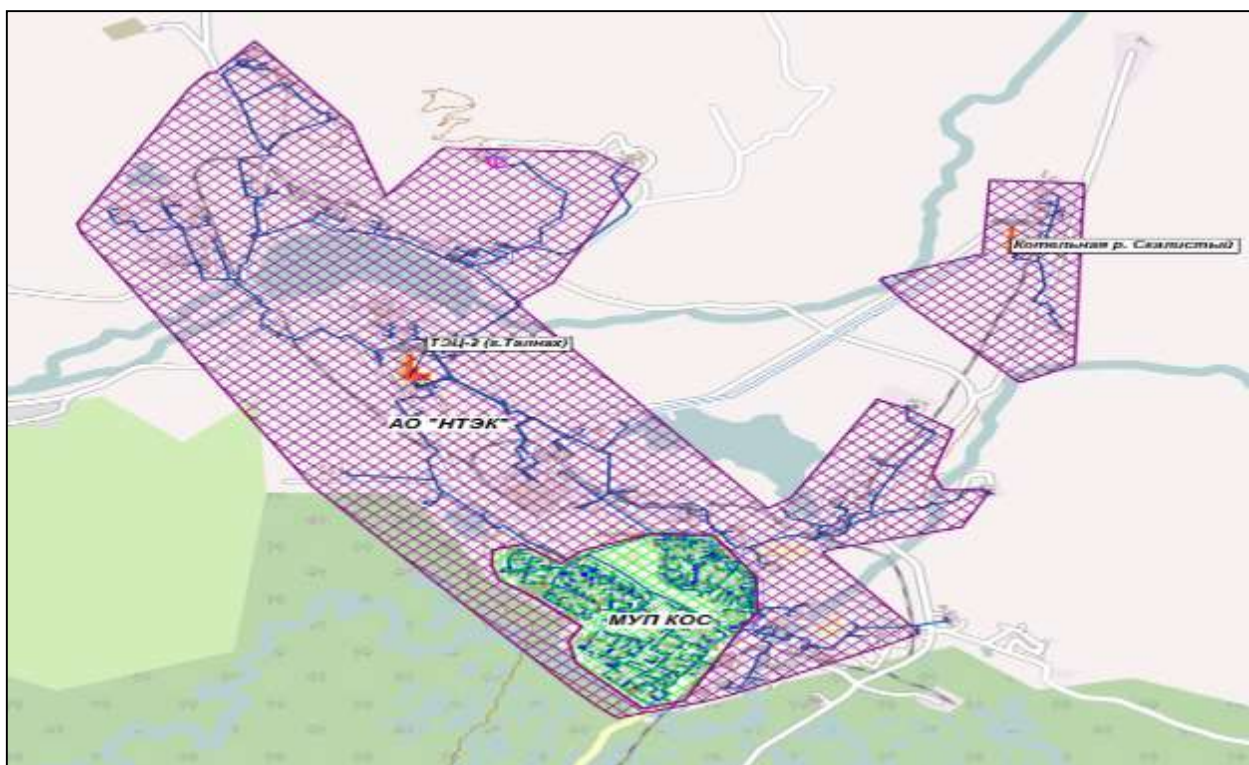


Рисунок 28 - Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения района Талнах

Централизованная система горячего водоснабжения г.п. Снежногорск.

В г.п. Снежногорск расположено два источника тепловой энергии – электростанция № 1 для теплоснабжения временного поселка и энергоблок для обеспечения тепловой энергией постоянного поселка. Теплоносителем для жилого сектора является горячая вода. Суммарная установленная тепловая мощность энергоблока – 15,33 Гкал/ч, котельной № 1 – 12,9 Гкал/ч.

Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения г.п. Снежногорск представлена на рисунке ниже (Рисунок 29).



Рисунок 29 - Зона действия централизованной системы горячего водоснабжения
г.п. Снежногорск

Централизованная система горячего водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск».

Теплоснабжение объектов ООО «Аэропорт «Норильск» осуществляется от блочно-модульной водогрейной котельной, эксплуатируемой АО «НТЭК».

На прочих территориях, не охваченных указанными выше централизованными системы горячего водоснабжения, приготовление горячей воды осуществляется с помощью индивидуальных источников (водонагреватели).

Территория МО г. Норильск относится к району распространения вечномёрзлых грунтов.

На поверхностном водозаборе № 1 из р. Норильская для предотвращения обмерзания решеток и подогрева забираемой воды в приемный ковш по отпайке из магистрали ТЭЦ-1 – ж/о Оганер подается горячая вода. Дополнительно на насосной станции установлены два электродных котла. На поверхностном водозаборе № 2 из р. Норильская также для предотвращения обмерзания решеток и подогрева воды к входным окнам в водоприемных колодцах по трубопроводу Ду 200 мм подводится подогретая вода от электродных котлов КЭВ 10000/6 (3 шт.). Также к отличительным особенностям систем водоснабжения муниципального образования город Норильск следует отнести их режим работы по «тупиковой схеме», когда крайние абоненты направлений в зимний период, во избежание замерзания водоводов, постоянно держат приоткрытой запорную арматуру на дренажах, обеспечивая тем самым постоянство расхода, помимо собственного потребления. Эксплуатация систем в указанных режимах предопределяет повышенные значения расхода воды, поступающего к потребителю, в сравнении с величинами, определенными соответствующими нормативными документами и технологическими картами.

С целью предотвращения замерзания транспортируемой по трубопроводам ЦС ХВС воды, данные трубопроводы по большей части проложены в подземных (проходных и непроходных) каналах, а также на надземных эстакадах совместно с тепловыми сетями и защищаются от промерзания теплоизолирующими материалами.

Характеристика системы горячего водоснабжения отражена также в разделе 3.2. Обосновывающих материалов.

Остаточный ресурс

подавляющее количество водопроводов ЦС ХВС, действующих на территории муниципального образования город Норильск, построены и введены в эксплуатацию более 30 лет назад.

Средневзвешенный физический износ водопроводных сетей ЦС ХВС, эксплуатируемых АО «НТЭК», составляет 80,2 %.

Средневзвешенный физический износ водопроводных сетей, находящихся в эксплуатационной зоне МУП «КОС», составляет 62,6 %.

Доля ветхих сетей ЦС ХВС, эксплуатируемых МУП «КОС», составляет 54,4%.

Потери воды

Фактические потери при транспортировке в ЦС ХВС муниципального образования город Норильск за 2025 год составили 25 465 тыс. м³, (15,7 % от объема поднятой воды), в т.ч.:

1) потери в сетях питьевого водоснабжения – 15 357,00 тыс. м³ (60,3 % от объема поднятой воды);

2) потери в сетях технического водоснабжения – 10 109 тыс. м³ (39,7 % от объема поднятой воды);

3) потери при транспортировке горячей воды – 0 тыс. м³

Потери по питьевой воде распределились следующим образом:

1) в эксплуатационной зоне АО «НТЭК» - 11 570 тыс. м³ (75,3 % потерь питьевой воды);

2) в эксплуатационной зоне МУП «КОС» - 3 787 тыс. м³ (24,7 % потерь питьевой воды).

Потери питьевой воды при транспорте в централизованных системах водоснабжения муниципального образования город Норильск за 2021-2025 гг. отражены в разделе 2.4.3.

Сети водоснабжения

Карты (схемы) существующего и планируемого размещения объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения по территории муниципального образования город Норильск приведены в электронной модели централизованной системы водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск Красноярского края.

Сети холодного водоснабжения.

Общая протяженность водопроводных сетей на территории муниципального образования город Норильск составляет 629,210 км.

В эксплуатационной зоне АО «НТЭК» на территории муниципального образования город Норильск находится 459,121 км водопроводных сетей питьевого и технического водоснабжения, что составляет 73 % общей протяженности водопроводных сетей городского округа.

В эксплуатационной зоне МУП «КОС» находится 170,09 км водопроводных сетей питьевого водоснабжения, что составляет 27 % общей протяженности водопроводных сетей городского округа.

Сводные характеристики водопроводных сетей ЦС ХВС муниципального образования город Норильск приведены в таблице ниже (Таблица 82).

**Таблица 82 – Сводные характеристики водопроводных сетей ЦС ХВС
муниципального образования город Норильск**

№ п.п.	Наименование технологической зоны холодного водоснабжения	Диаметр, мм	Протяженность водопроводных сетей, м	Год постройки	Материал	Кол-во пожарных гидрантов, шт.
1	2	3	4	5	6	7
1	Централизованная система питьевого водоснабжения, в т.ч.					
1.1	в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК», в т.ч.:					
1.1.1	в Центральном районе города Норильска (в т.ч. ж/о Оганер)	80–1000	160 483,1	1940–2023	Сталь	90
1.1.2	в районе Кайеркан	150–400	65 011,25	1964–2016	Сталь	2
1.1.3	в районе Талнах	150–500	25 439,1	1965–2024	Сталь	5
1.1.4	в п. Снежногорск	25–200	8 940,00	1973-1974	Сталь	23
1.1.5	в ООО «Аэропорт Норильск»	н.д.	11 440,40	н.д.	н.д.	н.д.
1.2	в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС», в т.ч.:					
1.2.1	в Центральном районе	50–500	99 567,50	1947–2016	Сталь	340
1.2.2	в ж/о Оганер	50-400	4 278,40	1991–1997	Сталь	26
1.2.3	в районе Кайеркан	80–600	25 143,00	1958–1994	Сталь	66
1.2.4	в районе Талнах	10–400	41 101,00	1964–1998	Сталь	131
2	Централизованная система технического водоснабжения МО г. Норильск, в т.ч.					
2.1	в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК», в т.ч.:					
2.1.1	в Центральном районе города Норильска	40-1400	111 941,5	1940–2024	Сталь	н.д.
2.1.2	в районе Талнах	100-1000	73 719,5	1974–2019	Сталь	н.д.
3	Трубопроводы прямооточного водоснабжения					
3.1	в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК», в т.ч.:					
3.1.1	в районе Талнах	700	2 146	1983	Сталь	-
-	Итого по МО г. Норильск	-	629 210,75	-	-	-

Техническая характеристика сетей водоснабжения водоводов АО «НТЭК» и сетей питьевого водоснабжения, эксплуатируемых МУП «КОС», отражена в разделе 3.4 Обосновывающих материалов.

Средневзвешенный физический износ водопроводных сетей ЦС ХВС, эксплуатируемых АО «НТЭК», составляет 80,2 %.

Средневзвешенный физический износ водопроводных сетей, находящихся в эксплуатационной зоне МУП «КОС», составляет 62,6 %.

Техническое обследование объектов ЦС ХВС, расположенных на территории муниципального образования город Норильск, принадлежащих администрации муниципального образования город Норильск и эксплуатируемых МУП «КОС» на праве хозяйственного ведения, проводилось в 2021-2022 годах.

Информация о доле ветхих сетей водоснабжения приведена в таблице ниже (Таблица 83)

Таблица 83 - Информация о доле ветхих сетей водоснабжения (на 01.05.2025)

№ п.п.	Наименование района	Протяженность, м	Протяженность ветхих трубопроводов, м	Доля ветхих сетей, %
1	2	3	4	5
1	Центральный район	99419,5	48275,88	48,6
2	Район Талнах	41101,0	12439,9	30,3
3	район Кайеркан	25143,0	18528,0	73,7
4	ж/о Оганер	4220,4	4202,4	100
-	Итого	169886,9	83450,18	51,52

Сведения о проведении и результатах технического обследования объектов ЦС ХВС, эксплуатируемых АО «НТЭК» отсутствуют.

Пожарные гидранты

На водопроводных сетях муниципального образования город Норильск всего установлено 683 ед. пожарных гидрантов. В эксплуатации АО «НТЭК» находится 120 ед. пожарных гидрантов, МУП «КОС» - 563 ед.

Сети горячего водоснабжения

На территории муниципального образования город Норильск система горячего водоснабжения организована открытым способом - с непосредственным разбором горячей воды из сетей теплоснабжения жилых, административно-бытовых и производственных зданий. В паровых тепловых сетях возврат конденсата от потребителей и конденсатоотводчиков к источнику тепла не предусмотрен. В летний период отпуск тепла на отопление не производится. Теплогенерирующее оборудование используется для нагрева воды на ГВС. В летний период горячее водоснабжение осуществляется также по двухтрубной системе (в режиме циркуляции горячей воды).

Подробная характеристика системы горячего водоснабжения отражена в разделе 3.2 Обосновывающих материалов.

Бесхозные сети

Согласно части 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении», в случае выявления бесхозных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение.

Уполномоченной на эксплуатацию бесхозных объектов ЦС ХВС на территории муниципального образования город Норильск организацией является МУП «КОС».

В муниципальном образовании город Норильск бесхозные объекты централизованных систем водоснабжения отсутствуют.

2.4.3. Балансы мощности и ресурса

Данные о фактической производительности (годовой, среднесуточной, максимальной суточной, в час максимального потребления) источников централизованного водоснабжения муниципального образования город Норильск и реализации и реализации питьевой, технической и горячей воды представлены в таблице ниже (Таблица 84).

Таблица 84 – Общий баланс подачи и реализации воды по муниципальному образованию город Норильск

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2021г.	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Водозабор (подъем) исходной воды, в т.ч.:	тыс. м³/год	155 630,00	150 212,00	147 029,00	153 725,00	162 119,00
1.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/год	126 852,00	126 351,00	120 891,00	128 081,00	136 475,00
1.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/год	51 961,00	54 694,00	52 309,00	56 777,00	56 777,00
1.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/год	74 530,00	71 316,00	68 206,00	70 888,00	79 698,00
1.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/год	133,00	126,00	121,00	186,00	186,00
1.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/год	228,00	215,00	255,00	229,00	229,00
1.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/год	28 778,00	23 861,00	26 138,00	25 644,00	25 644,00
1.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/год	1 018,00	913,00	1 290,00	998,00	998,00
1.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/год	17 213,00	13 939,00	14 639,00	15 645,00	15 645,00
1.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/год	10 547,00	9 009,00	10 209,00	9 001,00	9 001,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2021г.	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Пропущено воды через очистные сооружения, в т.ч.:	тыс. м³/год	10 942,00	11 516,00	14 228,00	10 921,00	13 009,00
2.1.	нормативно очищенная	тыс. м³/год	10 942,00	11 516,00	14 228,00	10 921,00	13 009,00
3	Подача воды в водопроводные сети, в т.ч.:	тыс. м³/год	155 631,00	150 213,00	146 572,00	153 725,00	162 119,00
3.1.	питьевой	тыс. м³/год	34 575,00	32 594,00	34 170,00	36 314,00	44 708,00
3.1.1.	В том числе транспортировка по сетям МУП "КОС"	тыс. м³/год	14 825,00	14 621,00	12 834,00	13 009,00	16 016,00
3.2.	технической	тыс. м³/год	121 055,00	117 618,00	113 893,00	117 411,00	117 411,00
3.3.	для нужд горячей воды	тыс. м³/год	21 241,44	22 313,00	23 696,00	22 614,00	22 614,00
4	Расход воды на собственные нужды эксплуатирующей организации (технологические и хозяйственно-бытовые), в т.ч.:	тыс. м³/год	73 571,00	67 906,00	60 895,00	60 310,00	60 310,00
4.1.	питьевой	тыс. м³/год	798,00	723,00	725,00	751,00	751,00
4.2.	технической	тыс. м³/год	72 773,00	67 183,00	60 170,00	59 560,00	59 560,00
5	Полезная реализация воды абонентам, в т.ч.:	тыс. м³/год	69 493,00	69 987,00	72 740,00	73 842,00	78 832,00
5.1.	питьевой, в т.ч.:	тыс. м³/год	27 409,00	25 780,00	25 772,00	26 099,00	31 089,00
5.1.1.	население	тыс. м³/год	7 614,00	7 484,00	7 580,00	7 178,00	10 850,00
5.1.2.	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. м³/год	1 800,00	1 653,00	1 782,00	1 714,00	1 764,68
5.1.3.	прочие юридические лица	тыс. м³/год	17 995,00	16 643,00	16 410,00	17 207,00	18 474,32
5.2.	технической, в т.ч.:	тыс. м³/год	42 084,00	44 207,00	46 968,00	47 743,00	47 743,00
5.2.1.	население	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. м³/год	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00
5.2.3.	прочие юридические лица	тыс. м³/год	41 991,00	44 114,00	46 875,00	47 649,00	47 649,00
5.3.	Полезная реализация горячей воды	тыс. м³/год	21 241,44	22 313,00	23 696,00	22 614,00	24 027,00
5.3.1.	население	тыс. м³/год	4 501,82	4 556,00	4 396,00	4 129,00	5 822,00
5.3.2.	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. м³/год	646,00	646,00	680,00	634,00	634,00
5.3.3.	прочие юридические лица, в т.ч.:	тыс. м³/год	16 093,62	17 112,00	18 620,00	17 852,00	17 571,00
6	Потери воды при транспортировке, в т.ч.:	тыс. м³/год	17 424,00	17 095,00	17 070,00	22 683,00	25 465,00
6.1.	питьевой	тыс. м³/год	11 226,00	10 867,00	10 315,00	12 575,00	15 357,00
6.1.1.	В том числе потери в сетях АО "НТЭК"	тыс. м³/год	6 368,00	6 091,00	7 673,00	9 464,00	11 570,00
6.1.2.	В том числе потери в сетях МУП "КОС"	тыс. м³/год	4 858,00	4 776,00	2 642,00	3 111,00	3 787,00
6.2.	технической	тыс. м³/год	6 198,00	6 228,00	6 755,00	10 109,00	10 109,00
6.3.	горячей	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Потери воды при транспортировке, в % т.ч.:	%	11,2	11,4	11,6	14,8	15,7
7.1.	питьевой	%	32,5	33,3	31,6	9,8	11,3
7.1.1.	В том числе потери в сетях АО "НТЭК"	%	18,4	18,7	23,5	7,4	7,1
7.1.2.	В том числе потери в сетях МУП "КОС"	%	32,8	32,7	20,6	23,9	23,6
7.2.	технической	%	5,1	5,3	5,9	17,8	17,8
7.3.	горячей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Среднесуточные потери воды при транспортировке, в т.ч.	тыс. м³/сут	47,70	46,80	46,80	62,10	69,80
8.1.	питьевой	тыс. м³/сут	30,80	29,80	28,30	34,50	42,10
8.2.	технической	тыс. м³/сут	17,00	17,10	18,50	27,70	27,70
8.3.	горячей	тыс. м³/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наибольшее значение подъема исходной воды в ЦС ХВС муниципального образования город Норильск осуществляется на поверхностных водозаборных сооружениях (№№ 1 и 2 на р. Норильская), суммарно 83 %.

Наибольший объем потребления питьевой воды приходится на юридические лица, в состав которых входят бюджетные и промышленные организации. Уровень потребления воды населением за 2025 год составил 13,8%, юридических лиц – 86,2%.

Наибольшее значение реализации в муниципальном образовании город Норильск приходится на техническую воду прочим юридическим лицам (промзона Норильской площадки, рудник «Заполярный», Талнахская обогатительная фабрика, рудник «Скалистый», Медный завод, Надеждинский металлургический завод и пр.).

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

В соответствии с частью 9 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», организации, осуществляющие снабжение водой, обязаны осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми или передачу которых они осуществляют.

В соответствии с данными требованиями, в целях учета общего объема забираемой водозаборными сооружениями и подаваемой в распределительные сети воды АО «НТЭК» установлены приборы технического учета на всех действующих водозаборных сооружениях и СВП.

Количество воды, потребляемой населением и другими группами потребителей, определяется по абонентам (субабонентам) в соответствии с данными учета по показаниям средств измерений. В случае отсутствия у абонента средств измерений воды, эти объемы принимаются по нормативам водопотребления.

За 2025 год в муниципальном образовании город Норильск от общего объема реализации питьевой воды порядка 26,6% определяется расчетным путем, что говорит о недостаточной оснащенности приборами коммерческого учета абонентов, а также о наличии приборов учета, не прошедших поверку (не поставленных на учет).

Уровень жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования в 2025 году, составил 73,4 %;

Уровень жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования в 2025 году, составил 72,56 %.

2.4.5. Зоны действия источников ресурсов

Система водоснабжения муниципального образования город Норильск включает в себя централизованные системы холодного и горячего водоснабжения.

Техническая вода производится для технического и частично для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

В соответствии, Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: эксплуатационная зона – зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная

по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Система холодного водоснабжения в муниципальном образовании город Норильск разделена на две эксплуатационные зоны:

- зона обслуживания АО «НТЭК»;
- зона обслуживания МУП «КОС»,

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные водозаборы, водопроводные очистные сооружения, сети, насосные станции.

Основной эксплуатирующей организацией, осуществляющей водоснабжение питьевой водой потребителей муниципального образования город Норильск, является АО «НТЭК».

«Технологическая зона водоснабжения» - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

Водоснабжение в муниципальном образовании город Норильск построено по принципу территориального зонирования (организованы зоны водоснабжения). В каждой из зон имеются водозаборные сооружения и система распределения воды.

Система холодного водоснабжения в муниципальном образовании город Норильск разделена на пять централизованных систем холодного водоснабжения, в т.ч.: четыре централизованные системы питьевого водоснабжения, одна централизованная система технического водоснабжения, описание которых приведено в разделе 3.4.2.1.

Зоны санитарной охраны — территории вокруг источников водоснабжения и водопроводных сооружений, где устанавливается особый режим, исключающий или ограничивающий возможность их загрязнения или заражения. Основной целью создания и обеспечения режима в ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.

Зоны санитарной охраны устанавливаются на всех действующих, строящихся и проектируемых водопроводах и делятся на 3 пояса с особым режимом в каждом.

В каждом из трех поясов, а также в пределах санитарно-защитной полосы, соответственно их назначению, устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение ухудшения качества воды.

Характеристика зон санитарной охраны водозаборов муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 85).

Таблица 85 - Характеристика зон санитарной охраны водозаборов муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Наименование организации, эксплуатирующей источник	Размеры поясов ЗСО		
		1 пояс	2 пояс	3 пояс
1	2	3	4	5
1	АО НТЭК/УТВС/ВЗ № 1 (р. Норильская)	100м по акватории во всех направлениях, площадь ЗСО - 0,02 км ²	границы вверх и вниз по течению реки совпадают 500 м от уреза воды	
2	АО НТЭК/УТВС/ВЗ № 2 (р. Норильская)	100м по акватории во всех направлениях	границы вверх и вниз по течению реки совпадают 500 м от уреза воды	
3	АО НТЭК/УТВС/ (оз. Подкаменное) – не эксплуатируется	100м во всех направлениях, площадь ЗСО - 0,0814 км ²	во все стороны водозабора менее 3 км	во все стороны водозабора в пределах 3 км
4	АО НТЭК/УТВС/ (оз. Алыкель)	100м во всех направлениях	границы 500 м от уреза воды вокруг озера	
5	АО НТЭК/УТВС/ (Талнахский водозабор)	радиус 50 м	Верхняя граница устанавливается по истоку реки Талнах, Нижняя граница устанавливается в 250 м ниже по течению реки от крайней скважины водозабора (АР-	

№ п.п.	Наименование организации, эксплуатирующей источник	Размеры поясов ЗСО		
		1 пояс	2 пояс	3 пояс
1	2	3	4	5
			3, 36). Боковые границы второго пояса ЗСО располагаются на расстоянии 0,5-1 км от уреза реки.	
6	АО НТЭК/УТВС/ (Ергалахский водозабор)	радиус 30 м	Верхняя граница устанавливается по истоку реки Ергалах. Нижняя граница устанавливается в 250 м ниже по течению реки от крайней скважины водозабора (Е-3). Боковые границы второго пояса ЗСО располагаются на расстоянии 0,5-1 км от уреза реки.	
			Верхняя и нижняя границы третьего пояса ЗСО совпадают с границами второго пояса, боковые - проходят по линии водоразделов.	
7	АО НТЭК/УТВС/ (Амбарнинский водозабор)	радиус 30 м	Второй пояс ЗСО ограничивает территорию вверх по потоку от скважины АА-306 - 200 м. Границы третьего пояса ЗСО устанавливаются вверх по потоку от крайней скважины водозабора (АА-306) на расстоянии 3,6 км. Границы второго и третьего поясов ЗСО совмещаются и устанавливаются вниз по потоку на расстоянии 150 м от крайней эксплуатационной скважины АА-3.	
8	АО НТЭК/УХГЭС/ (Хантайское водохранилище)	вверх 184м, вниз по течению 122,4 м, боковые границы 122,4 м.	5 км, боковые 500 м	

Указанные ЗСО соответствуют санитарно-эпидемиологическим нормам и внесены в реестр санитарно-эпидемиологических заключений проектов ЗСО.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом

Уровень резерва производственных мощностей водозаборных сооружений составляет 39,0 %, водоочистных сооружений – 78,4 %.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов производственных мощностей систем питьевого водоснабжения в зонах действия источников централизованного водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск отражен в таблице ниже (Таблица 86).

Таблица 86- Анализ имеющихся резервов (дефицита) мощности централизованной системы водоснабжения муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2021г.	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Среднесуточный забор (подъем) воды, в т.ч.	тыс. м³/сут	426,4	411,5	401,6	421,2	444,2
1.1.	питьевой	тыс. м³/сут	94,7	89,3	89,5	99,5	122,5
1.2.	технической	тыс. м³/сут	331,7	322,2	312	321,7	321,7
1.3.	для нужд горячего водоснабжения	тыс. м³/сут	58,2	61,1	64,9	62,0	62,0
2.	Забор (подъем) воды в сутки максимального водопотребления (требуемая мощность водозаборных сооружений/СВП), в т.ч.:	тыс. м³/сут	511,7	493,8	483,4	505,4	520,3
2.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	417	415,4	397,4	421,1	450,1
2.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/сут	170,8	179,8	172	186,7	186,7
2.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/сут	245	234,5	224,2	233,1	262

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2021г.	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/сут	0	0	0	0	0
2.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/сут	0,4	0,4	0,4	0,6	0,6
2.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/сут	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8
2.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	94,6	78,4	85,9	84,3	70,3
2.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	3,3	3	4,2	3,3	2,7
2.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	56,6	45,8	48,1	51,4	42,9
2.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	34,7	29,6	33,6	29,6	24,7
3.	Забор (подъем) воды в сутки максимального водопотребления (требуемая мощность водозаборных сооружений/СВП), в т.ч.:	тыс. м³/сут	511,7	493,8	481,9	505,4	533
3.1.	питьевой	тыс. м³/сут	113,7	107,2	107,4	119,4	147
3.2.	технической	тыс. м³/сут	398	386,7	374,4	386	386
3.3.	для нужд горячего водоснабжения	тыс. м³/сут	69,9	73,4	77,9	74,3	74,3
4.	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений	тыс. м³/сут	937,8	798,6	798,6	853,1	853,1
4.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	723	633	633	633	633
4.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/сут	360	270	270	270	270
4.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/сут	360	360	360	360	360
4.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/сут	0	0	0	0	0
4.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/сут	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/сут	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	214,8	165,6	165,6	220,1	220,1
4.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	28,8	9,6	9,6	14,9	14,9
4.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	96	96	96	109,7	109,7
4.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	90	60	60	95,5	95,5
5.	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений	тыс. м³/сут	426,1	304,8	315,2	347,7	332,8
5.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	306	217,6	235,6	211,9	182,9
5.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/сут	189,2	90,2	98	83,3	83,3
5.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/сут	115	125,5	135,8	126,9	98
5.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/сут	0	0	0	0	0
5.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/сут	0,6	0,7	0,7	0,5	0,5
5.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/сут	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
5.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	120,2	87,2	79,7	135,8	149,8
5.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	25,5	6,6	5,4	11,6	12,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2021г.	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	39,4	50,2	47,9	58,3	66,8
5.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	55,3	30,4	26,4	65,9	70,8
6.	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений	%	45,4	38,2	39,5	40,8	39,0
6.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	%	42,3	34,4	37,2	33,5	28,9
6.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	%	52,5	33,4	36,3	30,9	30,9
6.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	%	31,9	34,9	37,7	35,3	27,2
6.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	%	59,5	61,6	63,2	44,3	44,3
6.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	%	61,0	63,2	56,3	60,3	60,3
6.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	%	56,0	52,7	48,1	61,7	68,1
6.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	%	88,4	68,7	55,8	78,0	81,6
6.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	%	41,1	52,3	49,9	53,1	60,9
6.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	%	61,5	50,6	44,1	69,0	74,2
7.	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м³/сут	30,0	31,6	39,0	29,9	35,6
8.	Производительность СВП МО города Норильск	тыс. м³/сут	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
8.1.	ОС г. Норильска	тыс. м³/сут	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
8.2.	ОС г. Оганера	тыс. м³/сут	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
8.3.	ВОС (ВПУ аэропорта "Норильск")	тыс. м³/сут	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
9.	Резерв (дефицит) производительности СВП	тыс. м³/сут	134,8	133,2	133,2	134,9	129,2
10.	Резерв (дефицит) производительности СВП	%	81,8	80,8	80,8	81,8	78,4

Дефициты производственных мощностей системы водоснабжения муниципального образования город Норильск не выявлены.

Показатели резерва и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения определены на основании сопоставления установленной мощности головных сооружений водоснабжения и объемов подачи воды в сутки максимального водопотребления.

В перспективе строительства новых источников системы водоснабжения на территории муниципального образования город Норильск не планируется.

Уровень резерва производственных мощностей водозаборных сооружений к 2045 году составит 21,4 %, водоочистных сооружений – 45,3 %.

Перспективный баланс загрузки мощностей системы водоснабжения муниципального образования город Норильск на период до 2045 года приведен в таблице ниже (Таблица 87). Анализ перспективных резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения приведен в разделе 2.3.

Таблица 87–Анализ перспективных резервов и дефицитов обеспечения питьевой водой потребителей муниципального образования
город Норильск на период до 2045 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Среднесуточный забор (подъем) воды, в т.ч.	тыс. м³/сут	459,8	478,2	496,4	514,0	531,7	589,8	595,8	594,0
1.1.	питьевой	тыс. м³/сут	138,1	156,5	174,7	192,4	210,0	268,1	274,1	272,4
1.2.	технической	тыс. м³/сут	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7
1.3.	для нужд горячего водоснабжения	тыс. м³/сут	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
2.	Забор (подъем) воды в сутки максимального водопотребления (требуемая мощность водозаборных сооружений/СВП), в т.ч.:	тыс. м³/сут	535,8	554,6	573,2	591,1	609,0	667,6	672,9	670,7
2.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	449,2	451,6	453,9	455,4	456,9	459,9	455,4	453,2
2.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/сут	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7	186,7
2.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/сут	261,1	263,6	265,8	267,4	268,9	271,9	267,3	265,2
2.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/сут	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/сут	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	86,6	103	119,3	135,7	152,1	207,7	217,5	217,5
2.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	4	5,2	6,4	7,6	8,8	13,0	13,7	13,7
2.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	50,3	57,7	65,1	72,5	79,9	105,1	109,5	109,5
2.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	32,4	40,1	47,9	55,6	63,3	89,6	94,3	94,3
3.	Забор (подъем) воды в сутки максимального водопотребления (требуемая мощность водозаборных сооружений/СВП), в т.ч.:	тыс. м³/сут	551,7	573,8	595,7	616,9	638,0	707,7	715,0	712,9
3.1.	питьевой	тыс. м³/сут	165,7	187,8	209,7	230,8	252,0	321,7	329,0	326,8
3.2.	технической	тыс. м³/сут	386	386	386	386,0	386,0	386,0	386,0	386,0
3.3.	для нужд горячего водоснабжения	тыс. м³/сут	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
4.	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений	тыс. м³/сут	853,1	853,1	853,1	853,1	853,1	853,1	853,1	853,1
4.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	633	633	633	633,0	633,0	633,0	633,0	633,0
4.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/сут	270	270	270	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
4.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/сут	360	360	360	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
4.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/сут	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/сут	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/сут	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1	220,1
4.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
4.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7
4.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений	тыс. м³/сут	317,3	298,5	279,9	262,0	244,1	185,5	180,3	182,4
5.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	183,8	181,4	179,1	177,6	176,1	173,1	177,7	179,8
5.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/сут	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
5.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/сут	98,9	96,4	94,2	92,6	91,1	88,1	92,7	94,8
5.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/сут	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/сут	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/сут	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/сут	133,5	117,1	100,8	84,4	68,0	12,4	2,6	2,6
5.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	10,9	9,7	8,5	7,3	6,1	1,9	1,2	1,2
5.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	59,4	52	44,6	37,2	29,8	4,6	0,2	0,2
5.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/сут	63,1	55,4	47,6	39,9	32,2	5,9	1,2	1,2
6.	Резерв (дефицит) производительности водозаборных сооружений	%	37,2	35,0	32,8	30,7	28,6	21,7	21,1	21,4
6.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	%	29,0	28,7	28,3	28,1	27,8	27,3	28,1	28,4
6.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	%	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
6.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	%	27,5	26,8	26,2	25,7	25,3	24,5	25,7	26,3
6.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	%	44,3	44,3	44,3	44,4	44,4	44,4	44,4	44,3
6.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	%	60,3	60,3	60,3	60,4	60,4	60,4	60,4	60,3
6.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	%	60,7	53,2	45,8	38,3	30,9	5,6	1,2	1,2
6.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	%	73,5	65,3	57,2	49,0	40,8	13,1	8,2	8,2
6.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	%	54,2	47,4	40,7	33,9	27,2	4,2	0,2	0,2
6.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	%	66,1	58,0	49,9	41,8	33,7	6,1	1,3	1,3
7.	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м³/сут	41,7	47,7	53,8	59,9	65,9	86,5	90,1	90,1
8.	Производительность СВП МО города Норильск	тыс. м³/сут	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
8.1.	ОС г. Норильска	тыс. м³/сут	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
8.2.	ОС г. Оганера	тыс. м³/сут	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
8.3.	ВОС (ВПУ аэропорта "Норильск")	тыс. м³/сут	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
9.	Резерв (дефицит) производительности СВП	тыс. м³/сут	123,1	117,1	111,0	111,0	111,0	80,70	74,70	74,70
10.	Резерв (дефицит) производительности СВП	%	74,7	71,0	67,4	67,4	67,4	49,0	45,3	45,3

2.4.7. Надежность работы системы

В соответствии с п. 4.4. СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» централизованные системы водоснабжения по степени обеспеченности подачи воды подразделяются на три категории.

Объединенные хозяйственно-питьевые и производственные водопроводы населенных пунктов при числе жителей в них более 50 тыс. чел. следует относить к I категории; от 5 до 50 тыс. чел. — ко II категории; менее 5 тыс. чел. — к III категории.

Согласно п. 7.4 СП 31.13330 система водоснабжения в муниципальном образовании город Норильск по степени обеспеченности подачи воды принадлежит к I категории. Для данной категории допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчетного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 суток. Перерыв в подаче воды при снижении подачи ниже указанного предела допускается на время выключения поврежденных и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин.

Средний уровень износа сетей водоснабжения по состоянию на 01.01.2026 по данным АО «НТЭК» составляет 80,2 %, сетей водоснабжения МУП «КОС» - 62,6 %.

По данным теплоснабжающих организаций аварий на сетях водоснабжения за 2021-2025 годы не зафиксированы.

Уровень потерь при транспортировке в сетях водоснабжения за 2021-2025 год увеличился с 11,2 % до 15,7 %.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь необходимо проводить своевременную замену запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Запорно-регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа жителей и промышленных предприятий при производстве аварийно-восстановительных работ.

Необходимо проводить замены стальных трубопроводов на полиэтиленовые. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляются в соответствии с приказом Госстроя РФ от 30.12.1999 №168 «Об утверждении «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации». Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» путем осуществления лабораторно-производственного контроля со стороны ресурсоснабжающих организаций и государственного контроля со стороны Управления федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Красноярскому краю (Управление Роспотребнадзора по Красноярскому краю).

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода муниципального образования город Норильск признана качественной.

2.4.8. Качество поставляемого ресурса

В муниципальном образовании город Норильск, с учётом качества воды, поднимаемой из скважин подземных водозаборов (Амбарнинский, Ергалахский, Талнахский водозаборы), водоподготовка сводится к осаждению в сборных резервуарах песка, поступающего в небольших количествах из скважин инфильтрационных водозаборов. Водоочистной комплекс в данном случае отсутствует, по этой причине сброс (утилизация) промывных вод, являющихся серьёзным источником загрязнения окружающей среды, также отсутствует.

В 1996 году на озере Подкаменное была введена в эксплуатацию станция осветления, которая входит в состав ПНС 13бис. Сточные воды, образующиеся после промывки фильтров, отводятся в ЛОС (строительство завершено в декабре 2014 года, ввод в эксплуатацию осуществлен в 3 квартале 2015 года) и далее по самотечному трубопроводу в реку Далдыкан.

Вода, поступающая с поверхностного водозабора №2, используется для технического водоснабжения и подвергается предварительному хлорированию раствором гипохлорита натрия. Реагент ГХН применяется в виде водного раствора и безопасен в обращении, при хранении и использовании гипохлорита натрия практически отсутствует выделение газообразного хлора, в связи с чем воздействие на воздушное пространство незначительно.

Вода, поступающая с поверхностного водозабора №1, доводится до нормативных значений на очистных сооружениях центрального района города Норильска.

Основными сооружениями для очистки воды на ВОС являются контактные осветлители. В результате промывки осветлителей, накопившиеся в загрузке загрязнения, выносятся с промывной водой и сбрасываются в водоемы. Обратного и повторного водоснабжения на очистных станциях не предусмотрено.

Очистные сооружения г. Норильска служат для очистки воды из реки Норильская согласно требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», раздел IV. Санитарно-эпидемиологические требования к качеству воды питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Очистка воды происходит в следующем порядке:

1. Коагулирование.
2. Флокулирование.
3. Фильтрация.
4. Хлорирование.

В состав очистных сооружений входит:

- входная камера;
- реагентное хозяйство;
- контактные осветлители; - гипохлоритная; - песковое хозяйство.

После выполнения всех необходимых обработок вода питьевого качества подается потребителям.

Согласно СанПиН 1.2.3685-2021 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» количество и периодичность проб воды в местах водозабора, отбираемых для лабораторных исследований, устанавливаются с учетом требований, указанных в таблице ниже (Таблица 88).

Таблица 88– Требования СанПиН о кратности отбора проб воды

№ п/п	Виды показателей	Количество проб в течение одного года, не менее	
		Для подземных источников	Для поверхностных источников
1	Микробиологические	4 (по сезонам года)	12 (ежемесячно)
2	Паразитологические	не проводятся	-
3	Органолептические	4 (по сезонам года)	12 (ежемесячно)
4	Обобщенные показатели	-	-
5	Неорганические и органические вещества	1	4 (по сезонам года)
6	Радиологические	1	1

Производственный контроль за качеством забираемых вод, работой водопроводных очистных сооружений, качеством питьевой воды, подаваемой в распределительную сеть г. Норильска, осуществляется производственной лабораторией аналитического контроля АО «НТЭК».

Несмотря на высокий уровень износа, АО «НТЭК» обеспечивает высокое качество водоподготовки. Качество воды в водопроводных сетях на территории муниципального образования город Норильск соответствует санитарным нормам.

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода муниципального образования город Норильск признана качественной.

2.4.9. Воздействие на окружающую среду

Сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки, являются одним из источников загрязнения поверхностных водных объектов.

Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водный объект, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества гидробионтов, способствующего процессам самоочищения.

До недавнего времени хлор являлся основным обеззараживающим агентом, применяемым для водоподготовки.

Серьезным недостатком метода обеззараживания воды хлорсодержащими агентами является образование в процессе водоподготовки высокотоксичных хлорорганических соединений. Галогенсодержащие соединения отличаются не только токсичными свойствами, но и способностью накапливаться в тканях организма. Поэтому даже малые концентрации хлорсодержащих веществ будут оказывать негативное воздействие на организм человека за счет концентрирования в различных тканях.

Кроме того, особую опасность вызывает транспортировка и хранение больших объемов хлора в населенной местности, в т.ч. в связи с возросшей угрозой террористических актов. Серьезность ущерба, наносимого хлором в случае чрезвычайной ситуации, не сравнимо с затратами, связанными с переходом на обеззараживание воды гипохлоритом натрия.

Водные растворы гипохлорита натрия стали использоваться с зарождения хлорной промышленности. Благодаря высокой антибактериальной активности и широкому спектру действия на различные микроорганизмы, это средство продолжает удерживаться на рынке дезинфицирующих препаратов и является вторым по объему применения после использования хлора.

С целью исключения риска утечки жидкого хлора и возникновения техногенной катастрофы предусмотрены мероприятия по внедрению технологии обеззараживания воды на основе гипохлорита натрия (либо похожей технологии без жидкого хлора).

С конца 70-х годов в ряде развитых стран Европы и в США в результате поисков альтернативы хлорированию было достигнуто значительное улучшение качества источников излучения и конструкций реакторов, а также их удешевление. УФ-технология достигла стадии, когда стало возможным создание экономичных и эффективных установок УФ-обеззараживания, в т.ч. для крупных станций очистки питьевой воды. Одним из существенных преимуществ УФ обеззараживания в отличие от химических реагентов является то, что процесс облучения абсолютно не изменяет вкусовых качеств воды.

Применение технологий УФ – обеззараживания позволяет значительно снизить негативное влияние на окружающую среду.

Все мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды, могут быть отнесены к мероприятиям по охране окружающей среды и здоровья населения. Эффект от внедрения данных мероприятий – улучшение здоровья и качества жизни граждан.

В соответствии с критериями качества питьевой воды, разработанными Федеральной службой Роспотребнадзора, питьевая вода муниципального образования город Норильск признана качественной.

На данный момент АО «НТЭК» ежегодно реализует комплекс водоохраных мероприятий, в целях исключения загрязнения водных объектов муниципального образования город Норильск.

Развитие технической составляющей системы водоснабжения, а также повышение параметров энергосбережения, снижение показателей аварийности и утечек положительно сказывается на степени воздействия на окружающую среду.

В долгосрочной перспективе все предложенные к реализации мероприятия оказывают только положительное воздействие на окружающую среду, способствуют более рациональному расходованию ресурсов (воды и энергии), а также улучшению санитарно-эпидемиологической обстановки муниципального образования город Норильск.

2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения о размере тарифов на холодное и горячее водоснабжение, поставляемые потребителям муниципального образования город Норильск, утверждены приказами Министерства тарифной политики Красноярского края и приведены в таблицах ниже (Таблица 89 - Таблица 90).

Расчетная величина однокомпонентного тарифа на горячую воду в системе горячего водоснабжения, населению и исполнителям коммунальных услуг для населения муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 91).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2026 год установлены на период с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

Таблица 89 - Тарифы на питьевую и техническую воду для потребителей муниципального образования город Норильск, руб./куб. м.

№	Наименование организации	территория обслуживания	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Порядок учёта НДС в тарифе	2025		2026		2027		2028		
						с	с	с	с	с	с	с	с	
						01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.	01.01. по 30.09.	01.10. по 31.12.	01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.	01.01. по 30.06.	01.07. по 31.12.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	АО «НТЭК»	СЦВ №1 «Муниципальные образования г. Норильск, п. Светлогорск Туруханского района»	Питьевое водоснабжение	Тариф на питьевую воду для прочих потребителей	Без НДС	54,42	62,58	62,58	68,84	61,15	64,82	64,82	69,74	
				Тариф на питьевую воду для населения	с НДС	65,30	75,10	76,35	83,98	73,38	77,78	77,78	83,69	
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края				от 11.12.2023 № 853-в (с изм. от 18.12.2025 № 611-в)								
		СЦВ №1 «Муниципальное образование г. Норильск»	Техническая вода	Тариф на техническую воду для прочих потребителей	Без НДС	9,49	15,66	15,66	22,76	10,76	11,41	11,41	12,34	
приказ Министерства тарифной политики Красноярского края				от 11.12.2023 № 857-в (с изм. от 16.12.2025 № 528-в)										
2	МУП «КОС»	Тарифы на транспортировку холодной воды по сетям МУП «КОС»			Без НДС	31,20	37,44	37,44	41,18	34,23	35,94	35,94	37,88	
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края				от 14.12.2023 № 910-в (с изм. от 16.12.2025 № 536-в)								

Таблица 90 - Тарифы на горячую воду для потребителей муниципального образования город Норильск

№	Наименование организации	территория обслуживания	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Порядок учёта НДС в тарифе	2025		2026		2027		2028			
						с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.09.	с 01.10. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
1	АО «НТЭК»	с использованием закрытых систем, горячего водоснабжения от электрокотельной в п. Снежногорск и от электрокотельной в. Светлогорск	компонент на холодную воду, руб./м3	для прочих потребителей	Без НДС	54,42	62,58	62,58	68,84	61,15	64,82	64,82	69,74		
				для населения	с НДС	65,30	75,10	76,35	83,98	73,38	77,78	77,78	83,69		
			компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал	для прочих потребителей	Без НДС	1 197,97	1 377,67	1 377,67	1 515,44	1 371,56	1 467,57	1 467,57	1 570,30		
				для населения	с НДС	1 437,56	1 653,20	1 680,76	1 848,84	1 645,87	1 761,08	1 761,08	1 884,36		
		с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от ТЭЦ	компонент на холодную воду, руб./м3	для прочих потребителей	Без НДС	54,42	62,58	62,58	68,84	61,15	64,82	64,82	69,74		
				для населения	с НДС	65,30	75,10	76,35	83,98	73,38	77,78	77,78	83,69		
			компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал	для прочих потребителей	Без НДС	1 422,86	1 622,06	1 622,06	1 784,27	1 629,03	1 743,06	1 743,06	1 865,07		
				для населения	с НДС	1 707,43	1 946,47	1 978,91	2 176,81	1 954,84	2 091,67	2 091,67	2 238,08		
		с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной аэропорт "Алыкель"	компонент на холодную воду, руб./м3	для прочих потребителей	Без НДС	54,42	62,58	62,58	68,84	61,15	64,82	64,82	69,74		
				для населения	с НДС	65,30	75,10	76,35	83,98	73,38	77,78	77,78	83,69		
			компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал	для прочих потребителей	Без НДС	3 439,39	3 955,30	3 955,30	4 350,83	3 937,76	4 213,40	4 213,40	4 508,34		
				для населения	с НДС	4 127,27	4 746,36	4 825,47	5 308,01	4 725,31	5 056,08	5 056,08	5 410,01		
		с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной БМК	компонент на холодную воду, руб./м3	для прочих потребителей	Без НДС	37,67	43,32	43,32	47,65	41,53	43,61	43,61	46,35		
				для населения	с НДС	45,20	51,98	52,85	58,13	49,84	52,33	52,33	55,62		
			компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал	для прочих потребителей	Без НДС	6 105,79	7 021,66	7 021,66	7 723,83	6 990,52	7 479,86	7 479,86	8 003,45		
				для населения	с НДС	7 326,95	8 425,99	8 566,43	9 423,07	8 388,62	9 975,83	9 975,83	10 604,14		
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края						от 11.12.2023 № 309-п (с изм. от 19.12.2025 № 259-п)							
		2	АО «НТЭК»	с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от электробойлерной п. Снежногорск	компонент на холодную воду, руб./м3	для прочих потребителей	Без НДС	54,42	62,58	62,58	68,84	61,15	64,82	64,82	69,74
						для населения	с НДС	65,30	75,10	76,35	83,98	73,38	77,78	77,78	83,69
					компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал	для прочих потребителей	Без НДС	1 197,97	1 377,67	1 377,67	1 515,44	1 371,56	1 467,57	1 467,57	1 570,30
						для населения	с НДС	1 437,56	1 653,20	1 680,76	1 848,84	1 645,87	1 761,08	1 761,08	1 884,36

№	Наименование организации	территория обслуживания	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Порядок учёта НДС в тарифе	2025		2026		2027		2028			
						с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.09.	с 01.10. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		
		с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от ТЭЦ	компонент на холодную воду, руб./м3	для прочих потребителей	Без НДС	9,49	15,66	15,66	22,76	10,76	11,41	11,41	12,34		
				для населения	с НДС	11,39	18,79	19,11	27,77	12,91	13,69	13,69	14,81		
			компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал	для прочих потребителей	Без НДС	1 422,86	1 622,06	1 622,06	1 784,27	1 629,03	1 743,06	1 743,06	1 865,07		
				для населения	с НДС	1 707,43	1 946,47	1 978,91	2 176,81	1 954,84	2 091,67	2 091,67	2 238,08		
			с использованием открытых систем-теплоснабжения (горячего водоснабжения) от котельной № 7 и от котельной «Дукла	компонент на холодную воду, руб./м3	для прочих потребителей	Без НДС	37,67	43,32	43,32	47,65	41,53	43,61	43,61	46,35	
					для населения	с НДС	45,20	51,98	52,85	58,13	49,84	52,33	52,33	55,62	
				компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал	для прочих потребителей	Без НДС	1 727,71	1 986,87	1 986,87	2 185,56	1 978,06	2 116,52	2 116,52	2 264,68	
					для населения	с НДС	2 073,25	2 384,24	2 423,98	2 666,38	2 373,67	2 539,82	2 539,82	2 717,62	
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края						от 11.12.2023 № 308-п (с изм. от 19.12.2025 № 258-п)							

Таблица 91 – Расчетная величина однокомпонентного тарифа на горячую воду в системе горячего водоснабжения, населению и исполнителям коммунальных услуг для населения муниципального образования город Норильск

№	Наименование организации	территория обслуживания	Вид товара (услуги)/вид деятельности	2025		2026		2027		2028	
				с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.09.	с 01.10. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Закрытая система отопления										
1.	норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды	приказ Министерства промышленности, энергетики и ЖКХ Красноярского края от 04.12.2020 № 14-38н	Закрытая система отопления, с изолированными стояками, с полотенцесушителем	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623
1.1.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр	с использованием закрытых систем, горячего водоснабжения от электродкотельной в п. Снежногорск и от электродкотельной в. Светлогорск	Прочие потребители	129,05	148,41	148,41	163,25	146,60	156,25	156,25	167,57
			Население (с НДС)	154,86	178,09	181,06	199,16	175,92	187,50	187,50	201,09
1.2.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от ТЭЦ	Прочие потребители	143,06	163,63	163,63	180,00	162,64	173,41	173,41	185,93
			Население (с НДС)	171,67	196,37	199,64	219,60	195,17	208,09	208,09	223,12
1.3.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной аэропорт "Алыкель"	Прочие потребители	268,69	309,00	309,00	339,90	306,47	327,31	327,31	350,61
			Население (с НДС)	322,43	370,80	376,98	414,67	367,77	392,77	392,77	420,73
1.4.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной БМК	Прочие потребители	418,06	480,77	480,77	528,84	477,04	509,61	509,61	544,96
			Население (с НДС)	501,67	576,92	586,54	645,19	572,45	611,52	611,52	653,96
	открытая система отопления										
2.	норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды	приказ Министерства промышленности, энергетики и ЖКХ Красноярского края от 04.12.2020 № 14-38н	открытая система отопления, с изолированными стояками, с полотенцесушителем	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649
2.1.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр	с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от электробойлерной п. Снежногорск	Прочие потребители	132,17	151,99	151,99	167,19	150,16	160,07	160,07	171,65
			Население (с НДС)	158,60	182,39	185,43	203,97	180,20	192,07	192,07	205,98
2.2.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр	с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от ТЭЦ	Прочие потребители	101,83	120,93	120,93	138,56	116,48	124,53	124,53	133,38
			Население (с НДС)	122,20	145,12	147,54	169,04	139,78	149,44	149,44	160,06
2.3.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр	с использованием открытых систем-теплоснабжения (горячего водоснабжения) от котельной № 7 и от котельной «Дукла	Прочие потребители	149,80	172,27	172,27	189,49	169,91	180,97	180,97	193,33
			Население (с НДС)	179,75	206,72	210,17	231,18	203,89	217,16	217,16	231,99

Структура цен (тарифов) в сфере водоснабжения муниципального образования город Норильск состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на холодное и горячее водоснабжение, платы за техническую воду и платы за подключение к системе водоснабжения.

Плата за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе холодного водоснабжения.

Тариф для МУП «КОС» на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения муниципального образования город Норильск, установленный приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2025 № 544-в отражен в таблице ниже (Таблица 92).

Таблица 92 - Тарифы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения города Норильска на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)

№ п/п	Наименование ставки тарифов	Единица измерения	Значение ставки тарифа по периодам регулирования (без учета НДС)
1	2	3	4
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети ($T_{п.м.}$)	тыс. руб./ куб. м./сутки	13,687
2	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети (Td^{np})	тыс.руб./км	25 671,911

Тариф для АО «НТЭК» на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения муниципального образования город Норильск, установленная приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2025 № 540-в отражен в таблице ниже (Таблица 93).

Таблица 93 - Тарифы АО «НТЭК» на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения на территории города Норильска на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)

№ п/п	Наименование ставки тарифов	Единица измерения	Значение ставки тарифа по периодам регулирования (без учета НДС)
1	2	3	4
1	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку водопроводной сети ($T_{п.м.}$)	тыс. руб./ куб. м./сутки	207,64
2	Ставка тарифа на протяженность водопроводной сети (Td^{np}) по диаметрам (d):		
2.1	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром до 50 мм	тыс. руб./км	38 406,73
2.2	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 50 мм до 100 мм	тыс. руб./км	40 924,30
2.3	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб./км	49 445,13
2.4	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб./км	53 109,67

№ п/п	Наименование ставки тарифов	Единица измерения	Значение ставки тарифа по периодам регулирования (без учета НДС)
1	2	3	4
2.5	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб./км	77 038,24

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе

Анализ существующего состояния системы водоснабжения муниципального образования город Норильск установил наличие следующих особенностей и проблем:

1) централизованная система питьевого водоснабжения Центрального района (в т.ч. ж/о Оганер) и района Кайеркан:

1.1) высокий физический износ водопроводных сетей;

2) централизованная система питьевого водоснабжения района Талнах:

2.1) высокий физический износ водопроводных сетей;

3) централизованная система питьевого водоснабжения г.п. Снежногорск:

3.1) высокий физический износ водопроводных сетей;

3.2) низкий уровень автоматизации и энергосбережения: установка автоматики и защиты на водозаборе отсутствует;

4) централизованная система питьевого водоснабжения ООО «Аэропорт «Норильск»:

4.1) высокий физический износ водопроводных сетей;

5) централизованная система технического водоснабжения МО г. Норильск:

5.1) высокий физический износ водопроводных сетей.

6) централизованные системы горячего водоснабжения, работают по открытой системе (за исключением ЦС ГВС ООО «Аэропорт «Норильск»).

На территории муниципального образования город Норильск предусматривается сохранение и развитие существующей централизованной системы водоснабжения с объединенным хозяйственно-питьевым и противопожарным водопроводом, с использованием в качестве источника водоснабжения подземных и поверхностных вод. Сохранение существующих сетей и объектов водоснабжения предусмотрено с последующей заменой оборудования и сетей на расчетный срок по мере их физического и морального износа.

Качество воды должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и СанПиН 2.1.3684-21.

Предлагается выполнить подключение планируемой застройки к централизованной системе водоснабжения путем прокладки магистральных сетей водоснабжения.

Для обеспечения надёжности и бесперебойной работы централизованной системы водоснабжения предлагается выполнять поэтапную модернизацию (реконструкцию) сетей водоснабжения со сверхнормативным сроком службы, объектов водоснабжения с заменой оборудования с высоким износом на современное и энергоэффективное оборудование и выполнять своевременный ремонт зданий объектов водоснабжения. В случае невозможности полной реконструкции объектов и сетей водоснабжения (в результате инструментального обследования, по конструктивным причинам и т.д.) необходимо выполнять строительство новых с применением оборудования и конструктивных решений, отвечающих современным требованиям.

В случае отсутствия диспетчеризации и автоматизации процессов на объектах водоснабжения, в том числе контрольно-измерительных приборов, рекомендуется выполнить их установку. Для сокращения объема нереализованной воды (технологические потери, организационно-учетные, естественная убыль, утечки и хищения при ее транспортировании, хранении, распределении, коммерческие потери) и выявления причин

потерь воды в промышленных и жилых районах необходимо произвести установку приборов учета.

Проектируемую и реконструируемую сеть предлагается выполнить в современной тепловой изоляции совместно с сетями теплоснабжения. Способ прокладки – подземный, надземный.

Согласно Федеральному закону № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. Необходимо выполнить реконструкцию системы горячего водоснабжения с переходом на закрытую систему.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 8 Обосновывающих материалов.

Детальный анализ системы водоснабжения муниципального образования город Норильск представлен в разделе 3.4 Обосновывающих материалов.

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.5.1. Институциональная структура

На территории муниципального образования город Норильск существует централизованная и локальная системы водоотведения.

Централизованная система водоотведения муниципального образования город Норильск представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойный прием стоков от населения, предприятий и организаций города, транспортировку и очистку сточных вод на комплексные очистные сооружения перед сбросом в водные объекты.

Регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения на территории муниципального образования город Норильск осуществляют:

1) Гарантирующая организация – МУП «КОС» (на основании Постановления Администрации города Норильска от 14.06.2013 № 266 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы водоотведения на территории муниципального образования город Норильск, установлении зоны ее деятельности и утверждении схем централизованной системы водоотведения»), осуществляющая водоотведение, в том числе очистку сточных вод, обращение с осадком сточных вод абонентов;

2) АО «НТЭК»:

2.1) Транзитная организация, осуществляющая прием и транспортировку сточных вод абонентов в промзоне района Талнах города Норильска до очистных сооружений МУП «КОС» (КНС и канализационные сети, находящиеся в собственности АО «НТЭК», до 2023 года включительно эксплуатировались МУП «КОС»). Начиная с 2024 года данные объекты не эксплуатируются МУП «КОС» и находятся в эксплуатационной зоне АО «НТЭК»);

2.2) Транзитная организация, осуществляющая прием и транспортировку сточных вод абонентов городского поселка Снежногорск до очистных сооружений, МУП «КОС»;

2.3) Организация, осуществляющая водоотведение в промзоне Центрального района города Норильск.

Перечень организаций водо-канализационного хозяйства (далее – ВКХ), осуществляющих эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения на территории муниципального образования город Норильск, представлен в таблице ниже (Таблица 94).

Таблица 94 - Перечень организаций ВКХ, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения на территории муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Полное наименование	Сокращенное наименование	Юридический адрес	ИНН	Виды осуществляемой регулируемой деятельности в сфере водоотведения
1	2	3	4	5	6
1	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»	МУП «КОС»	663302, Красноярский край, г. Норильск, ул. Нансена, д.18 к. А	2457029066	Водоотведение, в том числе очистка сточных вод, обращение с осадком сточных вод
2	Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания»	АО «НТЭК»	663305, Красноярский край, г. Норильск, ул. Ветеранов, д.19	2457058356	Прием и транспортировка сточных вод. Водоотведение

Система водоотведения муниципального образования город Норильск представляет собой сложную инженерную систему, включающую в себя очистные сооружения, насосные станции и сети.

В эксплуатационной зоне МУП «КОС» на территории муниципального образования город Норильск находятся следующие объекты централизованной системы водоотведения (далее – ЦС ВО):

1) Шесть КОС:

1.1) КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска», проектной производительностью 60 тыс. м³/сут, расположенные по адресу: Красноярский край, г. Норильск, ул. Вокзальная, 9А;

1.2) КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска» проектной производительностью 20 тыс. м³/сут, расположенные по адресу: Красноярский край, г. Норильск, ж/о Оганер, ул. Озерная, 10А;

1.3) КОС «Очистные сооружения Снежногорск поселка Снежногорск» проектной производительностью 0,65 тыс. м³/сут, расположенные в г.п. Снежногорск Красноярского края;

1.4) КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь» проектной производительностью 40 тыс. м³/сут, расположенные в районе ТОФ;

1.5) КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска» проектной производительностью 20 тыс. м³/сут, расположенные по адресу: Красноярский край, район Кайеркан г. Норильска, ул. Первомайская, 54Б;

1.6) КОС «Очистные сооружения НМЗ» проектной производительностью 4,45 тыс. м³/сут, расположенные в районе промплощадки Надеждинского металлургического завода (КОС находятся в собственности АО «НТЭК»);

2) 11 КНС и 2 ЛНС, которые не функционируют в зимний период (кроме того до 2023 года включительно МУП «КОС» эксплуатировались 6 КНС, находящихся в собственности АО «НТЭК». Начиная с 2024 года данные объекты не эксплуатируются МУП «КОС» и находятся в эксплуатационной зоне АО «НТЭК»);

3) Канализационные самотечно-напорные сети суммарной протяженностью 220 673,13 м, в т.ч.:

3.1) ЦС ВО Центрального района г. Норильска 113 273,65 м;

3.2) ЦС ВО жилого образования Оганер 7 455,0 м;

3.3) ЦС ВО района Талнах 56 162,48 м;

3.4) ЦС ВО района Кайеркан 43 782 м;

4) Канализационные самотечно-напорные сети, находящиеся в собственности АО «НТЭК», суммарной протяженностью 41 566,4 м;

5) Канализационные самотечно-напорные сети, находящиеся в районе г.п. Снежногорск, протяженностью 5 615 м (не относятся к эксплуатационной зоне МУП «КОС»).

Ранее (до 2023 года включительно) на территории муниципального образования город Норильск функционировала централизованная система водоотведения КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек». В настоящее время КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек» не функционируют (выведены из эксплуатации), осуществляется оформление документации по ликвидации выпуска, следовательно, далее ЦС ВО, включая все входящие в нее объекты ЦС ВО, рассматривается только в части ретроспективных балансов сточных вод в системах водоотведения.

На территории муниципального образования город Норильск выделены 6 ЦС ВО и 5 локальных систем водоотведения (далее – ЛС ВО).

Структурные схемы ЦС ВО на территории муниципального образования город Норильск приведены на рисунках ниже (Рисунок 30 - Рисунок 32).

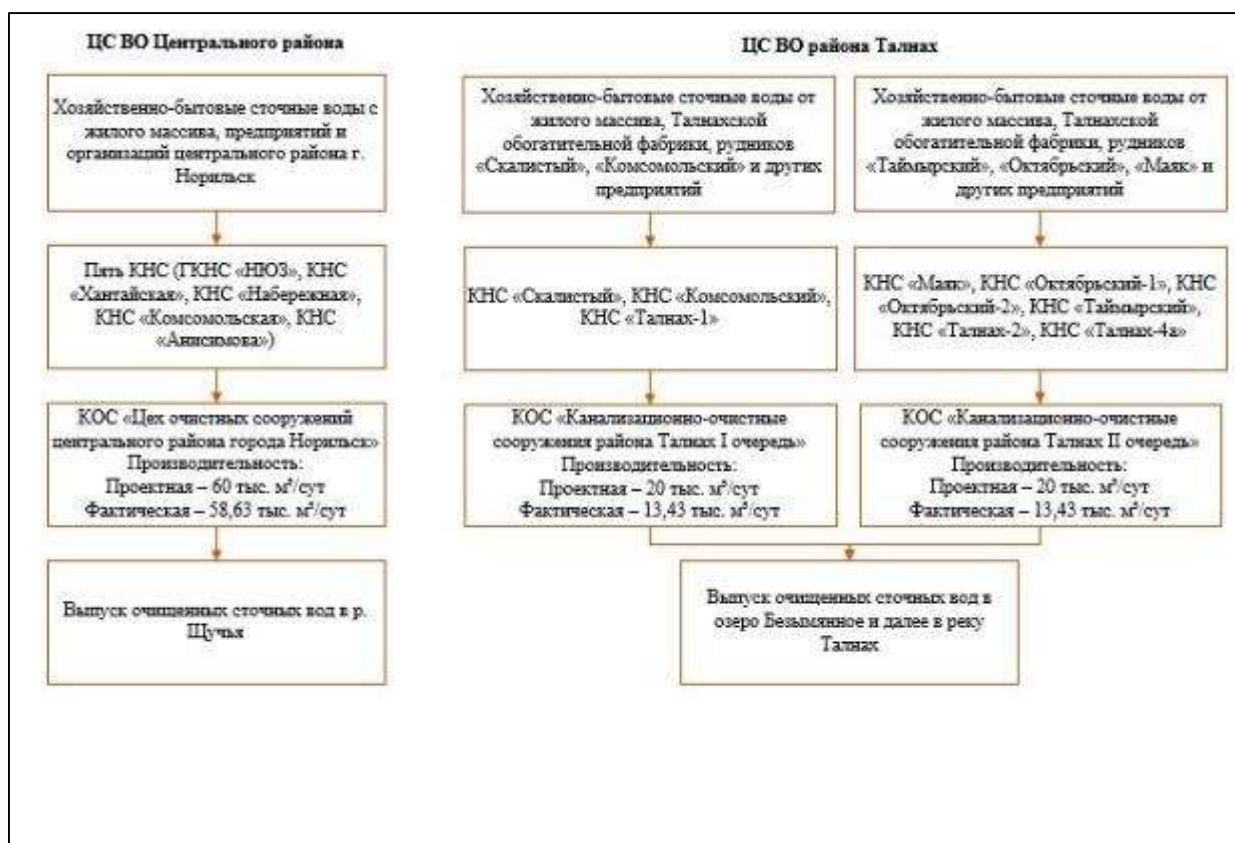


Рисунок 30 - Структурная схема централизованного водоотведения на территории Центрального района и района Талнах муниципального образования город Норильск

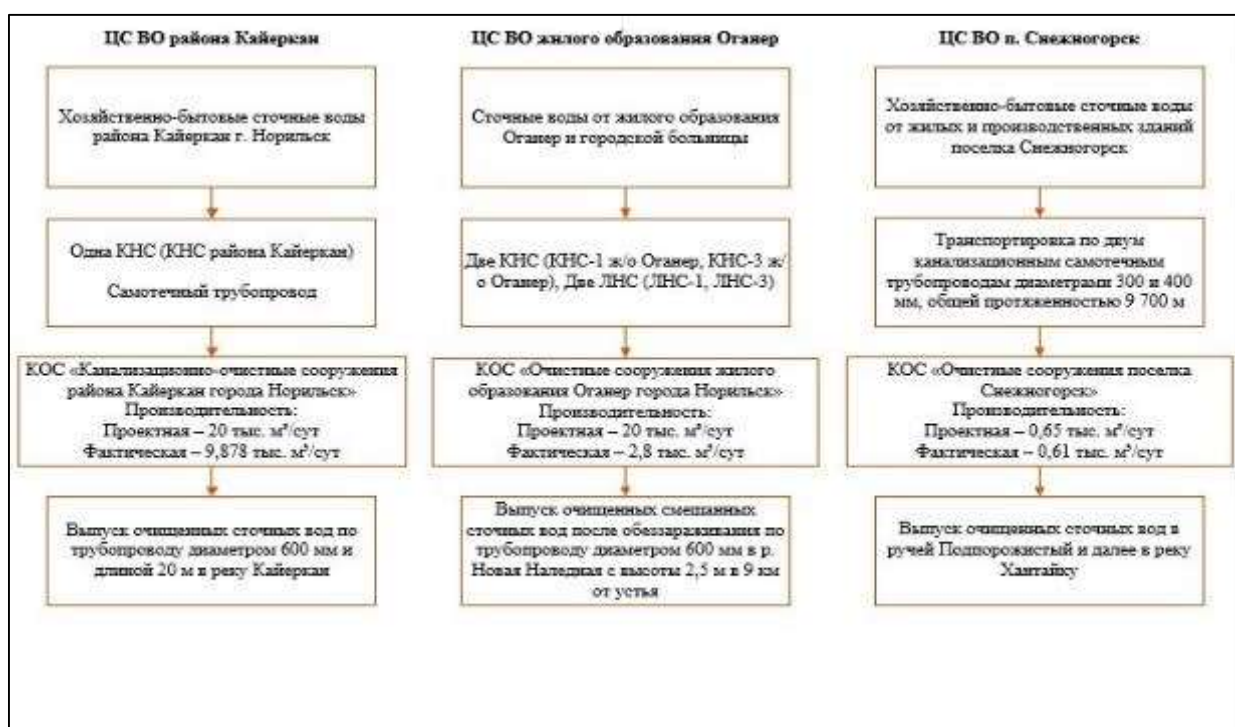


Рисунок 31 - Структурная схема централизованного водоотведения на территории района Кайеркан, ж/о Оганер, г.п. Снежногорск муниципального образования город Норильск



Рисунок 32 - Структурная схема централизованного водоотведения на территории КОС НМЗ муниципального образования город Норильск

В соответствии с рисунками Рисунок 30 - Рисунок 32 на территории муниципального образования город Норильск выделены следующие ЦС ВО:

- 1) ЦС ВО Центрального района;
- 2) ЦС ВО района Талнах;
- 3) ЦС ВО района Кайеркан;
- 4) ЦС ВО жилого образования Оганер;
- 5) ЦС ВО г.п. Снежногорск;
- 6) ЦС ВО КОС «Очистные сооружения НМЗ».

Технологические зоны водоотведения муниципального образования город Норильск полностью совпадают с вышеприведёнными ЦС ВО.

Структурные схемы локальных систем водоотведения на территории муниципального образования город Норильск приведены на рисунках ниже (Рисунок 33 - Рисунок 34).



Рисунок 33 - Структурная схема локальных систем водоотведения № 6, 7 на территории муниципального образования город Норильск

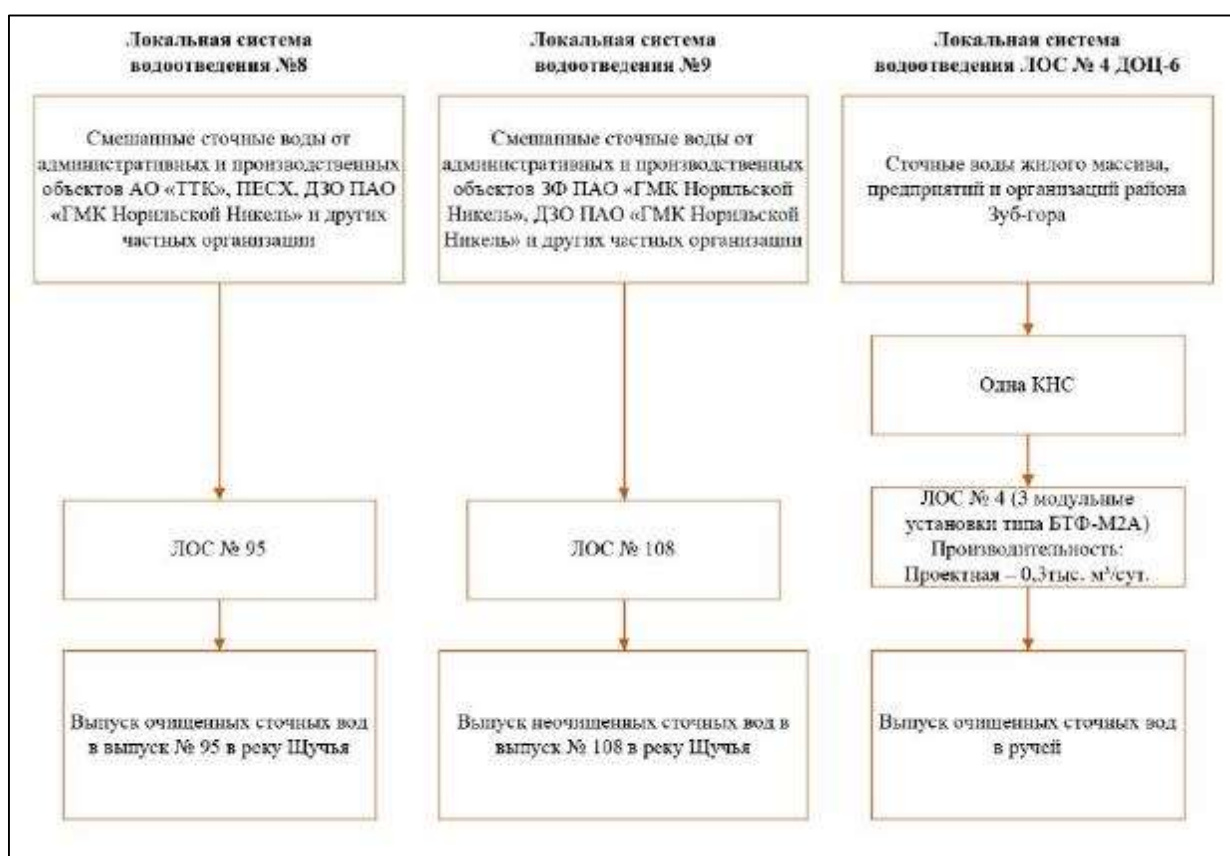


Рисунок 34 - Структурная схема локальных систем водоотведения № 8, 9, ЛОС № 4 ДОЦ-6 на территории муниципального образования город Норильск

В соответствии с рисунками Рисунок 32 - Рисунок 33 на территории муниципального образования город Норильск выделены следующие локальные системы водоотведения:

- 1) локальная система водоотведения ЛОС № 4 ДОЦ-6;
- 2) локальная система водоотведения № 6;
- 3) локальная система водоотведения № 7;
- 4) локальная система водоотведения № 8;
- 5) локальная система водоотведения № 9.

В муниципальном образовании город Норильск договоры водоотведения заключаются с абонентами: управляющими организациями, собственниками помещений в многоквартирных жилых домах, нанимателями помещений в многоквартирных жилых домах, собственниками индивидуальных жилых домов, предприятиями.

На территории муниципального образования город Норильск **не охвачены централизованным водоотведением** территория комплекса «Валек», а также ряд объектов, подключенных к централизованной системе водоснабжения.

Ливневая Канализация

Для муниципального образования город Норильск по настоящее время не создана централизованная система ливневых канализаций с очисткой ливнестоков на очистных сооружениях перед их выпуском в поверхностные водостоки.

2.5.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Централизованная система водоотведения.

Системы водопроводно-канализационного хозяйства муниципального образования город Норильск представляют собой комплекс сложных инженерных сооружений.

Муниципальное образование город Норильск разделен на 6 технологических зон централизованного водоотведения:

- ЦС ВО Центрального района;
- ЦС ВО района Талнах;
- ЦС ВО района Кайеркан;
- ЦС ВО жилого образования Оганер;
- ЦС ВО г.п. Снежногорск;
- ЦС ВО КОС «Очистные сооружения НМЗ».

ЦС ВО Центрального района (технологическая зона водоотведения Центрального района).

ЦС ВО Центрального района муниципального образования город Норильск состоит из одних КОС («Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»), пяти КНС (ГКНС «НЮЗ», КНС «Хантайская», КНС «Набережная», КНС «Комсомольская», КНС «Анисимова») и канализационных самотечно-напорных сетей суммарной протяжённостью 113 273,65 м.

В комплекс очистных сооружений канализации Центрального района муниципального образования город Норильск входят сооружения механической и биологической очистки. Очистные сооружения расположены на левом берегу реки Щучья на территории, примыкающей к Медному заводу. Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают с жилого массива, с предприятий и организаций, находящихся на территории Центрального района муниципального образования город Норильск.

КОС Центрального района муниципального образования город Норильск введены в эксплуатацию в 1983 г. Проект разработан ЦНИИЭП Госгражданстрой (г. Москва). Строительство осуществлено СУ Спецстрой ПСМО «Норильскстрой». Пусконаладочные работы проводились ПО «Уралэнергоцветмет».

Проектная производительность очистных сооружений – 60 000 м³/сут.

В комплекс очистных сооружений канализации Центрального района муниципального образования город Норильск входят сооружения механической

и биологической очистки и 5 перекачивающих канализационных насосных станций. Очистные сооружения расположены на левом берегу реки Щучья, на территории, примыкающей к Медному заводу. Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают с жилого массива центрального района г. Норильск, а также с предприятий и организаций, находящихся на территории центрального района.

Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения Центрального района на территории муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 35).



Рисунок 35 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения Центрального района на территории муниципального образования город Норильск

Технологической схемой предусмотрена механическая и биологическая очистка, а также обеззараживание. Поступающие сточные воды последовательно проходят очистку КОС.

Сточные воды Центрального района муниципального образования город Норильск подаются на очистные сооружения по двум напорным трубопроводам диаметром 600 мм от Главной канализационной насосной станции и проходят по всем сооружениям самотёком, что обеспечивается разницей высотных отметок уровней воды в последовательно расположенных сооружениях комплекса.

После биологической очистки и обеззараживания сточные воды направляются по самотечному трубопроводу Ду 1000 мм протяженностью 210 м на выпуск в р. Щучья.

Основные характеристики КОС «Цех очистных сооружений Центрального района города Норильска» и КНС ЦС ВО Центрального района представлены в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

ЦС ВО района Талнах (технологическая зона водоотведения района Талнах).

ЦС ВО района Талнах муниципального образования город Норильск состоит из одних КОС (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь», девяти КНС (КНС № 1 Талнаха, КНС № 2 Талнаха, КНС 4-а микрорайона, КНС р-к «Октябрьский – 1», КНС р-к «Октябрьский – 2», КНС р-к «Маяк», КНС р-к «Таймырский», КНС р-к «Комсомольский», КНС р-к «Скалистый») и канализационных самотечно-напорных сетей суммарной протяжённостью 56 162,48 м.

Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения района Талнах на территории муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 36).



Рисунок 36 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения района Талнах на территории муниципального образования город Норильск

КОС района Талнах муниципального образования город Норильск принимают хозяйственно-бытовые сточные воды района Талнах и административно-бытовых комплексов промышленных предприятий. Очистные сооружения расположены за пределами района.

В состав очистных сооружений входят две очереди, производительностью 20 000 м³/сутки каждая. Год ввода в эксплуатацию сооружений I-ой очереди – 1974, II-ой очереди – 1985. Проекты составлены институтом «Норильскпроект».

Первая очередь очистных сооружений принимает хозяйственно-бытовые сточные воды на полную биологическую очистку от административно-бытовых комплексов Талнахской обогатительной фабрики (по самотечному трубопроводу), КНС № 1 района Талнах, КНС рудника «Комсомольский» (на которую поступают сточные воды от КНС рудника «Скалистый»), а также, частично (при необходимости регулирования нагрузки

на 2-ю очередь ОС района Талнах г. Норильска) КНС №2 района Талнах (на КНС №2 поступают хозяйственно-бытовые сточные воды от жилой зоны и КНС рудника «Маяк»).

Время ввода в эксплуатацию сооружений I-ой очереди–1974 год. Проект составлен институтом «Норильскпроект». Проектная производительность I очереди очистных сооружений: 20 000 м³/сут.

Выпуск № 2 сточных вод очистных сооружений района Талнах расположен в 1 км от городских очистных сооружений. Очищенная и обеззараженная вода по сбросному трубопроводу впадает в оз. Безымянное и далее в р. Талнах в 9 км от устья.

Осадок из первичных отстойников под гидростатическим давлением по самотечному трубопроводу диаметром 250 мм поступает в иловый зумпф. При помощи насосов осадок из илового зумпфа направляется на центрифуги. В центрифуге происходит разделение осадка на твердую и жидкую фазу. Твердая фаза (кек) поступает в бункер-накопитель, где установлен электрокалорифер для нагревания кека до температуры 70°С, необходимой для обеззараживания осадка и снижения его влажности. По мере накопления в бункере, кек выгружается и вывозится самосвалом в места размещения.

Вторая очередь очистных сооружений района Талнах г. Норильска принимает хозяйственно-бытовые сточные воды на полную биологическую очистку от: КНС № 2 района Талнах, КНС 4-А мкр., КНС рудника «Таймырский», КНС № 1 рудника «Октябрьский», КНС № 2 рудника «Октябрьский».

Проектная производительность II очереди очистных сооружений – 20 000 м³/сут. Время ввода в эксплуатацию: 1985 год. Проект составлен институтом «Норильскпроект».

После очистки и обеззараживания сточные воды по самотечному трубопроводу протяженностью 1700 м сбрасываются в оз. Безымянное бассейна р. Талнах.

Основные характеристики КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах I и II очередь», КНС ЦС ВО района Талнах представлены в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

ЦС ВО района Кайеркан (технологическая зона водоотведения района Кайеркан).

ЦС ВО района Кайеркан муниципального образования город Норильск состоит из одних КОС (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»), одной КНС (КНС района Кайеркан) и канализационных самотечно-напорных сетей суммарной протяженностью 43 782 м.

КОС района Кайеркан муниципального образования город Норильск введены в эксплуатацию: I-очередь – май 1979 года., II-очередь – декабрь 1986 года. Проект составлен институтом «Норильскпроект». Строительство осуществлено: «Рудшахтстрой». Пусконаладочные работы выполнены ПО «Уралэнергоцветмет». I-очередь не эксплуатируется (законсервирована).

Общая проектная производительность II-очередь очистных сооружений – 20 000 м³/сут.

Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения района Кайеркан на территории муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 37).

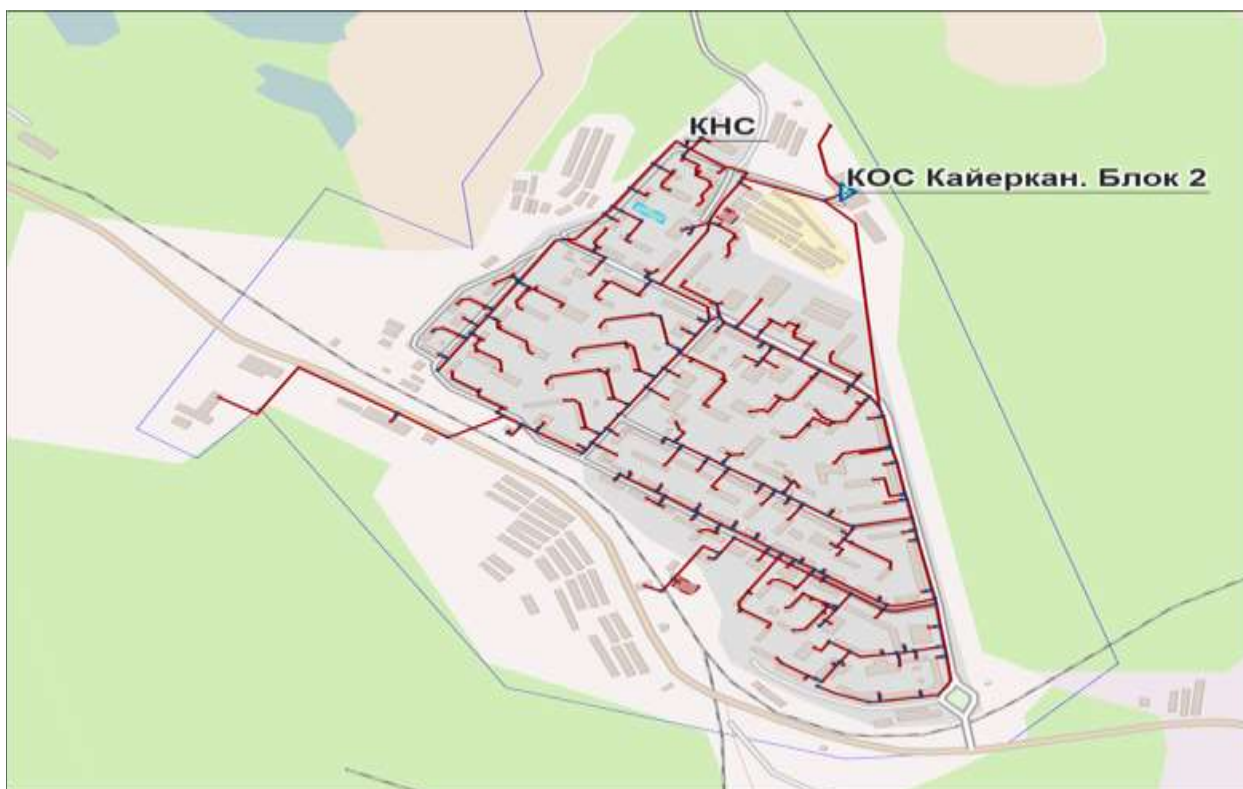


Рисунок 37 - Картограмма зоны действия централизованной системы водоотведения района Кайеркан на территории муниципального образования город Норильск

Очищенные и обеззараженные сточные воды после очистных сооружений по трубопроводу очищенной воды диаметром 600 мм, длиной 20 метров сбрасываются в р. Кайеркан.

Осадок из первичных отстойников под гидростатическим давлением по самотечному трубопроводу поступает в иловый зумпф, откуда насосом перекачивается в иловые баки и далее самотеком по трубопроводу подается на центрифуги. В центрифуге происходит разделение осадка на твердую и жидкую фазу. Жидкая фаза (фугат) отводится в зумпф фугата и перекачивается на приемную камеру очистных сооружений. Твердая фаза (кек) поступает в бункер-накопитель, где установлен электрокалорифер для нагревания кека до температуры 70°C, необходимой для обеззараживания осадка и снижения его влажности. По мере накопления в бункере, кек выгружается и вывозится самосвалом в места размещения.

Основные характеристики КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска» и КНС ЦС ВО района Кайеркан приведены в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

ЦС ВО ж/о Оганер (технологическая зона водоотведения ж/о Оганер).

ЦС ВО жилого образования Оганер МО г. Норильск состоит из одних КОС (КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»), двух КНС (КНС-1 ж/о Оганер, КНС-3 ж/о Оганер), двух ЛНС (ЛНС-1, ЛНС-3) и канализационных самотечно-напорных сетей суммарной протяженностью 7 455 м.

Картограмма зоны действия централизованной системы водоотведения жилого образования Оганер на территории муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 38).



Рисунок 38 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения жилого образования Оганер на территории муниципального образования город Норильск

Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска введены в эксплуатацию в 1993 году. Проект разработан институтом «Норильскпроект». Строительство осуществлено ПЭТС ПО «Норильскбыт». Пусконаладочные работы проведены «Рудшахтстрой».

На очистные сооружения жилого образования Оганер механической и биологической очистки поступают сточные воды от жилого образования Оганер, городской больницы, а также ливневые сточные воды от ЛНС-1 и ЛНС-3. От городской больницы стоки подаются по двум напорным трубопроводам диаметром 219 мм КНС №3 и ЛНС-3, с жилого образования Оганер стоки подаются по двум напорным трубопроводам диаметром 325 мм КНС №1 и ЛНС-1.

Проектная производительность очистных сооружений 20 000 м³/сут.

Очищенные смешанные сточные воды после обеззараживания в контактных резервуарах отводятся по самотёчному трубопроводу диаметром 600 мм непосредственно в р. Новая Наледная с высоты 2,5 м в 9 км от устья.

Основные характеристики КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска» и КНС и ЛНС ЦС ВО жилого образования Оганер отражены в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

ЦС ВО г.п. Снежногорск (технологическая зона водоотведения г.п. Снежногорск).

ЦС ВО г.п. Снежногорск состоит из одних КОС (КОС «Очистные сооружения городского поселка Снежногорск») и канализационных самотечно-напорных сетей.

Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения г.п. Снежногорск на территории муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 39).

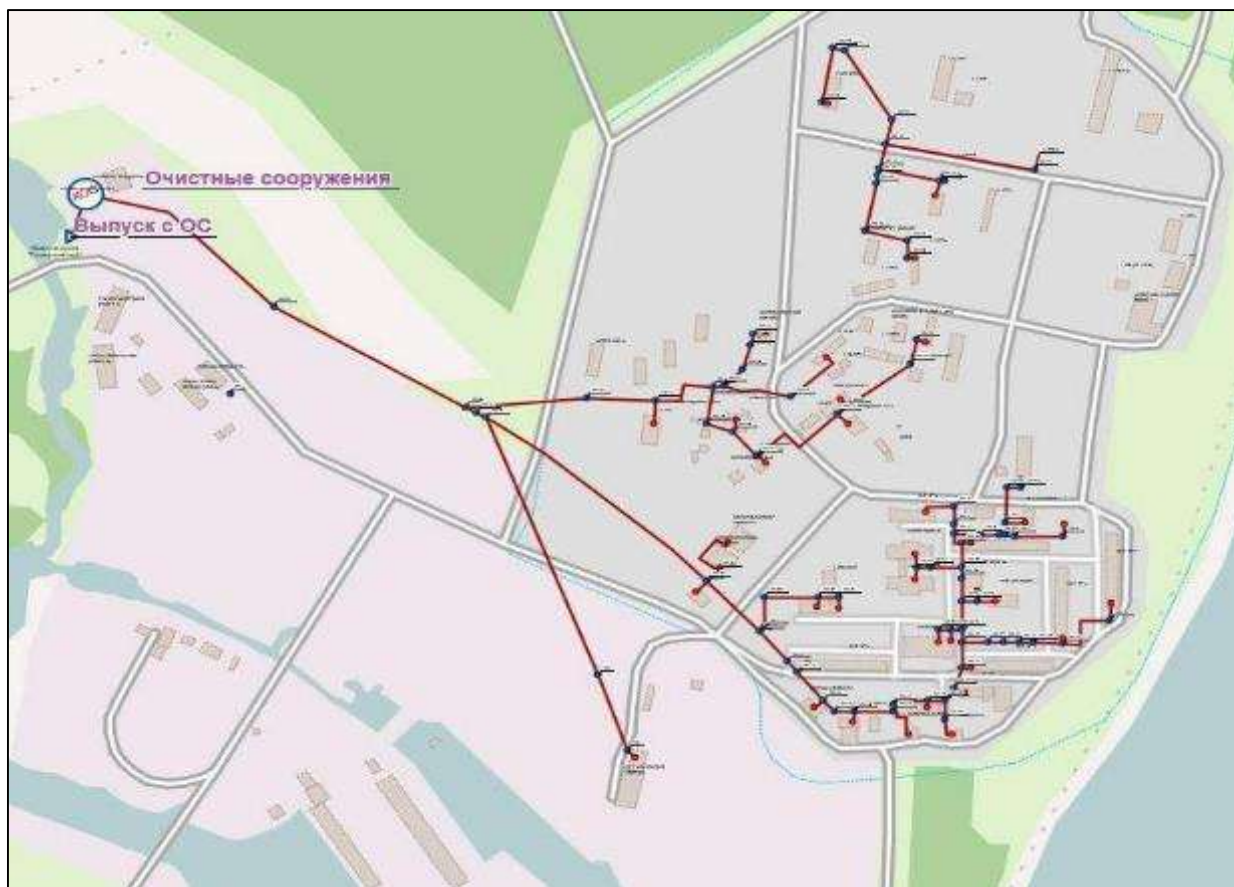


Рисунок 39 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения г.п. Снежногорск на территории муниципального образования город Норильск

КОС п. Снежногорск введены в эксплуатацию в 2024 году. Проектная производительность очистных сооружений 650 м³/сут.

Действующие очистные сооружения расположены за южной окраиной поселка Снежногорск на расстоянии 0,6 км от жилой застройки и принимают хозяйственно-бытовые сточные воды от жилых и производственных зданий поселка.

После очистки сточные воды по сбросному трубопроводу диаметром 300 мм протяженностью 40 м сбрасываются в ручей Подпорожный (правый приток р. Хантайка).

Основные характеристики КОС «Очистные сооружения городского поселка Снежногорск» приведены в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

ЦС ВО КОС «Очистные сооружения НМЗ» (технологическая зона водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ»).

Очистные сооружения канализации Надеждинского металлургического завода (далее КОС «НМЗ») введены в эксплуатацию в 1977 году. Основной проект КОС «НМЗ» разработан в 1973 году специалистами института «Норильскпроект» (№ 231301). Проектная производительность – 4,450 тыс. м³/сутки.

Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ» на территории муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 40).



Рисунок 40 - Картосхема зоны действия централизованной системы водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ» на территории муниципального образования город Норильск

КОС «НМЗ» принимает и очищает хозяйственно бытовые сточные воды от основных площадок Надеждинского металлургического завода, субабонентов НМЗ и подразделений АО «НТЭК»: УВВС, ТЭЦ, поступающих по канализационной сети в самотечный трубопровод диаметром 500 мм.

Основные характеристики КОС «НМЗ» приведены в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

Учёт объёма сброса определяется расходомером ЭХО-Р-02, зав.№ 1146.

Технологическим процессом предусмотрено обеззараживание очищенной сточной воды установками ультрафиолетового обеззараживания УОВ-200 СЛ производительностью 250 м³/час, а в случае ремонта раствором гипохлорита натрия.

После обеззараживания биологически-очищенные сточные воды по самотёчному трубопроводу диаметром 500 мм протяжённостью 100 м в ручей Надеждинский и далее в реку Далдыкан.

Локальная система водоотведения

На территории муниципального образования город Норильск выделены 5 локальных систем водоотведения:

- Локальная система водоотведения ЛОС № 4 ДОЦ-6;
- Локальная система водоотведения № 6;
- Локальная система водоотведения № 7;
- Локальная система водоотведения № 8;
- Локальная система водоотведения № 9.

Локальная система водоотведения ЛОС № 4 ДОЦ-6.

Локальная система водоотведения ЛОС № 4 ДОЦ-6 района Зуб-гора, сооружение 37 состоит из водоотводящих сетей и одной канализационной насосной станции. Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают с жилого массива, с предприятий и организаций.

Сброс сточных вод осуществляется после очистки на модульных установках биологической очистки типа БТФ-М2А в р. Щучья. Проектная производительность ЛОС-4

– 300 м³/сут. (3 модульные установки типа БТФ-М2А). Данный ЛОС относится к ЦС ВО. На сегодняшний день ведется работа по определению балансодержателя данного объекта.

На сегодняшний день ведётся работа по определению балансодержателя данного объекта.

Картосхема зоны действия локальной системы водоотведения ЛОС № 4 ДОЦ-6 на территории муниципального образования город Норильск приведена на рисунке ниже (Рисунок 41).

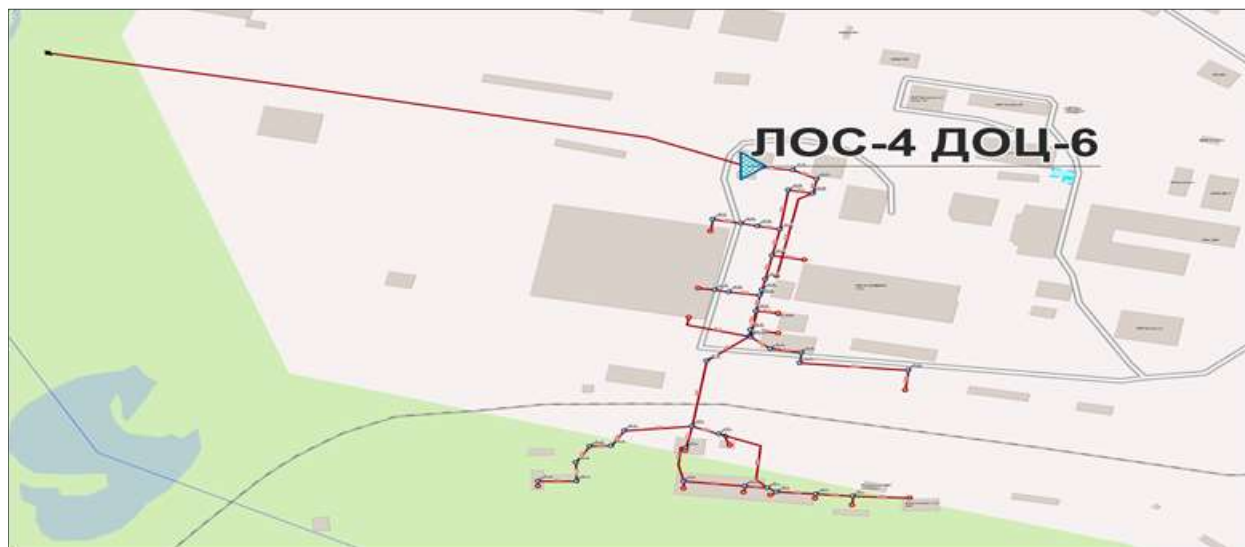


Рисунок 41 - Картосхема зоны действия локальной системы водоотведения ЛОС № 4 ДОЦ-6 на территории муниципального образования город Норильск

Локальные очистные сооружения № 4 бытовых сточных вод введены в постоянную эксплуатацию. Проектная производительность очистных сооружений канализации составляет 100 м³/сут. на одну установку.

Очищенная и обеззараженная вода сбрасывается в ручей, а некоторая ее часть используется для собственных нужд ЛОС № 4 для механического обезвоживания осадка.

Локальная система водоотведения № 6.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, собираемые от административных и производственных объектов ЗФ ПАО «ГМК Норильской Никель», АО «НТЭК», ДЗО ПАО «ГМК Норильской Никель» и других частных организаций, направляются на локальные очистные сооружения (ЛОС 93) и после очистки сбрасываются в выпуск № 93 в реку Новая Наледная.

Локальная система водоотведения № 7.

Смешанные сточные воды, собираемые от административных и производственных объектов ЗФ ПАО «ГМК Норильской Никель», ДЗО ПАО «ГМК Норильской Никель» и других частных организации направляются на локальные очистные сооружения (ЛОС 94) и после очистки сбрасываются в выпуск № 94 в Медвежий ручей.

Локальная система водоотведения № 8.

Смешанные сточные воды, собираемые от административных и производственных объектов АО «ТТК», ПЕСХ, ДЗО ПАО «ГМК Норильской Никель» и других частных организаций, направляются на локальные очистные сооружения (ЛОС 95) и после очистки сбрасываются в выпуск № 95 в реку Щучья.

Локальная система водоотведения № 9.

Смешанные сточные воды, собираемые от административных и производственных объектов ПАО «ГМК «Норильской Никель» и частных организаций, пройдя очистку на ЛОС №108, сбрасываются через выпуск № 108 в реку Щучья.

Сточные воды, прошедшие биологическую очистку, контролируются Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора).

Расход ресурсов

Очистка и транспортирование стоков требуют значительных затрат электроэнергии.

Потребители электроэнергии КОС относятся к потребителям первой и/или второй категории по надежности электроснабжения. Основными потребителями электрической энергии на очистных сооружениях является технологическое оборудование – турбокомпрессоры и насосы.

Удельные затраты электрической энергии МУП «КОС», потребляемой в технологических процессах очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема соответственно очищаемых и транспортируемых сточных вод, представлены в таблице ниже (Таблица 95).

Таблица 95– Потребление электрической энергии очистными сооружениями МУП «КОС»

№ п/п	Вид ресурса	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
1.1.	принято стоков	тыс.м3	32757,81	28231,66	30956,59
1.2.	потреблено электрической энергии	кВт·ч	17117644	15862200	14890615
1.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологических процессах очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема соответственно очищаемых и транспортируемых сточных вод	кВт·ч / м3	0,52	0,56	0,48

Сети водоотведения

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляются через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Подробная схема системы транспорта стоков с указанием адресов и мест расположения насосных станций, колодцев с регулирующей и секционирующей арматурой представлена в электронной модели Схемы водоснабжения и водоотведения.

Общая протяженность канализационных сетей на территории муниципального образования город Норильск составляет 220 673,13 м, в т.ч.:

- ЦС ВО Центрального района г. Норильска 113 273,65 м;
- ЦС ВО жилого образования Оганер 7 455,0 м;
- ЦС ВО района Талнах 56 162,48 м;
- ЦС ВО района Кайеркан 43 782 м;

Общая протяженность самотечно-напорных сетей на территории муниципального образования город Норильск составляет 47 181,4 м, в т.ч.:

- канализационные самотечно-напорные сети, находящиеся в собственности АО «НТЭК», суммарной протяженностью 41 566,4 м;
- канализационные самотечно-напорные сети, находящиеся в районе г.п. Снежногорск, протяженностью 5 615 м (не относятся к эксплуатационной зоне МУП «КОС»).

Канализационные сети выполнены из стали, чугуна, керамики и полимерных материалов.

Основные характеристики и выводы о техническом состоянии канализационных сетей на территории муниципального образования город Норильск представлены в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

Средневзвешенный физический износ канализационных сетей ЦС ВО на территории МО г. Норильск составляет 98,5 %. Средневзвешенный физический износ прочих канализационных сетей ЦС ВО на территории МО г. Норильск, находящихся в эксплуатационной зоне МУП «КОС», составляет 82,6 %. Физический износ КОС составляет в среднем 72,6 %, КНС – 55,6 %.

Бесхозные сети

Уполномоченной на эксплуатацию бесхозных объектов ЦС ВО на территории муниципального образования город Норильск организацией является МУП «КОС».

На территории муниципального образования город Норильск бесхозные объекты централизованной системы водоотведения отсутствуют.

Остаточный ресурс

Оценка технического состояния объектов ЦС ВО муниципального образования город Норильск представлена в таблице ниже (Таблица 96).

Таблица 96 – Оценка технического состояния объектов ЦС ВО муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Наименование объекта	Общая характеристика технического состояния	Физический износ, %
1	2	3	4
1	Центральный район		
1.1	КОС Центрального района г. Норильск ул. Вокзальная 9А	Состояние несущих конструктивных элементов ветхое. Ограниченное выполнение конструктивными элементами своих функций возможно лишь по проведении охранных мероприятий или полной смены конструктивного элемента	61-80
		Оборудование находится в неудовлетворительном состоянии. Оборудование не может эксплуатироваться без постоянного надзора.	61-80
1.2	ГКНС г. Норильск, ул. Лауреатов 94А	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии.	21-40
		Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	16-40
1.3	КНС «Анисимова» г. Норильск, ул. Анисимова 5А	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии.	21-40
		Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	16-40
1.4	КНС «Хантайская» г. Норильск, ул. Хантайская 60	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии.	21-40
		Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	16-40
1.5	КНС «Набережная» г. Норильск, ул. Набережная Урванцева 9А	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта.	41-60
		Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	20-40
1.6	КНС «Комсомольская» г. Норильск, Комсомольская 31В	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта.	41-60
		Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	16-40
1.7	Сети системы водоотведения и их элементы	Доля сетей находящихся в неудовлетворительном состоянии подлежащих замене (срок ввода в эксплуатацию до 1980г)	66,03
		Доля сетей, требующих частичного ремонта (срок ввода в эксплуатацию от 1980г. до 1990г.)	17,20
2	ж/о Оганер		
2.1	КОС района	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта.	41-60

№ п.п.	Наименование объекта	Общая характеристика технического состояния	Физический износ, %
1	2	3	4
	Оганер г. Норильск ул. Озерная, 10 А	Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	20-40
2.2	КНС № 1 ж/о Оганер г. Норильск, ул. Озерная, 2Б	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта. Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	41-60 16-40
2.3	КНС № 3 г. Норильск, КБУЗ «Норильская межрайонная больница №1»	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта. Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	41-60 16-40
2.4	ЛНС № 1 ж/о Оганер г. Норильск, ул. Озерная, 2а	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта. Оборудование находится в неудовлетворительном состоянии. Оборудование не может эксплуатироваться без постоянного надзора.	41-60 41-60
2.5	ЛНС № 3 г. Норильск, КБУЗ «Норильская межрайонная больница №1»	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии. Оборудование находится в неудовлетворительном состоянии. Оборудование не может эксплуатироваться без постоянного надзора.	21-40 41-60
2.6	Сети системы водоотведения и их элементы	Доля ветхих подлежащих замене сетей (срок ввода в эксплуатацию до 1992г) Доля сетей, требующих частичного ремонта (срок ввода в эксплуатацию до 1992г)	29,50 60,50
3	район Талнах		
3.1	КОС района Талнах г. Норильск 1-я очередь	Состояние несущих конструктивных элементов ветхое. Ограниченное выполнение конструктивными элементами своих функций. Оборудование находится в аварийном состоянии, оборудование опасно в эксплуатации. Оборудование не может эксплуатироваться без постоянного надзора.	61-80 61-80
3.2	КОС района Талнах г. Норильск 2-я очередь	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта. Оборудование, прошедшее более 1 капитального ремонта и имеющее сбой в работе чаще, чем положено проведением ППР.	41-60 41-60
3.3	КНС № 1 район Талнах г. Норильск	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии. Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий	21-40 21-40
3.4	КНС № 2 район Талнах г. Норильск	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии. Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий	21-40 21-40
3.5	КНС 4-а микрорайон	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии.	21-40
3.6	район Талнах г. Норильск	Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, работает без аварий	0-20
3.7	Сети системы водоотведения и их элементы	Доля ветхих подлежащих замене сетей (срок ввода в эксплуатацию до 1980г) Доля сетей, требующих частичного ремонта (срок ввода в эксплуатацию от после 1990г)	10,01 34,58
4	район Кайеркан		
4.1	КОС района Кайеркан г. Норильск ул. Первомайская 54 б в том числе	Состояние несущих конструктивных элементов ветхое. Ограниченное выполнение конструктивными элементами своих функций возможно лишь по проведении охранных мероприятий или полной смены конструктивного элемента Оборудование в большей степени находится в неудовлетворительном состоянии. Оборудование не может эксплуатироваться без постоянного надзора.	61-80 21-60
4.2	КНС «Надежда» г. Норильск, ул. Первомайская, 56Б	Конструктивные элементы в целом пригодны для эксплуатации, но требуют некоторого капитального ремонта, который наиболее целесообразен именно на данной стадии.	21-40

№ п.п.	Наименование объекта	Общая характеристика технического состояния	Физический износ, %
1	2	3	4
		Оборудование по наработке прошло капитальный ремонт, а в межремонтные интервалы оборудование работает без аварий.	21-40
4.3	Сети системы водоотведения и их элементы	Доля сетей находящихся в неудовлетворительном состоянии подлежащих замене (срок ввода в эксплуатацию до 1990г)	76,77
		Доля сетей, требующих частичного ремонта (срок ввода в эксплуатацию после 1990г)	7,87
5	п. Снежногорск		
5.1	п. Снежногорск, Красноярского края	Эксплуатация конструктивных элементов возможна лишь при условии значительного капитального ремонта.	0
		Оборудование находится в неудовлетворительном состоянии. Оборудование не может эксплуатироваться без постоянного надзора.	0
5.2	Сети системы водоотведения и их элементы ¹	Доля ветхих подлежащих замене сетей (срок ввода в эксплуатацию до 1992г)	н/д
		Доля сетей, требующих частичного ремонта (срок ввода в эксплуатацию до 1992г)	н/д

Эксплуатация объекта с физическим износом свыше 61-80 % противоречит требованиям правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального хозяйства, опасна для обслуживающего персонала.

Эксплуатация площадных объектов (КНС) с физическим износом 21-60 % возможна в случае проведения капитальных ремонтов при планируемых затратах на ремонт не более 50 % от восстановительной стоимости конструктивных элементов.

Эксплуатация линейных объектов со сроком ввода в эксплуатацию до 1970-х годов возможна в случае проведения мероприятий по теледиагностике с определением остаточного срока железобетонных коллекторов либо незамедлительной реконструкции (замены). При планировании работ использовать данные гидравлического расчета с целью подбора оптимальных диаметров с учетом перспективы подключения новых объектов.

КОС муниципального образования город Норильск находятся в предаварийном состоянии, технология очистки не до конца соответствует современным требованиям по глубине очистки, не всегда способны справиться с залповыми сбросами стоков от отдельных промплощадок города и требуют глубокой реконструкции.

Объекты ЦС ВО, находящиеся в собственности АО «НТЭК» (КОС «Очистные сооружения НМЗ», КНС р-к «Октябрьский – 1», КНС р-к «Октябрьский – 2», КНС р-к «Маяк», КНС р-к «Таймырский», КНС р-к «Комсомольский», КНС р-к «Скалистый»), техническое обследование не проходили.

Средневзвешенный физический износ канализационных сетей ЦС ВО на территории МО г. Норильск составляет 98,5 %. Средневзвешенный физический износ прочих канализационных сетей ЦС ВО на территории МО г. Норильск, находящихся в эксплуатационной зоне МУП «КОС», составляет 82,6 %. Физический износ КОС составляет в среднем 72,6 %, КНС – 55,6 %.

В целом ЦС ВО муниципального образования город Норильск следует оценить, как недостаточно надежные.

Применяемые графики работы и их обоснованность

На основании графика притока сточных вод устанавливается режим работы и подача насосных станций. Насосная станция должна откачивать за сутки полный расчетный суточный расход при обеспечении требуемой высоты подъема жидкости. Расчетная подача станции определяется по суткам максимального притока сточных вод в час максимального притока. Подача канализационных насосных станций характеризуется максимальным расчетным секундным расходом в подводящем коллекторе на участке, примыкающем к насосной станции. При выборе режима работы насосных станций учитывается их назначение, место расположения в общей схеме системы канализации, наличие и объем регулирующих емкостей и развитие насосных станций.

В соответствии с фактическим графиком в сутки наибольшего потребления очистные сооружения канализации муниципального образования город Норильск способны обеспечить прием и очистку сточных вод.

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Система водоотведения, аналогично системе водоснабжения, характеризуется высокой степенью износа. Аварийность системы водоотведения в основном представлена засорами, устраняющимися в оперативном режиме в течение дня поступления заявки.

Удельное количество аварий на канализационных сетях, находящихся в эксплуатационной зоне МУП «КОС», за 2025 год составило 0,49 ед./км, за 2024 г. - 0,495 ед./км, за 2023 год – 0,827 ед./км, и свидетельствует о высокой аварийности сетей канализации муниципального образования город Норильск, требующих увеличения объема проводимых ремонтных работ.

Качество эксплуатации и диспетчеризации

Для поддержания объектов водоотведения в работоспособном состоянии, предупреждения отказов, неисправностей на сетях регулярно проводятся планово-профилактические и ремонтные работы.

Силами МУП «КОС» ежегодно проводятся капитальные и текущие ремонты объектов водоотведения.

По данным статистической отчетности формы №1-канализация за 2025 год заменено 1,69 км канализационных сетей, что составляет 0,7% общей протяженности сетей.

В настоящее время в МУП «КОС» имеется аварийно-диспетчерская служба, принимающая заявки от абонентов о нарушении работы водоснабжения и водоотведения.

2.5.3. Балансы мощности и ресурса

Данные о фактической мощности и нагрузке, производительности (годовой, среднесуточной, максимальной суточной, в час максимального потребления) источников централизованного водоотведения муниципального образования город Норильск представлены в таблице ниже (Таблица 97).

Таблица 97 - Данные о фактической мощности и нагрузке, производительности (годовой, среднесуточной, максимальной суточной, в час максимального потребления) источников централизованного водоотведения муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Всего поступление сточных вод на КОС МО г. Норильск	тыс. м³/г.	27 503,20	27 500,80	32 757,81	28 231,66	30 956,59
2	Поступление сточных вод в ЦС ВО среднесуточное, в т.ч.:	м³/сут.	75 351,30	75 344,70	88 055,00	80 097,00	84 670,00
3.	Поступление сточных вод в ЦС ВО максимальное суточное (требуемая производительность КОС), в т.ч.:	м³/сут.	97 956,60	97 948,10	105 666,00	103 082,00	117 510,00

Структурный баланс поступления сточных вод в муниципальном образовании город Норильск представлен в таблице ниже (Таблица 98).

Таблица 98 - Структурный баланс поступления сточных вод в муниципальном образовании город Норильск

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общий баланс поступления сточных вод	-	-	-	-	-	
1.1.	Реализация сточных вод от населения (физические лица)	тыс. м³/г.	12 645,50	12 641,90	12 256,10	11 602,49	11 340,54
1.2.	Реализация сточных вод от юридических лиц (бюджетнофинансируемые организации)	тыс. м³/г.	2 045,80	2 046,90	2 210,69	2 104,40	2 052,46
1.3.	Реализация сточных вод от юридических лиц (прочие организации)	тыс. м³/г.	6 615,70	6 616,40	7 596,49	8 760,07	8 269,11
1.4.	Собственное производство	тыс. м³/г.	95,10	95,10	75,46	80,93	98,13
		%	0,35	0,35	0,23	0,29	0,32
1.5.	Неорганизованный приток	тыс. м³/г.	6 101,20	6 100,60	10 619,07	6 212,37	9 637,41
1.6.	Всего поступление сточных вод на КОС МО г. Норильск	тыс. м³/г.	27 503,20	27 500,80	32 757,81	28 231,66	30 956,59

Под неорганизованным стоком понимается поступление в ЦС ВО ливневых, грунтовых вод и талого снега через неплотность люков и трубопроводов канализационных сетей. Также неорганизованному стоку относится несанкционированное (незаконное) присоединение абонентов к ЦС ВО.

Оценка фактического притока неорганизованного стока (сточных вод, поступающих по поверхности рельефа местности) по технологическим зонам водоотведения представлена в таблице выше (Таблица 98).

2.5.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

В муниципальном образовании город Норильск расчет объемов реализации сбрасываемых абонентами сточных вод по ЦС ВО муниципального образования город Норильск производится расчетным методом исходя из объемов потребления холодной и горячей воды.

Сведения о существующей системе учёта сточных вод на выпусках на территории муниципального образования город Норильск приведены в таблице ниже (Таблица 99).

Таблица 99 - Сведения о существующей системе учёта сточных вод на выпусках на территории муниципального образования город Норильск

№ п.п.	№ выпуска	Наименование выпуска сточных вод	Водоем-приемник сточных вод	Система учета стоков
1	2	3	4	5
1	2	после очистки на очистных сооружениях района Талнах г. Норильска	безымянное озеро бассейна р. Талнах	Прибор учета расхода сточных вод.
2	4	после очистки на очистных сооружениях Надеждинского металлургического завода г. Норильска	руч. Надеждинский	
3	8	после очистки на очистных сооружениях Центрального района г. Норильска	р. Щучья	
4	9	после очистки на очистных сооружениях района Кайеркан г. Норильска	р. Кайеркан	
5	10	после очистки на очистных сооружениях жилого образования Оганер г. Норильска	р. Новая Наледная	
6	-	Выпуск после ОС п. Снежногорск	руч. Подпорожный, правый приток р. Хантайка	Прибор учета расхода сточных вод.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей муниципального образования город Норильск осуществляется в соответствии

с постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды (холодной и горячей). Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

На перспективу установка приборов учёта у абонентов, подключённых к системам централизованного водоотведения, не предполагается.

2.5.5. Зоны действия источников ресурсов

На территории муниципального образования город Норильск существует централизованная и локальная системы водоотведения.

На территории муниципального образования город Норильск существуют зоны, не охваченные централизованной системой водоотведения.

Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» вводит понятие эксплуатационной зоны — зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Эксплуатацию объектов централизованной системы водоотведения (на территории муниципального образования город Норильск осуществляют 2 организации:

- 1) гарантирующая организация – МУП «КОС», осуществляющая водоотведение, в том числе очистку сточных вод, обращение с осадком сточных вод абонентов;
- 2) транзитная организация – АО «НТЭК», осуществляющая приём, водоотведение и транспортировку сточных вод абонентов;

Наибольшее количество абонентов и организаций, осуществляющих водоотведение, подключено к сетям, принадлежащим МУП «КОС».

В соответствии с требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения «технологическая зона водоотведения» - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и отведение сточных вод.

Эксплуатационные зоны делятся на технологические зоны, в которых существуют отдельные канализационные очистные сооружения, сети, канализационные насосные станции.

Муниципальное образование город Норильск разделено на 6 технологических зон централизованного водоотведения и 5 зон локальных систем водоотведения (см. раздел 3.5.2.1)

Ситуационная схема технологических зон муниципального образования город Норильск представлена на рисунках в разделе 3.5.2.1.

В соответствии с требованиями СанПиН, определены санитарно-защитные зоны (СЗЗ) - защитные территории, отделяющие жилую территорию от промышленных объектов с целью защиты мест проживания от вредного воздействия промышленных предприятий. Факторами вредного влияния являются шум, пыль, вибрации, газообразные и жидкие выбросы.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – это участок территории, на которой построены локальные очистные сооружения (ЛОС). Их площадь рассчитывается по возможной степени распыления (рассеивания) вредных веществ, находящихся в канализационных стоках. Чем больше выбросы, тем шире зона. СЗЗ канализационных очистных сооружений по нормативам СанПиН определяется также из расчета типа ЛОС – открытого или закрытого. Дополнительно учитывается вид установленного оборудования.

Характеристика санитарно-защитных зон сооружений системы водоотведения отражена в разделе 3.5.2.1.

Санитарно-защитная зона для очистных сооружений канализации и канализационных насосных станций соответствует требованиям СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85», СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Границы и характеристики охранных зон сетей и сооружений централизованной системы водоотведения представлена в составе электронной модели «Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск».

2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом

Резерв общей мощности очистных сооружений за 2025 год составлял **60 430 м³** в сутки. Уровень резерва мощностей канализационных очистных сооружений муниципального образования город Норильск составляет 41,6 %.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по зонам действия КОС, по зонам территориального деления и в целом по городскому округу по фактической нагрузке 2021-2025 годов представлен в таблице ниже (Таблица 100).

Таблица 100 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Установленная производительность КОС, в т.ч.:	м ³ /сут.	146 750	146 750	146 750	145 100	145 100
1.1.	КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»	м ³ /сут.	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000
1.2.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»	м ³ /сут.	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000
1.3.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»	м ³ /сут.	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
1.4.	КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»	м ³ /сут.	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
1.5.	КОС «Очистные сооружения городского поселка Снежногорск»	м ³ /сут.	1 600	1 600	1 600	650	650
1.6.	КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек»	м ³ /сут.	700	700	700	-	-
1.7.	КОС «Очистные сооружения НМЗ»	м ³ /сут.	4 450	4 450	4 450	4 450	4 450
2	Всего поступление сточных вод на КОС МО г. Норильск, в т.ч.:	тыс. м ³ /г.	27 503,20	27 500,80	32 757,81	28 231,66	30 956,59
3	Поступление сточных вод в ЦС ВО среднесуточное, в т.ч.:	м ³ /сут.	75 351,30	75 344,70	88 055,00	80 097,00	84 670,00
4	Поступление сточных вод в ЦС ВО максимальное суточное (требуемая производительность КОС), в т.ч.:	м ³ /сут.	97 956,60	97 948,10	105 666,00	103 082,00	117 510,00
5	Резерв/дефицит производительности КОС, в т.ч.:	м ³ /сут.	68 793,40	68 802,00	58 695,00	65 003,00	60 430,00
		%	46,9	46,9	40,0	44,8	41,6

В соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск до 2042 года, ожидаемое значение максимального объема поступления сточных вод на очистные сооружения составит 95 151,1 м³ в сутки или 28 941,8 тыс. м³ в год. Производственная мощность очистных сооружений к 2042 году возрастет до 148 650 м³ в сутки, а уровень резерва составит 53 498,9 м³ в сутки или 36,0 % производственной мощности КОС.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по муниципальному образованию город Норильск на перспективу до 2045 года отражен в таблице ниже (Таблица 101).

Таблица 101 - Показатели перспективных резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по муниципальному образованию город Норильск на период до 2045 г.

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Всего поступление сточных вод на КОС МО г. Норильск, в т.ч.:	тыс. м³/г.	27 615,50	27 698,40	27 781,30	27 864,20	27 947,10	28 361,56	28 776,00	28 941,80
1.1.1.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения Центрального района (КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»)	тыс. м³/г.	17 070,60	17 121,80	17 173,00	17 224,24	17 275,48	17 531,68	17 787,90	17 890,40
1.1.2.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения района Талнах (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»)	тыс. м³/г.	4 898,70	4 913,40	4 928,10	4 942,80	4 957,50	5 031,04	5 104,60	5 134,00
1.1.3.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения района Кайеркан (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»)	тыс. м³/г.	3 330,70	3 340,70	3 350,70	3 360,70	3 370,70	3 420,70	3 470,70	3 490,70
1.1.4.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения ж/о Оганер (КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»)	тыс. м³/г.	626,40	628,30	630,10	631,98	633,86	643,26	652,70	656,50
1.1.5.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения п. Снежногорск (КОС «Очистные сооружения поселка Снежногорск»)	тыс. м³/г.	148,70	149,10	149,60	150,04	150,48	152,68	154,90	155,80
1.1.6.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек»	тыс. м³/г.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.7.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ»	тыс. м³/г.	1 540,50	1 545,10	1 549,70	1 554,32	1 558,94	1 582,08	1 605,25	1 614,50
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	0,00	-	0,00
2.1.	Установленная производительность КОС, в т.ч.:	м³/сут.	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650
2.1.1.	КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»	м³/сут.	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000
2.1.2.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»	м³/сут.	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000
2.1.3.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»	м³/сут.	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
2.1.4.	КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»	м³/сут.	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.5.	КОС «Очистные сооружения поселка Снежногорск»	м³/сут.	650	650	650	650	650	650	650	650
2.1.6.	КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек»	м³/сут.	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.7.	КОС «Очистные сооружения НМЗ»	м³/сут.	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
2.2.	Поступление сточных вод в ЦС ВО среднесуточное, в т.ч.:	м³/сут.	75 659,00	75 886,10	76 113,20	76 340,27	76 567,40	77 702,90	78 838,36	79 292,60
2.2.1.	Поступление сточных вод среднесуточное по технологической зоне водоотведения Центрального района (КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»)	м³/сут.	46 768,70	46 909,00	47 049,40	47 189,70	47 330,08	48 032,00	48 733,97	49 014,80
2.2.2.	Поступление сточных вод среднесуточное по технологической зоне водоотведения района Талнах (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»)	м³/сут.	13 421,10	13 461,40	13 501,70	13 541,92	13 582,19	13 783,67	13 985,21	14 065,70
2.2.3.	Поступление сточных вод среднесуточное по технологической зоне водоотведения района Кайеркан (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»)	м³/сут.	9 125,20	9 152,60	9 180,00	9 207,40	9 234,79	9 371,78	9 508,77	9 563,50
2.2.4.	Поступление сточных вод среднесуточное по технологической зоне водоотведения ж/о Оганер (КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»)	м³/сут.	1 716,10	1 721,30	1 726,40	1 731,45	1 736,60	1 762,36	1 788,22	1 798,50
2.2.5.	Поступление сточных вод среднесуточное по технологической зоне водоотведения п. Снежногорск (КОС «Очистные сооружения поселка Снежногорск»)	м³/сут.	407,40	408,60	409,80	411,07	412,27	418,30	424,38	426,90
2.2.6.	Поступление сточных вод среднесуточное по технологической зоне водоотведения КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек»	м³/сут.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.7.	Поступление сточных вод среднесуточное по технологической зоне водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ»	м³/сут.	4 220,50	4 233,10	4 245,80	4 258,41	4 271,07	4 334,47	4 397,95	4 423,20
2.3.	Поступление сточных вод в ЦС ВО максимальное суточное (требуемая производительность КОС), в т.ч.:	м³/сут.	90 790,70	91 063,30	91 335,80	91 608,29	91 880,84	93 243,44	94 605,99	95 151,10
2.3.1.	Поступление сточных вод максимальное суточное по технологической зоне водоотведения Центрального района (КОС	м³/сут.	56 122,40	56 290,80	56 459,30	56 627,66	56 796,12	57 638,44	58 480,71	58 817,80

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	«Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»)									
2.3.2.	Поступление сточных вод максимальное суточное по технологической зоне водоотведения района Талнах (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»)	м³/сут.	16 105,30	16 153,70	16 202,00	16 250,26	16 298,59	16 540,39	16 782,25	16 878,80
2.3.3.	Поступление сточных вод максимальное суточное по технологической зоне водоотведения района Кайеркан (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»)	м³/сут.	10 950,30	10 983,10	11 016,00	11 048,88	11 081,75	11 246,04	11 410,54	11 476,20
2.3.4.	Поступление сточных вод максимальное суточное по технологической зоне водоотведения ж/о Оганер (КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»)	м³/сут.	2 059,30	2 065,50	2 071,70	2 077,76	2 083,94	2 114,79	2 145,88	2 158,30
2.3.5.	Поступление сточных вод максимальное суточное по технологической зоне водоотведения п. Снежногорск (КОС «Очистные сооружения посёлка Снежногорск»)	м³/сут.	488,80	490,30	491,80	493,32	494,77	501,98	509,26	512,30
2.3.6.	Поступление сточных вод максимальное суточное по технологической зоне водоотведения КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек»	м³/сут.	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
2.3.7.	Поступление сточных вод максимальное суточное по технологической зоне водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ»	м³/сут.	5 064,60	5 079,80	5 095,00	5 110,13	5 125,32	5 201,32	5 277,53	5 307,80
2.4.	Резерв/дефицит производительности КОС, в т.ч.:	м³/сут.	57 859,30	57 586,70	57 314,20	57 041,71	56 769,16	55 406,56	54 044,01	53 498,90
		%	38,9	38,7	38,6	38,4	38,2	37,3	36,4	36,0
2.4.1.	КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»	м³/сут.	3 877,60	3 709,20	3 540,70	3 372,34	3 203,88	2 361,56	1 519,29	1 182,20
		%	6,5	6,2	5,9	5,6	5,3	3,9	2,5	2,0
2.4.2.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»	м³/сут.	23 894,70	23 846,30	23 798,00	23 749,74	23 701,41	23 459,61	23 217,75	23 121,20
		%	59,7	59,6	59,5	59,4	59,3	58,6	58,0	57,8
2.4.3.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»	м³/сут.	9 049,70	9 016,90	8 984,00	8 951,12	8 918,25	8 753,96	8 589,46	8 523,80
		%	45,2	45,1	44,9	44,8	44,6	43,8	42,9	42,6
2.4.4.	КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»	м³/сут.	17 940,70	17 934,50	17 928,30	17 922,24	17 916,06	17 885,21	17 854,12	17 841,70
		%	89,7	89,7	89,6	89,6	89,6	89,4	89,3	89,2
2.4.5.	КОС «Очистные сооружения посёлка Снежногорск»	м³/сут.	161,2	159,7	158,2	156,68	155,23	148,02	140,74	137,70
		%	24,8	24,6	24,3	24,1	23,9	22,8	21,7	21,2

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.4.6.	КОС «Очистные сооружения комплекса «Валек»	м³/сут.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		%						0,0	0,0	0,0
2.4.7.	КОС «Очистные сооружения НМЗ»	м³/сут.	2935,4	2920,2	2905	2 889,87	2 874,68	2 798,68	2 722,47	2 692,20
		%	36,7	36,5	36,3	36,1	35,9	35,0	34,0	33,7

2.5.7. Надежность работы системы

Проблема обеспечения высокой надежности отведения и обработки сточных вод в настоящее время является особенно актуальной. Большую роль в решении проблемы обеспечения надежности системы водоотведения играют сети водоотведения.

Особое место в обеспечении надёжности систем водоотведения занимают напорные трубопроводы, как наиболее уязвимые и функционально значимые элементы системы водоотведения, от надежной и эффективной работы которых во многом зависит состояние окружающей среды, развитие промышленности и инфраструктуры населенных пунктов.

Основными причинами отказов трубопроводов напорной системы водоотведения в населенных пунктах являются: значительный износ и низкие темпы обновления труб; интенсивная внешняя и внутренняя коррозия труб (не имеющих защитных покрытий и устройств электрозащиты); несоблюдение технологии производства работ; низкое качество материалов и труб.

Средневзвешенный физический износ канализационных сетей ЦС ВО на территории МО г. Норильск составляет 98,5 %. Средневзвешенный физический износ прочих канализационных сетей ЦС ВО на территории МО г. Норильск, находящихся в эксплуатационной зоне МУП «КОС», составляет 82,6 %. Физический износ КОС составляет в среднем 72,6 %, КНС – 55,6 %.

Удельное количество аварий на канализационных сетях, находящихся в эксплуатационной зоне МУП «КОС», за 2025 год составило 0,49 ед./км, за 2024 г. - 0,495 ед./км, за 2023 год – 0,827 ед./км.

Фактические значения показателей развития централизованной системы водоотведения муниципального образования город Норильск приведены в таблице ниже (Таблица 102).

Таблица 102 - Фактические значения показателей развития централизованной системы водоотведения муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения		
			2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6
1	Показатели надёжности и бесперебойности водоотведения				
1.1	Количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	0,827	0,495	0,49
2	Показатели очистки сточных вод				
2.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
2.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-
2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	7,30	3,7	≤3,7
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологических процессах очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема соответственно очищаемых и транспортируемых сточных вод	кВт·ч/м³	0,52	0,56	0,48

В целом централизованную систему водоотведения муниципального образования город Норильск следует оценивать, как недостаточно надежную.

С целью недопущения ухудшения показателей безопасности и надежности функционирования системы водоотведения муниципального образования город Норильск рекомендовано:

1) проводить профилактические прочистки канализационных сетей на основании плана, разрабатываемого на основе данных наружного и технического осмотра сетей, с периодичностью, устанавливаемой с учетом местных условий, но не реже одного раза в год (в соответствии с пунктом 3.2.32. МДК 3-02.2001);

2) проводить текущий и капитальный ремонт на основании данных наружного и технического осмотра канализационных сетей (в соответствии с пунктом 3.2.30. МДК 3-02.2001);

3) устранить дефекты канализационных сетей.

Перечень имеющихся проблем и направления их решения отражены в разделе 2.5.11.

2.5.8. Качество поставляемого ресурса

В соответствии с данными МУП «КОС» 3,7 % проб сточных вод, не соответствовало установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения.

Основными источниками загрязнения водных объектов на территории муниципального образования город Норильск являются неочищенные (или недостаточно очищенные) хозяйственно-бытовые сточные воды. Действующие КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах», «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска» не способны обеспечить очистку поступающих на них сточных вод до уровня действующих нормативов.

Предприятиями проводятся периодические мониторинги состояния стоков.

Основной задачей мониторинга состояния стоков является недопущение загрязнения поверхностных вод. Требования СанПиН сточные воды в этом вопросе ставят достаточно жесткие условия по содержанию вредных примесей в стоках, сброс которых производится в водоемы.

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановлениями Правительства Российской Федерации и подзаконными актами при проектировании, строительстве, эксплуатации, реконструкции, и ликвидации предприятий, зданий и сооружений в промышленности, сельском хозяйстве, в энергетике, на транспорте, жилищно-коммунальном секторе должен быть предусмотрен комплекс мероприятий по охране окружающей природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, а также выполняться требования экологической безопасности проектируемых объектов и охраны здоровья населения.

Проблема очистки сточных вод уже давно является одним из основных вопросов экологической безопасности. К сожалению, и в промышленных масштабах, и в условиях применения бытовых канализационных сетей достаточно часто уделяется недостаточное количество внимания на предварительную подготовку стоков.

Поэтому в систему центральной канализации зачастую попадают всевозможные отходы, в которых значительно превышаются ПДК сточных вод (предельно допустимые показатели) по различным критериям.

Основными источниками загрязнения водных объектов на территории муниципального образования город Норильск являются неочищенные (или недостаточно очищенные) хозяйственно-бытовые сточные воды. Действующие КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах», «Канализационно-очистные сооружения района

Кайеркан города Норильска» не способны обеспечить очистку поступающих на них сточных вод до уровня действующих нормативов.

Осадки сточных вод, скапливающиеся на КОС, представляют собой водные суспензии с объёмной концентрацией полидисперсной твёрдой фазы от 0,5 до 10 %. Поэтому, прежде чем направить осадки сточных вод на ликвидацию или утилизацию, их подвергают предварительной обработке для получения шлама, свойства которого обеспечивают возможность его утилизации или ликвидации с наименьшими затратами энергии и загрязнениями окружающей среды.

По результатам проведенного технического обследования объектов водоотведения была определена недостаточность капитальных вложений за рассматриваемый период, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, и обеспечения надежности системы водоотведения районов муниципального образования город Норильск, которая в свою очередь повлияла на увеличение физического износа централизованной системы водоотведения, о чем свидетельствует срок эксплуатации существующих трубопроводов водоотведения (внутриквартальные, магистральные сети), прием в неудовлетворительном состоянии сетей в виде бесхозного недвижимого имущества. Как следствие, физический износ системы водоотведения является одним из факторов увеличения засоров на сетях. Другим фактором, оказывающим негативное воздействие на сети, является культура пользования абонентами, наблюдается увеличение загрязняющих веществ воздействующие на работу такой системы.

Количество поступивших ненормированных стоков на КОС (неорганизованный дополнительный приток), имеет отрицательную динамику, характеризуется недостаточностью герметичности канализационных колодцев, ведущих к попаданию дополнительных вод во время осадков, паводка. Наличием коммерческих потерь, связанных с незаконным подключением к существующей централизованной системе водоотведения.

С целью улучшения качества очистки сточных вод, а также повышения надежности системы водоотведения требуется реконструкция объектов систем ЦС ВО муниципального образования город Норильск.

С учетом невозможности обеспечения очистки сточных вод на КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска», КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска», КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах», «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска», наличия проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, можно говорить о негативном влиянии (воздействии) сбрасываемых сточных вод через централизованные системы водоотведения на окружающую среду.

2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Сведения о размере тарифов на услуги водоотведения и транспортировку сточных вод, утверждены постановлениями Министерства тарифной политики Красноярского края и приведены в таблице ниже (Таблица 103).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2026 год установлены на период с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

Таблица 103- Тарифы на водоотведение для потребителей муниципального образования город Норильск, руб./куб. м

Таблица 100. Тарифы на водоснабжение для потребителей муниципального образования город Норильск, руб./куб. м.															
№	Наименование организации	территория обслуживания	Вид товара (услуги)/вид деятельности	Тип тарифа (наименование тарифа)	Порядок учёта НДС в тарифе	2025		2026		2027		2028			
						с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.09.	с 01.10. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
1.	МУП «КОС»	по СЦВО № 1 «муниципальное образование г. Норильск» дифференцированные по объёмам сточных вод	Водоотведение	объём стоков более 200 куб. м. в сутки											
				для прочих потребителей	Без НДС	72,29	86,75	86,75	95,42	75,95	78,23	78,23	79,99		
		по СЦВО № 2 «муниципально образование г. Норильск, п. Снежногорск» дифференцированные по объёмам сточных вод		объём стоков менее 200 куб. м. в сутки											
				для прочих потребителей	Без НДС	46,79	56,15	56,15	61,76	52,07	54,93	54,93	58,44		
				для населения	с НДС	56,15	67,38	68,50	75,35	62,48	65,92	65,92	70,13		
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края						от 14.12.2023 № 912-в (с изм. от 16.12.2025 № 538-в)							
2	АО «НТЭК»	СЦВО №1 (ул. Октябрьская)	Водоотведение	для прочих потребителей	Без НДС										
		СЦВО №2 (район ТЭЦ-1 ул. Заводская, район нефтебазы, район медного завода)		для прочих потребителей	Без НДС	95,41	127,87	100,65	100,65	173,06	176,65				
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края						от 23.11.2022 № 949-в (с изм. от 16.12.2025 № 530-в)							
		СЦВО (г. Норильск, район Талнах)	транспортировка сточных вод	для прочих потребителей	Без НДС	38,85	44,67	44,67	49,13	40,26	40,95				
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края						от 23.11.2022 № 943-в (с изм. от 16.12.2025 № 532-в)							
		СЦВО «п. Снежногорск муниципального образования г. Норильск»	транспортировка сточных вод	для прочих потребителей	Без НДС	10,51	12,09	12,09	13,30						
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края						от 16.12.2024 № 601-в		от 16.12.2025 № 534-в					
3	ООО «Аэропорт «Норильск»	для потребителей ООО «Аэропорт «Норильск»	Водоотведение	для прочих потребителей	Без НДС	115,08	132,34	132,34	152,19	130,53	139,67	139,67	150,38		
		приказ Министерства тарифной политики Красноярского края						от 14.12.2023 № 908-в (с изм. от 09.12.2025 № 370-в)							

Структура цен (тарифов) в сфере водоотведения муниципального образования город Норильск состоит из цен (тарифов) для потребителей и населения на водоотведение и платы за подключение к системе водоотведения.

Плата за подключение к централизованной системе централизованного водоотведения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к централизованной системе водоотведения.

Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения МУП «КОС», установленный приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2025 № 539-в отражен в таблице ниже (Таблица 104).

Таблица 104 - Тарифы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г. Норильск, ИНН 2457029066) на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения города Норильска на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)

№ п/п	Наименование ставки тарифов	Единица измерения	Значение ставки тарифа по периодам регулирования (без учета НДС)
1	2	3	4
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети ($T^{п.м.}$)	тыс. руб./ куб. м./сутки	13,555
2	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети ($Td^{пр}$) по диаметрам (d):	тыс. руб./км	29 968,425

Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения АО «НТЭК», установленный приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2025 № 541-в отражен в таблице ниже (Таблица 105).

Таблица 105 - Тарифы акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356) на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения на 2026 год в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 5 куб, метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение ставки тарифа (без учета НДС)
1	2	3	4
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети ($T^{п.м.}$)	тыс.руб./куб.м/сутки	54,36
2	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети ($Td^{пр}$) по диаметрам		
2.1.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром до 50 мм	тыс. руб/км	29 222,21
2.2.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 50 мм до 100 мм	тыс. руб/км	32 273,22
2.3.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб/км	47 128,59
2.4.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб/км	56 517,91

2.5.11. Технические и технологические проблемы в системе

Основными техническими и технологическими проблемами ЦС ВО муниципального образования город Норильск являются:

- 1) высокий физический и моральный износ основного и вспомогательного оборудования на КОС;
- 2) высокий физический и моральный износ основного и вспомогательного оборудования на КНС;
- 3) отсутствие ЛОС на ряде выпусков в водные объекты;
- 4) высокий физический износ канализационных сетей.
- 5) недостаточное развитие системы ливневой канализации.

Для обеспечения надёжности и бесперебойной работы централизованной системы водоотведения предлагается выполнять поэтапную модернизацию (реконструкцию) сетей водоотведения со сверхнормативным сроком службы, объектов водоотведения с заменой оборудования с высоким износом на современное и энергоэффективное оборудование и выполнять своевременный ремонт зданий объектов водоотведения. В случае невозможности полной реконструкции объектов и сетей водоотведения (в результате инструментального обследования, по конструктивным причинам и т.д.) необходимо выполнить строительство новых с применением оборудования и конструктивных решений, отвечающих современным требованиям. В случае отсутствия диспетчеризации и автоматизации процессов на объектах водоотведения, в том числе контрольно-измерительных приборов, рекомендуется выполнить их установку.

Основные направления развития системы водоотведения муниципального образования город Норильск включают в себя:

- строительство и реконструкцию канализационных очистных сооружений и насосных станций, ливневых насосных станций;
- реконструкцию линейных объектов системы водоотведения для снижения нагрузки на магистральные коллекторы и городские очистные сооружения канализации от ненормируемого притока грунтовых и ливневых вод;
- развитие системы автоматизации и диспетчеризации на технологических объектах систем водоотведения посредством внедрения новых программно-аппаратных платформ;
- строительство и реконструкция линейных объектов водоотведения;
- установка приборов учета на канализационных насосных станциях;
- проведение мероприятий по улучшению энергообеспечения объектов водоотведения.

В перспективе для решения указанных проблем требуется реализация мероприятий, представленных в разделе 9 Обосновывающих материалов.

Детальный анализ системы водоотведения муниципального образования город Норильск представлен в разделе 3.5 Обосновывающих материалов.

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

2.6.1. Институциональная структура

В соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительством РФ от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25.08.2008 № 641», обращение с твердыми коммунальными отходами на территории субъекта Российской Федерации обеспечивается региональными операторами в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, и территориальной схемой обращения с отходами на основании договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенных с потребителями.

Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 23.09.2016 № 1/451-од «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Красноярском крае» утверждена Территориальная схема обращения с отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, и организовано проведение конкурсного отбора региональных операторов и определения зоны их деятельности.

В целях снижения негативного воздействия твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) на окружающую среду и здоровье населения Красноярского края, разработана Региональная программа в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае 2024-2035 годы, которая утверждена постановлением Правительства Красноярского края от 30.08.2018 № 497-П «Об утверждении региональных программ в области обращения с отходами в Красноярском крае на 2018-2035 годы».

В рамках подпрограммы «Обращения с отходами на территории Красноярского края» государственной программы Красноярского края «Охрана окружающей среды, воспроизводство природных ресурсов» разработана генеральная схема санитарной очистки муниципальных образований Красноярского края, в соответствии с которой г. Норильск входит в Норильскую технологическую зону.

На территории муниципального образования город Норильск реализуются мероприятия системы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с постановлением Администрации города Норильска от 21.07.2021 № 366 «Об утверждении муниципальной программы «Экология и охрана окружающей среды».

В рамках инвестиционной программы «Чистый Норильск» Заполярным филиалом ПАО «ГМК «Норильский никель» реализуются мероприятия по очистке территории Норильского промышленного района и газовых промыслов за счет уборки и переработки промышленных отходов, а также рекультивации земель.

Приказом Министерства экологии и рационального природопользования Красноярского края от 10.08.2018 № 1/1630-од «О присвоении статуса регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Норильской технологической зоны Красноярского края» присвоен ООО «РостТех» статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории муниципального образования город Норильск на 10 лет (далее – Региональный оператор).

Сведения о региональном операторе, осуществляющем деятельность на территории Норильской технологической зоны Красноярского края, отражены в таблице ниже (Таблица 106).

Таблица 106 - Сведения о региональных операторах, осуществляющих деятельность на территории Норильской технологической зоны Красноярского края

№ п/п	Технологическая зона	Границы муниципальных образований, входящих в зону деятельности региональных операторов	Региональный оператор по обращению с ТКО	Дата заключения соглашения	Лицензия
1	2	3	4	5	6
1	Норильская	г. Норильск	ООО «РостТех»	10.08.2018	Лицензия № (24)-5420-СТО/П от 04.09.2020 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности.

Договор на оказание услуг по обращению с ТКО обязаны заключить все потребители - как юридические, так и физические лица, находящиеся в зоне обслуживания регионального оператора. Сбор, транспортирование, обработка и захоронение ТКО (за плату или безвозмездно) иными лицами или организациями, не имеющими статуса Регионального оператора, или не заключившими договор с Региональным оператором, является нарушением требований законодательства, так как законом предусмотрен только один способ обращения с ТКО – через услугу Регионального оператора.

На территории муниципального образования город Норильск вывоз образующихся отходов осуществляется на договорной основе. Помимо этого, отходы принимаются от физических и юридических лиц, вывозимых собственными силами.

В муниципальном образовании город Норильск договоры на предоставление услуги по захоронению (утилизации) ТКО заключаются с абонентами: управляющими организациями, а также специализированными предприятиями.

На территории муниципального образования город Норильск осуществляется сбор и утилизация отходов I – V классов опасности.

Наибольшую долю в общем объеме отходов составляют отходы IV - V класса опасности.

Отходы делятся на следующие группы:

- твердые коммунальные отходы;
- жидкие коммунальные отходы;
- производственные отходы;
- строительные отходы;
- медицинские отходы;
- биологические отходы;
- крупногабаритные отходы;
- опасные отходы.

Твердые коммунальные отходы – отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К твердым коммунальным отходам также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

Производственные отходы

На территории муниципального образования город Норильск предприятия формируют значительное количество отходов. На территории муниципального

образования город Норильск расположено 10 предприятий, осуществляющих горно-металлургическое производство.

В составе промышленных отходов содержатся нетоксичные отходы, которые можно обезвреживать совместно с ТКО и отходы, требующие специальных мероприятий для их эффективной технологической переработки или обезвреживания. Отходы должны размещаться в соответствии с нормативами отраслевых ведомств, часть отходов временно хранится на предприятиях в соответствии с действующими нормативными документами.

Отходы промышленных предприятий вывозят сами предприятия с привлечением транспорта специализированных организаций на специально оборудованные места захоронения, специализированные места их размещения (переработки) или сооружения для обезвреживания.

Строительные отходы

К строительным отходам относятся отходы от сноса объектов капитального строительства, разборки, реконструкции, ремонта или строительства зданий, сооружений, дорог, инженерных коммуникаций. Значительную часть объема отходов при ведении строительных работ составляет избыточный грунт, образовавшийся в процессе ведения землеройных работ. Частично строительные отходы отправляются на переработку в целях дальнейшего использования в качестве щебеночной смеси на объектах строительства и благоустройства. Большая часть строительных отходов и грунтов размещается на муниципальных контейнерных площадках или сбрасывается в лесопосадки и овраги.

Медицинские отходы

Согласно ст. 49 Федерального закона от 21.11.2011 № 323 «Об основах здоровья граждан в Российской Федерации» к медицинским отходам относятся все виды отходов, в том числе анатомические, патолого-анатомические, биохимические, микробиологические и физиологические, образующиеся в процессе осуществления медицинской деятельности и фармацевтической деятельности, деятельности по производству лекарственных средств и медицинских изделий, деятельности в области использования возбудителей инфекционных заболеваний и генно-инженерно-модифицированных организмов в медицинских целях, а также при производстве, хранении биомедицинских клеточных продуктов.

По информации, имеющейся в Управлении городского хозяйства Администрации города, все биологические и медицинские отходы, образующиеся в лечебно-профилактических учреждениях, дезинфицируются. Дезинфекция производится непосредственно на местах первичного сбора отходов методом погружения в специальную емкость с дезинфекционным раствором. Медицинские отходы после дезинфекции собираются в одноразовые упаковки медицинского назначения, которые обеззараживаются, деформируются в утилизаторах. После проведения химической и термической дезинфекции медицинские отходы теряют эпидемиологическую опасность, после чего упаковываются и складываются в отдельных контейнерах, установленных на контейнерной площадке для последующего вывоза.

Биологические отходы

В соответствии с приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 26.10.2020 № 626 «Об утверждении Ветеринарных правил перемещения, хранения, переработки и утилизации биологических отходов», биологическими отходами являются:

- трупы животных и птиц;
- абортированные и мертворожденные плоды;
- ветеринарные конфискаты;
- другие отходы, непригодные в пищу людям и на корм животным.

Хранение биологических отходов должно осуществляться в емкостях для биологических отходов, утилизация умеренно опасных биологических отходов путем захоронения в скотомогильниках или отдельно стоящих биотермических ямах.

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Красноярском крае, на территории муниципального образования город Норильск скотомогильники отсутствуют.

Крупногабаритные отходы

Вопрос обращения крупногабаритных отходов решается путем оснащения объектов размещения ТКО шредерами – измельчителями крупногабаритных отходов (далее – КГО). Администрациям муниципальных образований следует предусмотреть места сбора КГО при размещении мест накопления ТКО. Для транспортировки КГО до объектов размещения региональный оператор должен иметь в своем автопарке специализированный автотранспорт для их безопасного транспортирования.

Сложившаяся практика сбора крупногабаритного мусора, бытовой и электронной техники неопределенным кругом лиц с последующим извлечением не более 5% наиболее ценных компонентов приводит к размещению 95% таких отходов на полигонах твердых коммунальных отходов.

Опасные отходы

Опасные отходы в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов классифицируются как отходы электрического и прочего оборудования, содержащие ртуть, батареи и аккумуляторы, утратившие потребительские свойства (за исключением автомобильных), принимаются в контейнерах для накопления опасных отходов с коричневой цветовой индикацией.

В соответствии с абзацем вторым пункта 2 статьи 14.1 ФЗ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» с 1 марта 2022 года ФГУП «ФЭО» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I и II классов опасности самостоятельно или с привлечением операторов по обращению с отходами I и II классов опасности на основании договоров на оказание услуг по обращению с отходами I и II классов опасности и в соответствии с федеральной схемой обращения с отходами I и II классов опасности.

Отходы 1 класса опасности – ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки (отработанные и брак) должны направляться на переработку в специализированную организацию – на демеркуризацию.

На территории муниципального образования город Норильск деятельность по демеркуризации ртутьсодержащих отходов осуществляет ООО НМУ «СВЭМ». Цех демеркуризации находится по адресу: ул. Октябрьская, 19 Б, оснащенный установкой УРЛ-2М для удаления ртути из люминесцентных ламп всех типов, а также горелок ртутных ламп высокого давления типа ДРЛ мощностью до 45 °С.

Сбор ртутьсодержащих ламп и использованных батареек от населения организован управляющими организациями в пунктах приема.

Источниками образования отходов на территории муниципального образования город Норильск являются:

- жилой фонд;
- объекты общественного назначения;
- производственные предприятия, в т.ч. добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства;
- строительные предприятия;
- медицинские учреждения.

Места нахождения источников образования отходов муниципального образования город Норильск расположены в пределах границ муниципального образования город Норильск.

Накопление твердых коммунальных отходов осуществляется потребителями следующими способами:

а) в контейнеры, расположенные в мусороприемных камерах (при наличии соответствующей внутридомовой инженерной системы);

б) в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках.

Накопление крупногабаритных отходов осуществляется потребителями следующими способами:

а) в бункеры, расположенные на контейнерных площадках;

б) на специальных площадках для складирования крупногабаритных отходов.

Накопление отходов путем их раздельного складирования по видам отходов, группам отходов, группам однородных отходов (раздельное накопление) на территории муниципального образования город Норильск не осуществляется.

Охват населения централизованной системой сбора и вывоза ТКО на территории муниципального образования город Норильск составляет 100 %.

Система сбора и вывоза ТКО на территории муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 107).

Таблица 107 – Система сбора и вывоза ТКО на территории муниципального образования город Норильск

№ п/п	Муниципальное образование	Населенный пункт	Система сбора							Процент охвата населения регулярной системой очистки
			контейнерная	мусоропровод	отдельная система ТКО	пакетированная	по заявкам	по графику	система раздельного накопления	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Городской округ город Норильск	г. Норильск, г.п. Снежногорск	да	да	нет	нет	нет	да	нет	100
2	Городской округ город Норильск	г. Норильск, район Кайеркан	да	да	нет	нет	нет	да	нет	100
3	Городской округ город Норильск	г. Норильск, район Талнах	да	да	нет	нет	нет	да	нет	100
4	Городской округ город Норильск	г. Норильск, Центральный район (в том числе ж/о Оганер)	да	да	нет	нет	нет	да	нет	100

Согласно данным Реестра мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования город Норильск расположено 1 252 контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов с 2 956 контейнерами различного типа.

Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов муниципального образования город Норильск размещен также на официальном сайте муниципального образования город Норильск.

Вся территория муниципального образования город Норильск охвачена планово-регулярной контейнерной системой очистки территории от мусора.

Периодичность удаления (опорожнения контейнеров) и сбора ТКО (бестарный способ) осуществляется в соответствии с договором, заключенным с региональным оператором (Постановление Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25.08.2008 № 641»).

Схема расположения объектов обращения с ТКО и потоков транспортировки ТКО на территории муниципального образования город Норильск отражена на рисунке ниже (Рисунок 42).

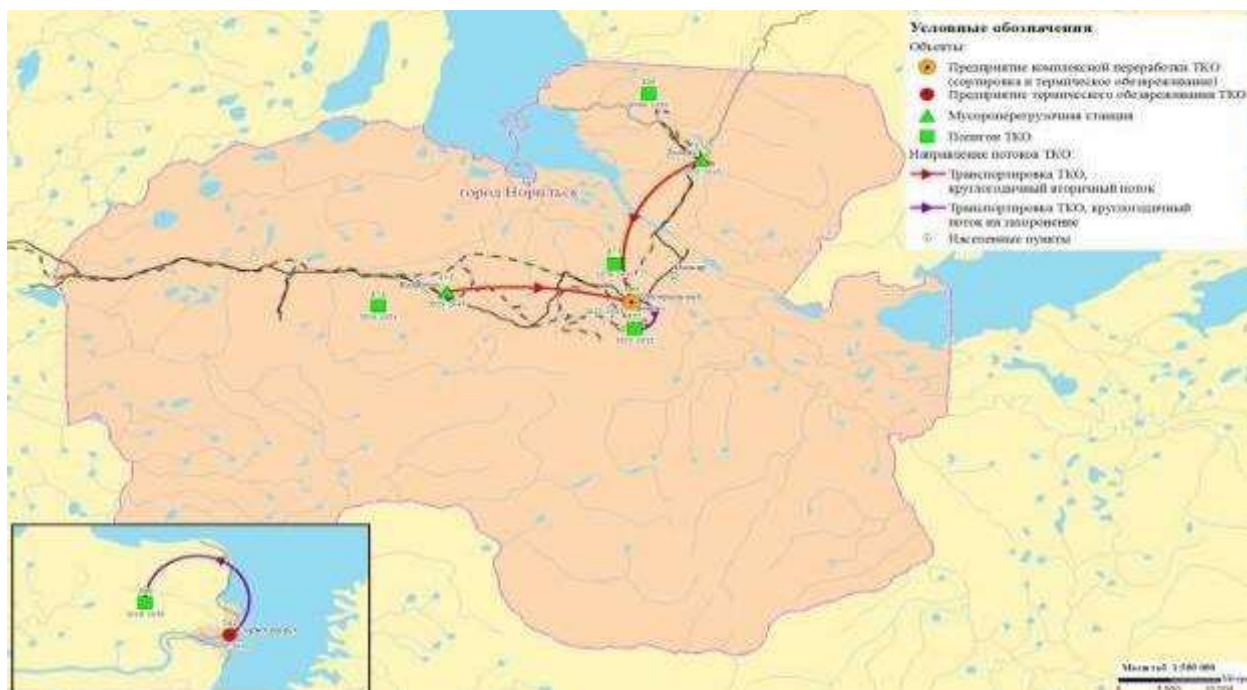


Рисунок 42 - Схема потоков транспортировки отходов на территории Красноярского края

Существующая схема потоков транспортировки отходов от источников образования отходов и мест накопления отходов до объектов обработки, утилизации, обезвреживания отходов, объектов размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов и расположенных на территории муниципального образования город Норильск, представлена в таблице ниже (Таблица 108).

Таблица 108 – Существующая Схема потоков движения твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования город Норильск

Муниципальное образование	Наименование транспортирующей компании	Вид отходов	Наименование объекта обращения с отходами
1	2	3	4
городской округ город. Норильск	ООО «РостТех»	ТКО, КГО	Полигон «Байкал 2000»,
			Полигон «Стройбытсервис»
городской округ город. Норильск (поселок Снежногорск)	ООО «РостТех»	ТКО, КГО	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск
			Полигон «Стройбытсервис»

В настоящее время в сфере обращения ТКО в муниципальном образовании город Норильск функционируют 3 полигона ТКО, эксплуатацию которых осуществляют ООО «Стройбытсервис» (свалка-полигон в районе р. Щучья, общей площадью 38,27 га), ООО «Байкал-2000» (свалка полигон в районе Талнах, общей площадью 39,2 га) и ООО «Центр экологического сопровождения» (объект обезвреживания, п. Снежногорск, Усть-Хантайская ГЭС, р-н производственной базы, овощехранилище, земельный участок с кадастровым номером 24:55:0800002:10). Организации обеспечивают:

- размещение твердых коммунальных отходов из жилищного фонда и организаций всех форм собственности,
- прием на полигон отходов промышленных предприятий города,
- обезвреживание ТКО (термическая обработка).

Свалка-полигон в Центральном районе города Норильска эксплуатируется с 2004 года ООО «Стройбытсервис» на основании договора аренды земельного участка от 20.03.2015 № 9407.

Свалка-полигон в районе Талнах города Норильска эксплуатируется ООО «Байкал-2000» на основании договора аренды земельного участка от 04.10.2012 №Т-13-12. Услуги

по размещению отходов на свалках-полигонах оказываются согласно договорам, заключаемым с организациями.

Полигон в п. Снежногорск эксплуатируется с 2025 года ООО «Центр экологического сопровождения» на основании договора аренды земельного участка от 27.12.2019 № 12009, общая площадь участка 17,5 га.

На территории муниципального образования город Норильск мусороперерабатывающие станции отсутствуют.

Помимо полигонов ТКО, на территории муниципального образования город Норильск отходы промышленного производства размещаются на следующих объектах размещения отходов:

ПАО «ГМК «Норильский никель»

- породный отвал рудника «Таймырский»;
- породный отвал площадки ВС-7 рудника «Таймырский»;
- отстойник железистого кека Никелевого завода (далее – НЗ);
- отвал просора рудника «Кайерканский»;
- отвал вскрышных пород рудника «Кайерканский»;
- шахты «Известняки»;
- породный отвал рудника «Комсомольский» шахты «Комсомольская»;
- породный отвал рудника «Комсомольский» шахты «Маяк»Породный»;
- отвал рудника «Октябрьский»;
- породный отвал шахты «Комсомольская» рудника «Комсомольская»;
- хвостохранилище ТОФ;
- породный отвал рудника «Скалистый»;
- шлакоотвал НЗ;
- шлакоотвал МЗ;
- шлакоотвал ГГС НЗ;
- хвостохранилище НМЗ;
- фусосмолоотстойник НЗ;
- склад хранения гранулированного шлака НМЗ;
- промоотвал № 1;
- промоотвал № 2;
- промоотвал № 3;

ООО «Медвежий ручей»

- хвостохранилище «Лебяжье»;
- хвостохранилище № 1 Норильской обогатительной фабрики (НОФ);
- породный отвал рудника «Заполярный» карьер»;
- породный отвал рудника «Заполярный» шахта;

ООО «Норильский обеспечивающий комплекс» (ООО «НОК»)

- отвал вскрышных пород рудника «Кайерканский» карьера «Кайерканский» (КУР-2);
- внешний отвал вскрышных пород №2 Рудника «Мокулаевский»;

Необходимо также отметить, что на территории муниципального образования город Норильск имеются значительные объемы несанкционированных свалок.

ПАО «ГМК «Норильский никель» в рамках программы «Чистый Норильск» реализует масштабный план по очистке города Норильска и ряда других важных территорий Таймыра.

Программа по санитарной очистке и благоустройству промышленных территорий «Чистый Норильск» рассчитана на десять лет. До 2030 года ПАО «ГМК «Норильский никель» планирует демонтировать 500 заброшенных сооружений, убрать два миллиона

тонн отходов и 600 тысяч тонн металлолома. Обязательное условие — рекультивация нарушенных земель (<https://nornickel.ru/clean-norilsk/process/sorting/>).

Администрацией города Норильска ежегодно принимаются меры по очистке территории от несанкционированных свалок в рамках муниципальной программы «Экология и охрана окружающей среды», утвержденной постановлением Администрации города Норильска от 21.07.2021 № 366.

Несмотря на ежегодно проделываемую Администрацией города Норильска работу по очистке территории Центрального района, районов Талнах и Кайеркан города Норильска, фактическая площадь несанкционированных свалок остается значительной.

2.6.2. Характеристика системы ресурсоснабжения

Для организованного сбора ТКО на территории муниципального образования город Норильск используются контейнеры, расположенные на специально оборудованных контейнерных площадках.

В муниципальном образовании город Норильск действует система одноэтапного вывоза твердых коммунальных отходов (ТКО) с предварительным сбором в контейнеры следующих типов:

- контейнеры, объемом 0,5; 0,64; 0,75; 0,8; 1,0; 1,2, 2,0, 2,85 м³;
- контейнеры-бункеры, объемом 5, 6, 8 м³.

В муниципальном образовании город Норильск для накопления твердых коммунальных отходов в зонах застройки многоквартирными и индивидуальными жилыми домами, как правило, используются контейнеры объемом 0,75 м³ и бункеры-накопители объемом 8 м³.

Места (площадки) накопления ТКО на территории города Норильска в подавляющем большинстве случаев созданы более 20 лет назад и не соответствуют требованиям санитарных норм и правил. В случае с многоквартирными домами, не имеющими мусоропроводов («сталинки», «хрущевки») места накопления ТКО находятся за пределами земельного участка многоквартирного дома, следовательно.

Существующие площадки в большинстве случаев не соответствуют требованиям СанПиН 2.1.3684-21 по ряду параметров.

Речь идет об отсутствии как твердого основания с уклоном для отведения талых и дождевых сточных вод, так и ограждения с трех сторон высотой не менее 1 метра или навеса. Контейнерное оборудование изношено и нуждается в замене, не предусмотрены отсеки для крупногабаритных отходов. В ряде случаев площадки отсутствуют, контейнеры установлены на земле. В случае с многоквартирными домами, не имеющими мусоропроводов, в т.ч. «сталинках» и «хрущевках», места накопления ТКО находятся за пределами земельных участков многоквартирных домов.

На территории города Норильска в подавляющем большинстве случаев земельные участки, сформированные под многоквартирными домами, не позволяют оборудовать новые контейнерные площадки по современным нормативам в связи с невозможностью соблюдения требования об удалении от многоквартирного дома на 20 метров в пределах землеотвода многоквартирного дома.

Раздельное накопление твердых коммунальных отходов на территории Красноярского края осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства Красноярского края от 03.11.2020 № 769-П «Об утверждении Порядка накопления твердых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) на территории Красноярского края».

В соответствии с Порядком накопления ТКО раздельное накопление твердых коммунальных отходов предусматривает разделение твердых коммунальных отходов

потребителями по установленным видам отходов и складирование отсортированных твердых коммунальных отходов в контейнерах для соответствующих видов отходов.

При осуществлении региональным оператором сортировки раздельное накопление ТКО производится по дуальной системе:

- вторичные материальные ресурсы, т.е. отходы потребления, образующиеся в народном хозяйстве, для которых существует возможность повторного использования непосредственно или после дополнительной обработки – оранжевый цвет;

- не утилизируемые отходы – серый цвет.

Накопление отходов электронного оборудования осуществляется на специальных площадках для складирования электронного оборудования либо в пунктах (мобильных пунктах) приема.

На сегодняшний день в муниципальном образовании город Норильск раздельный сбор твердых коммунальных отходов не осуществляется. Организован раздельный сбор опасных отходов, образующихся в жилищном фонде, в т.ч. ртутьсодержащих ламп, однако он нуждается в дальнейшем усовершенствовании.

Правилами обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 28.12.2020 № 2314, органы местного самоуправления организуют создание мест накопления отработанных ртутьсодержащих ламп, в том числе в случаях, когда организация таких мест накопления не представляется возможной в силу отсутствия в многоквартирных домах помещений для организации мест накопления.

Распоряжением Администрации города Норильска от 16.12.2015 № 5344 управляющим организациям и товариществам собственников жилья, осуществляющим обслуживание многоквартирных жилых домов, расположенных на территории муниципального образования город Норильск, рекомендовано осуществлять сбор у жителей муниципального образования город Норильск отработанных ртутьсодержащих ламп, являющихся отходами I класса опасности. Ртутьсодержащие отходы, образующиеся в результате деятельности муниципальных учреждений, накапливаются в специально отведенных помещениях и вывозятся на утилизацию согласно заключенным договорам со специализированной организацией ООО НМУ ОАО «СВЭМ», имеющего лицензию на осуществление деятельности по обезвреживанию отходов I класса опасности.

Перечень предприятий и организаций, осуществляющих деятельность по сбору утильных компонентов отходов (пункты приема вторичного сырья), приведен в таблице ниже (Таблица 109).

Таблица 109 - Пункты приема вторичного сырья муниципального образования город Норильск

№ п/п	Тип сырья	Адрес пункта приема	Наименование организации
1	2	3	4
1	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Талнах, ул. Первопроходцев, 16	ООО «Талнахбыт»
2	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, ул. Комсомольская, 26	ООО «Заполярный жилищный трест»
3	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Талнах, ул. Таймырская, 16	УК ООО «Северный быт»
4	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, ул. Талнахская, 5	ООО «УК «ЖКС Норильск»
5	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, ул. Павлова, 3	ООО «УК «ЖКС Норильск»

№ п/п	Тип сырья	Адрес пункта приема	Наименование организации
1	2	3	4
6	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, ул. Московская, 19	ООО «УК «ЖКС Норильск»
7	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, ж/о Оганер район Центральный, ул. Озерная, 15	ООО «УК «ЖКС Норильск»
8	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, ул. Завенягина, 7А	ООО «УК «Город»
9	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, пр. Ленинский, 48Д	ООО «УК «Город»
10	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Кайеркан, ул. Школьная, 13	ООО «УК «Город»
11	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Кайеркан, ул. Надеждинская, 19	ООО «Северный управдом»
12	Ртутьсодержащие лампы	Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, ул. Комсомольская, 43	ООО «Нордсервис»

Дополнительно, в рамках созданных пунктов приема отходов, организован прием отработанных батареек, аккумуляторов сотовых телефонов, относящихся к отходам II класса опасности - высокоопасные отходы. Степень воздействия на окружающую среду обозначается как высокая. Эта группа отходов сильно нарушает экосистему, срок восстановления которой составляет более 30 лет после устранения воздействия разрушающего фактора. Нормативными актами не предусмотрено полномочие органа местного самоуправления по организации сбора, накопления, транспортирования и утилизации таких отходов. При этом существует общественный запрос на организацию инфраструктуры по обращению с данным видом отходов.

Сбор использованных батареек от населения организован в пунктах в магазинах «Эльдорадо» по адресу г. Норильск, пл. Metallургов, 17.

С подробной информацией о пунктах приема отработанных батареек и элементов питания, отработанных автомобильных покрышек, макулатуры, картона, ПЭТ-бутылок, бутылок и банок из стекла и др. можно ознакомиться на портале ГИС «Пункты приема вторичного сырья» (krasecology.ru/Wastemap/IndexInner).

Сортировку ТКО населением и на мусоросортировочном комплексе (МСК) нельзя рассматривать как альтернативу друг другу и строительству полигона, так как отдельно накопленные ТКО должны подвергаться обработке на комплексах с целью формирования потока вторсырья, а полигон необходим для захоронения не утилизируемых фракций, которые безусловно будут образовываться при данных процессах.

Так как на территории муниципального образования город Норильск отсутствует мусоросортировочный комплекс, твердые коммунальные отходы от жилищного фонда и юридических лиц доставляются мусоровозами на свалку-полигон твердых бытовых отходов.

По данным Территориальной схемы в области обращения с отходами на территории Красноярского края сбор и вывоз ТКО с территории муниципального образования город Норильск осуществляется на свалку полигон твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис» проектной вместимостью 16 310 тыс. м³ и усовершенствованную свалку полигон ООО «Байкал 2000» проектной вместимостью 12 665 тыс. м³.

Полигон твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис»

Свалка-полигон твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис» располагается в районе города Норильск, район ул. Нансена, зд. 121. Общая площадь полигона составляет 38,3 га. Проектная дата начала эксплуатации свалки-полигона – 2006 год. Проектная мощность объекта – 77 000 тонн/год. На свалке-полигоне размещаются твердые коммунальные и подобные им отходы. Объект зарегистрирован в ГРОРО под номером 24-00065-3-00592-250914. Лицензия № (24)-240021-СТР/П от 29.12.2020 на право

осуществления деятельности по размещению отходов I-IV классов опасности на свалке полигоне выдана ООО «Стройбытсервис». По состоянию на 01.01.2026 заполненность свалки-полигона составляет 100 %.

Общая и техническая характеристика свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис» отражена в таблице ниже (Таблица 110).

Таблица 110 - Общая и техническая характеристика свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис»

№ п/ п	Наименование показателя	показатель
1	2	3
1	Информация об организации-балансодержателе	
	Наименование	ООО «СТРОЙБЫТСЕРВИС»
	ИНН	2457046030
2	Информация об эксплуатирующей организации	
	Наименование	ООО «СТРОЙБЫТСЕРВИС»
	ИНН	2457046030
3	Фактический адрес местоположения объекта	
	Кадастровый номер земельного участка	24:55:0404003:302
	Точный адрес фактического местоположения	РФ, Красноярский край, район города Норильск, район ул. Нансена, зд. 121
	Географические координаты	-
4	Характеристики объекта	
	Назначение объекта	Захоронение
	Тип объекта (наименование)	Свалка-полигон ТБО
	Проектная дата начала эксплуатации	2006
	Проектная дата окончания эксплуатации	
	Проектная общая площадь ОРО, га	38,3
	Площадь, выделенная под места размещения отходов (карты), га	38,3
	Проектная мощность объекта, тонн/год	77 000
	Проектная вместимость объекта, тонн	891 520
	Остаточная вместимость объекта на 01.01.2026 , тонн	-
5	Данные о количестве размещенных отходов	
	Количество размещенных отходов за 2025, тонн	53 820
	Количество размещенных отходов по состоянию на 01.01.2026 , тонн	-
	Плотность отходов, размещенных на объекте	0,8
6	Данные о размещенных отходах	
	тип отхода	ТКО и подобные
	% от годовой мощности	100
	тип отхода	Промышленные
	% от годовой мощности	-
	тип отхода	Строительные
	% от годовой мощности	-
	тип отхода	Сельскохозяйственные
	% от годовой мощности	-
	тип отхода	Прочие
	% от годовой мощности	-
7	Режим работы ОРО	
	Интервал времени	08.00-24.00
	Дней в неделю	7
8	Документы по объекту и эксплуатирующей организации	
	Реквизиты документа об отводе земельного участка под размещение ОРО и наименование органа, утвердившего документ (решение местного органа самоуправления о предоставлении земельного участка)	Постановление Администрации г. Норильска Красноярского края № 1726 от 04.10.2004 г.
	Реквизиты проектной документации на строительство ОРО (наименование проекта, номер и дата, наименование организации, разработавшей проект)	№РП 012-05 ТБО 29.06.2006г. ООО «Эко информ» г. Норильск
	Реквизиты заключения государственной экологической экспертизы на проектную документацию (наименование заключения, номер и дата, наименование органа,	Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по ТАО. Приказ от 31.10.2006 г. №226

№ п/ п	Наименование показателя	показатель
1	2	3
	утвердившего заключение, номер, дата и наименование утверждающего НПА)	
	Реквизиты и наименование документа на право пользования объектом (свидетельство о государственной регистрации/договор аренды земельного участка и договор аренды недвижимого имущества/договор о безвозмездной передаче федерального имущества и т.д.)	Договор № 9407 аренды земельного участка с кадастровым № 24:55:0404001:302 от 20.03.2015 г.
	Реквизиты лицензии на право осуществления деятельности по размещению отходов I-IV классов опасности	Лицензия № (24)-240021-СТР/П от 29.12.2020 г.
	Реквизиты регистрации в ГРОРО	24-00065-3-00592-250914
9	Заключение о размере установленной санитарно-защитной зоны на объект	
	Реквизиты заключения	-
	Размер СЗЗ, метров	500
10	Технические параметры объекта размещения отходов	
	тип ограждения (доски/бетонные плиты/ металлическое ограждение/иное (дать описание))	Металлическое ограждение
	Тип подъездных дорог (грунт/асфальт/бетон)	Асфальт, грунт
	Наличие водоотводящей канавы	Да
	Наличие обваловки	Да
	Наличие противофильтрационного экрана (грунтовый/бетонный или железобетонный/асфальтобетонный/пленочный/естественный))	Естественный
	Наличие весового контроля ввозимых отходов	Да
	Наличие ванн дезинфекции колес автотранспорта	Да
	Наличие системы сбора фильтрата	Нет
	Наличие системы сбора биогаза	Нет
	Наличие контрольно-пропускного пункта	Да
	Наличие поста радиационного контроля	Да
	Наличие поста контроля за выбросами в атмосферу	Нет
	Наличие программы экологического и/или производственного контроля на объекте	Да
	Данные мониторинга факторов окружающей природной среды (в случае превышения ПДК)	-
	Данные о количестве спецтехники, используемой на объекте:	-
	бульдозеры	-
	погрузчики	-
	уплотнители	-

Усовершенствованная свалка-полигон твердых бытовых отходов ООО «Байкал-2000»

Усовершенствованная свалка-полигон твердых бытовых отходов ООО «Байкал-2000» располагается в районе площадки ВС-1, ВС-2, ВС-4 рудника «Октябрьский» район Талнах, г. Норильск, Красноярский край. Общая площадь полигона составляет 39,2 га. Проектная дата начала эксплуатации свалки-полигона – 1986 год. Проектная мощность объекта – 80 000 тонн/год. На свалке-полигоне размещаются твердые коммунальные и подобные им отходы. Объект зарегистрирован в ГРОРО под номером 24-00069-3-00692-311014. Лицензия № 024 000169 от 25.12.2015 на право осуществления деятельности по размещению отходов I-IV классов опасности на свалке полигоне выдана «Байкал-2000» Федеральной службой по надзору в сфере природопользования. По состоянию на 01.01.2026 заполненность свалки-полигона составляет 22,4 %.

Общая и техническая характеристика усовершенствованной свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Байкал-2000» отражена в таблице ниже (Таблица 111).

Таблица 111 - Общая и техническая характеристика усовершенствованной свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Байкал-2000»

№ п/п	Наименование показателя	показатель
1	2	3
1	Информация об организации-балансодержателе	
	Наименование	ООО «Байкал-2000»
	ИНН	2457047410
2	Информация об эксплуатирующей организации	
	Наименование	ООО «Байкал-2000»
	ИНН	2457047410
3	Фактический адрес местоположения объекта	
	Кадастровый номер земельного участка	24:55:0000000:203
	Точный адрес фактического местоположения	район площадки ВС-1, ВС-2, ВС-4 рудника «Октябрьский» район Талнах, г. Норильск, Красноярский край
	Географические координаты	
4	Характеристики объекта	
	Назначение объекта	Захоронение
	Тип объекта (наименование)	Усовершенствованная свалка-полигон
	Проектная дата начала эксплуатации	1986
	Проектная дата окончания эксплуатации	Проектной документацией не установлено
	Проектная общая площадь ОРО, га	39,2
	Площадь, выделенная под места размещения отходов (карты), га	39,2
	Проектная мощность объекта, тонн/год	80 000
	Проектная вместимость объекта, тонн	2 533 000
	Остаточная вместимость объекта на 01.01.2025 , тонн	1 983 260
5	Данные о количестве размещенных отходов	
	Количество размещенных отходов за 2025, тонн	16 741
	Количество размещенных отходов по состоянию на 01.01.2026, тонн	566 480
	Плотность отходов, размещенных на объекте	0,2
6	Данные о размещенных отходах	
	тип отхода	ТКО и подобные
	% от годовой мощности	100
	тип отхода	Промышленные
	% от годовой мощности	
	тип отхода	Строительные
	% от годовой мощности	
	тип отхода	Сельскохозяйственные
	% от годовой мощности	
	тип отхода	Прочие
	% от годовой мощности	
7	Режим работы ОРО	
	Интервал времени	24
	Дней в неделю	7
8	Документы по объекту и эксплуатирующей организации	
	Реквизиты документа об отводе земельного участка под размещение ОРО и наименование органа, утвердившего документ (решение местного органа самоуправления о предоставлении земельного участка)	Институт «Норильскпроект» норильского горно-металлургического комбината им. А.П. Завинягина Министерства цветной металлургии СССР № 1-2/1086 от 1980г.
	Реквизиты проектной документации на строительство ОРО (наименование проекта, номер и дата, наименование организации, разработавшей проект)	0 (на момент проектирования не требовалось)
	Реквизиты заключения государственной экологической экспертизы на проектную документацию (наименование заключения, номер и дата, наименование органа, утвердившего заключение, номер, дата и наименование утверждающего НПА)	
	Реквизиты и наименование документа на право пользования объектом (свидетельство о государственной регистрации/договор аренды земельного участка и договор аренды недвижимого имущества/договор о безвозмездной передаче федерального имущества и т.д.)	Договор аренды земельного участка Управления имущества Администрации города Норильска № Т-13-12 от 04.10.2012

№ п/п	Наименование показателя	показатель
1	2	3
	Реквизиты лицензии на право осуществления деятельности по размещению отходов I-IV классов опасности	№ 024 000169 от 25.12.2015г. Федеральной службой по надзору в сфере природопользования
	Реквизиты регистрации в ГРОРО	24-00069-3-00692-311014
9	Заключение о размере установленной санитарно-защитной зоны на объект	
	Реквизиты заключения	-
	Размер СЗЗ, метров	500
10	Технические параметры объекта размещения отходов	
	тип ограждения (доски/бетонные плиты/ металлическое ограждение/иное (дать описание))	металлическая сетка
	Тип подъездных дорог (грунт/асфальт/бетон)	грунт
	Наличие водоотводящей канавы	
	Наличие обваловки	Да
	Наличие противофильтрационного экрана (грунтовый/бетонный или железобетонный/асфальтобетонный/пленочный/естественный))	экран грунтовый, естественный
	Наличие весового контроля ввозимых отходов	Да
	Наличие ванн дезинфекции колес автотранспорта	Да
	Наличие системы сбора фильтрата	Нет
	Наличие системы сбора биогаза	Нет
	Наличие контрольно-пропускного пункта	Да
	Наличие поста радиационного контроля	Нет
	Наличие поста контроля за выбросами в атмосферу	Нет
	Наличие программы экологического и/или производственного контроля на объекте	Да
	Данные мониторинга факторов окружающей природной среды (в случае превышения ПДК)	
	Данные о количестве спецтехники, используемой на объекте:	
	бульдозеры	1
	погрузчики	1
	уплотнители	0

Карта-схема объектов усовершенствованной свалки полигона ООО «Байкал 2000» отражена на рисунке ниже (Рисунок 43).



Рисунок 43 - Карта-схема объектов усовершенствованной свалки полигона ООО «Байкал 2000»

Технические характеристики транспортных средств, работающих на полигоне ТКО ООО «Байкал 2000», отражены в таблице ниже (Таблица 112).

Таблица 112 - Технические характеристики транспортных средств, работающих на полигоне ТКО ООО «Байкал 2000»

№ п/п	Наименование и марка транспортного средства	Грузоподъемность, кг/ объем ковша, м3	Год выпуска	Износ, %	Производительность, маш/ч
1	2	3	4	5	6
1	Грузовой автомобиль КАМА355111С	13т	2004	60%	11
2	Бульдозер Б170М1.01В/Т-170/	10т	1999	70%	11
3	Поливомоечная машина КАМА3651115-62 ЭД-405	22,4т	2010	72%	11
4	УДМ К-702МВ	21т	1992	43%	11

Объект обезвреживания отходов ООО «Центр экологического сопровождения»

Полигон ООО «ЦЭС» располагается в п. Снежногорск, Усть-Хантайская ГЭС, р-н производственной базы, овощехранилище, земельный участок с кадастровым номером 24:55:0800002:10. Общая площадь полигона составляет 17,5 га. Проектная дата начала эксплуатации свалки-полигона – 2025 год. Проектная мощность объекта – 0,3 тыс. тонн/год. Лицензия № Л020-00113-24/00753701 (2025).

Таблица 113 - Общая и техническая характеристика полигона ООО «ЦЭС»

№ п/п	Наименование показателя	показатель
1	2	3
1	Информация об организации-балансодержателе	
	Наименование	МУ «Управление имуществом администрации г. Норильска»
	ИНН	2457058236
2	Информация об эксплуатирующей организации	
	Наименование	ООО «ЦЭС»
	ИНН	2457079719
3	Фактический адрес местоположения объекта	
	Кадастровый номер земельного участка	24:55:0800002:10
	Точный адрес фактического местоположения	Усть-Хантайская ГЭС, р-н производственной базы, овощехранилище
	Географические координаты	68,094354; 87,791796
4	Характеристики объекта	
	Назначение объекта	Обезвреживание
	Тип объекта (наименование)	Объект обезвреживания
	Проектная дата начала эксплуатации	2025
	Проектная дата окончания эксплуатации	Проектной документацией не установлено
	Проектная общая площадь ОРО, га	
	Площадь, выделенная под места размещения отходов (карты), га	17,5
	Проектная мощность объекта, тонн/год	300
	Проектная вместимость объекта, тонн	1 000 000
5	Остаточная вместимость объекта на 01.01.2026 , тонн	999 700
	Данные о количестве размещенных отходов	
	Количество размещенных отходов за 2025, тонн	300
	Количество размещенных отходов по состоянию на 01.01.2026 , тонн	300
6	Плотность отходов, размещенных на объекте	
	Данные о размещенных отходах	
	тип отхода	ТКО и подобные
	% от годовой мощности	100
	тип отхода	Промышленные
	% от годовой мощности	
	тип отхода	Строительные

№ п/п	Наименование показателя	показатель
1	2	3
	% от годовой мощности	Сельскохозяйственные
	тип отхода	
	% от годовой мощности	
	тип отхода	Прочие
	% от годовой мощности	
7	Режим работы ОРО	
	Интервал времени	24
	Дней в неделю	7
8	Документы по объекту и эксплуатирующей организации	
	Реквизиты документа об отводе земельного участка под размещение ОРО и наименование органа, утвердившего документ (решение местного органа самоуправления о предоставлении земельного участка)	
	Реквизиты проектной документации на строительство ОРО (наименование проекта, номер и дата, наименование организации, разработавшей проект)	0 (на момент проектирования не требовалось)
	Реквизиты заключения государственной экологической экспертизы на проектную документацию (наименование заключения, номер и дата, наименование органа, утвердившего заключение, номер, дата и наименование утверждающего НПА)	
	Реквизиты и наименование документа на право пользования объектом (свидетельство о государственной регистрации/договор аренды земельного участка и договор аренды недвижимого имущества/договор о безвозмездной передаче федерального имущества и т.д.)	Договор аренды земельного участка Управления имущества Администрации города Норильска № 12009 от 27.12.2019
	Реквизиты лицензии на право осуществления деятельности по размещению отходов I-IV классов опасности	№ Л020-00113-24/00753701 (2025). Федеральной службой по надзору в сфере природопользования
	Реквизиты регистрации в ГРОРО	
9	Заключение о размере установленной санитарно-защитной зоны на объект	
	Реквизиты заключения	
	Размер СЗЗ, метров	
10	Технические параметры объекта размещения отходов	
	тип ограждения (доски/бетонные плиты/ металлическое ограждение/иное (дать описание))	
	Тип подъездных дорог (грунт/асфальт/бетон)	
	Наличие водоотводящей канавы	
	Наличие обваловки	
	Наличие противофильтрационного экрана (грунтовый/бетонный или железобетонный/асфальтобетонный/пленочный/естественный))	
	Наличие весового контроля ввозимых отходов	Да
	Наличие ванн дезинфекции колес автотранспорта	
	Наличие системы сбора фильтрата	
	Наличие системы сбора биогаза	
	Наличие контрольно-пропускного пункта	
	Наличие поста радиационного контроля	
	Наличие поста контроля за выбросами в атмосферу	
	Наличие программы экологического и/или производственного контроля на объекте	
	Данные мониторинга факторов окружающей природной среды (в случае превышения ПДК)	
	Данные о количестве спецтехники, используемой на объекте:	
	бульдозеры	
	погрузчики	
	уплотнители	

Все свалки оборудованы КПП и на них осуществляется строгий учет поступающих ТКО.

По данным Территориальной схемы в области обращения с отходами на территории Красноярского края объекты обработки отходов на территории муниципального образования город Норильск отсутствуют.

Мусороперерабатывающие станции на территории муниципального образования город Норильск отсутствуют.

На территории муниципального образования город Норильск также действуют объекты размещения отходов, имеющие лицензии и внесенные в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО). К таким объектам относятся породные отвалы, промотвалы, хвостохранилища, шламонакопители отходов производства и т.д.

Отходы от промышленной деятельности предприятий вывозятся на объекты размещения, принадлежащие ПАО «ГМК «Норильский никель», Обществу с ограниченной ответственностью «Норильский обеспечивающий комплекс» (далее – ООО «НОК»), ООО «Медвежий ручей».

На территории муниципального образования город Норильск располагается объект утилизации промышленных отходов (нефтепродуктов), находящийся в эксплуатации АО «Таймырская топливная компания».

Характеристика объектов размещения и утилизации отходов от промышленной деятельности на территории муниципального образования город Норильск отражена в разделе 3.6. Обосновывающих материалов.

На территории муниципального образования город Норильск располагаются объекты обезвреживания отходов, характеристика которых отражена в таблице ниже (Таблица 114).

Таблица 114 - Характеристика объектов обезвреживания отходов муниципального образования город Норильск

1	Информация об организации-балансодержателе				
	Наименование	-	ООО «Норильскникельремонт»	ООО «Аэропорт «Норильск»	Общество с ограниченной ответственностью «Барс»
	ИНН	-	2457061937	2457067174	7814617476
2	Информация об эксплуатирующей организации				
	Наименование	АО «Норильскгазпром»	ООО «Норильскникельремонт»	ООО «Аэропорт «Норильск»	Общество с ограниченной ответственностью «Барс»
	ИНН	2457002628	2457061937	2457067174	7814617476
3	Фактический адрес местоположения объекта				
	Кадастровый номер земельного участка	к.н. 84:04:0020201:587	24:55:0000000:41876	24:55:0700001:296:4	24:55:0404006:63
	Точный адрес фактического местоположения	647000, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, с.п. Караул, Мессояхское газовое месторождение	г. Норильск, ул. Октябрьская, площадка АТО ЦАТК, здание гаража №5 на 100 ед. а/м	Красноярский край, г. Норильск, р-н Кайеркан, аэропорт Норильск, строение № 37, Здание гараж для крупногабаритной авиационной техники	Красноярский край, район города Норильска, 11 -15 км автодороги Норильск-Алыкель, кадастровый номер земельного участка 24:55:0404006:63, входящий в состав единого землепользования с кадастровым номером 24:55:0404006:70
	Географические координаты		69.328467; 88.203448	-	69.321242, 87.979797
4	Технология обезвреживания отходов				
	Наименование технологии	Установка для термического уничтожения (обезвреживания) отходов: ИН-50 (в мобильном исполнении)	Нейтрализация	Обезвреживание путем химической нейтрализации кислоты гашеной известью. После чего образуются отходы гипса в кусковой форме	Высокотемпературное обезвреживание на установки HURIKAN-500
	Суть технологии	Инсинератор предназначен для экологически безопасного высокотемпературного обезвреживания жидких и твердых, селективно собранных бытовых, промышленных отходов	Обезвреживание электролита	Обезвреживание путем химической нейтрализации кислоты гашеной известью. После чего образуются отходы гипса в кусковой форме	термическое обезвреживание отходов
5	Мощность объекта				
	Проектная мощность объекта	438	16	0	40000
6	Дата в вода в эксплуатацию	2019	02.11.2006		
7	Оставшийся срок службы	-	-		

8	Данные о количестве обезвреженных отходов за 2023 год				
	Масса обезвреженных отходов	16,358	7,409	0,4	337,052
	Объем обезвреженных отходов	81,79	-	0,66	
9	Данные об обезвреживаемых отходах				
	тип отхода	ТКО и подобные	ТКО и подобные	ТКО и подобные	ТКО и подобные
	% от годовой мощности	73	-		10
	тип отхода	Промышленные	Промышленные	Промышленные	Промышленные
	% от годовой мощности	10	100		30
	тип отхода	Строительные	Строительные	Строительные	Строительные
	% от годовой мощности	1	-		
	тип отхода	Сельскохозяйственные	Сельскохозяйственные	Сельскохозяйственные	Сельскохозяйственные
	% от годовой мощности		-		
	тип отхода	Медицинские	Медицинские	Медицинские	Медицинские
	% от годовой мощности		-		
	тип отхода	Прочие	Прочие	Прочие	Прочие
	% от годовой мощности	16	-		60
10	Данные о вторично образуемых отходах (хвосты после обезвреживания) за 2023 год	Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов			
	Наименование объекта, на который передаются отходы для размещения	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Промотвал №1		ООО» Стройбытсервис»
	Адрес объекта, на который передаются отходы для размещения	Промотвал № 2 в районе поселка Купец, муниципальное образование город Норильск	Россия, Красноярский край, г. Норильск, район Центральный, ХКЦ, промышленный отвал №1, ограждение протяженностью 1848.4 м.		Красноярский край, г Норильск, ул. Кирова, д 20, кв. 1
	Суммарная масса	0,5	6,774		175
	Суммарный объем	2,5	-		140
11	Данные по объекту и эксплуатирующей организации				
	Реквизиты заключения государственной экологической экспертизы на проектную документацию (наименование заключения, номер и дата; наименование органа, утвердившего заключение, номер, дата и наименование утверждающего НПА)	Приказ Южного межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования №75 от 09.02.2021	-	Санитарно-эпидемиологическое заключение № 24.08.01.000.М.000030.02.13 от 18.02.2013г. выдан Федеральной службой по надзору и сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Территориальный отдел УФСН	Заключение № 24 Экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по проектной документации «Проект технической документации высокотемпературного обезвреживания твердых бытовых отходов «инсинераторы серии «VOLKAN» и «HURIKAN» производства ООО «Эко-Спектр» 19.12.2016 г.

					Утверждено приказом Управления Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея от 26.12.2016 № 0104/1192
	Реквизиты лицензии на право осуществления деятельности по обезвреживанию отходов I-IV классов опасности	ЛИЦЕНЗИЯ № (24)-8870- СТРБ	ЛО20-00113-24/00017254 от 2016-03-10	№024 00121/П от 27.03.2019г (переоформлена № 024 00121 от 08.08.2013г.)	ЛО20-00113-57/00045905
	Реквизиты и наименование документа на право пользования объектом (свидетельство о государственной регистрации/договор аренды земельного участка и договор аренды недвижимого имущества/договор о безвозмездной передаче федерального имущества и т.д.)	Акт о приеме передаче объекта основных средств инсинератор инв. 890100000077 Мессояхское ГМ	Договор аренды недвижимого имущества (№ ННР-26/952-НР от 02.11.2006)	Свидетельство о государственной регистрации права 24ЕК №116952 ОТ 18.01.2012г.	Договор субаренды земельного участка №88-1901_22 от 14.04.2022
12	Заключение о размере установленной санитарно-защитной зоны на объект				
	Реквизиты заключения	№77 от 17.10.2019	24.49.31.000.Т.000445.06.23 от 08.06.2023	Санитарно- эпидемиологическое заключение № 24.49.31.000.Т.000817.08.20 от 05.08.2020г. выдан Федеральной службой по надзору и сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Территориальный отдел УФСН)	№ 24.49.31.000.Т.000653.06.22 от 24.06.2022
	Размер СЗЗ	50	от границ промплощадки в северном направлении - 100 м, в северо-восточном - 150 м, в восточном - 150 м, в юго- восточном - 150 м, в южном - 80 м, в юго - западном - 300 м, в западном - 300 м и в северо-западном - 300 м.	1000	500
13	Наличие программы экологического и/или производственного контроля на объекте	да	Программа производственного экологического контроля разработана	имеется	есть
14	Данные мониторинга факторов окружающей природной среды (в случае превышения ПДК)	Превышений нет	-	-	нет

Несанкционированные свалки

К одной из ключевых проблем обеспечения экологической безопасности относится ежегодное образование мест несанкционированного размещения отходов производства и потребления (включая коммунальные).

Необходимо учитывать, что причиной возникновения несанкционированных свалок является неполный охват организованной системой сбора и вывоза всех потоков образующихся отходов.

Значимая территория города занята несанкционированными свалками, которые не имеют собственника и груз ликвидации таких объектов ложится на Администрацию города Норильска. Часть объектов несанкционированного размещения отходов невозможно ликвидировать путем простого удаления отходов с территории, либо ликвидация таких объектов не представляется возможной без привлечения краевого и федерального финансирования. Администрация города Норильска проводит последовательную работу по включению объектов накопленного вреда окружающей среде (далее – ОНВОС), расположенных на территории муниципального образования город Норильск, в государственный реестр ОНВОС для проведения дальнейшей работы по ликвидации таких объектов в установленном порядке.

Ежегодно из бюджета муниципального образования город Норильск выделяются ассигнования на ликвидацию несанкционированных свалок, организацию и содержание мест накопления отходов.

В рамках муниципальной программы «Экология и охрана окружающей среды» плановый объем финансирования на 2025 год составил 1 072,299 млн руб., из них 1 053,974 млн руб. или 98,3 % - средства местного бюджета, 18,3 млн руб. (1,7 %) - средства краевого бюджета.

Структура расходов сложилась из следующих направлений:

1. Организация деятельности по обращению с отходами по районам Центральный, Талнах, Кайеркан, пос. Снежногорск. Уборка территорий, прилегающих к селитебным зонам районов, ликвидация несанкционированных мест размещения отходов

2. Создание и оборудование мест (площадок) накопления ТКО в соответствии с требованиями СанПиН

3. Создание условий, направленных на удовлетворение потребности населения муниципального образования город Норильск в природных ресурсах, охрану окружающей среды по районам Центральный, Талнах, Кайеркан, пос. Снежногорск

4. Организация обращения с животными без владельцев по районам Центральный, Талнах, Кайеркан, пос. Снежногорск

В 2026 году планируется ликвидировать 20 мест несанкционированных свалок:

1. Р-он Центральный, район гаражей Барклай, в 30 метрах южнее границы ГСК № 138;

2. Р-он Центральный, ж.о. Оганер район МЧС вблизи ЗУ 24:55:0401001:29;

3. Р-он Центральный ж.о. Оганер поворот на землевозную дорогу откос в районе гаражей;

4. Р-он Центральный, Вальковское шоссе, остановка Газоспасательная служба, вдоль гаражей (вблизи 24:55:0403003:892), второй проезд от кафе «Плов хаус»;

5. Р-он Центральный, Вальковское шоссе, остановка Газоспасательная служба, вдоль гаражей, первый проезд от кафе «Плов Хаус»;

6. Р-он Центральный, Откос в районе Купца, бывшая территория «Севморгеология»;

7. Р-н Талнах, поворот в сторону Дачи Октября;

8. Р-он Центральный, р. Щучья, вдоль береговой линии начиная от моста (на выезде из г. Норильска в сторону аэропорта) и до конца ЗУ 24:55:0404004:453;

9. Р-он Центральный, территория, прилегающая к муниципальной автомобильной дороге Норильск-Оганер «Землевозная» локальные участки вдоль дороги;

10. Р-он Центральный ул. Октябрьская д.44 первый съезд после дамбы, откос

гаражей, расположенный справа в последнем ряду;

11. Р-он Центральный, р-он Зуб- Горы территория, примыкающая к границам земельного участка по адресу Нансена 5В;

12. Станция Голикова, после ЖД переезда вдоль гаражей с левой стороны на откосах (вблизи 24:55:0401004:2450);

13. г. Норильск (С-З ГСК «Перенос») за гаражами дорога на горотвал;

14. г. Норильск, в районе ул. Нансена (вдоль дороги);

15. г. Норильск, в районе ул. Заводская, 34Б;

16. г. Норильск, в районе ул. Горная;

17. г. Норильск, в районе ул. Горная, д. 7А;

18. г. Норильск, в районе Вальковского шоссе;

19. г. Норильск, территория «Гаражно-строительный кооператив №285» (свалка озеро)

20. На земельном участке с кадастровым номером 24:55:0000000:294 и на прилегающей территории с восточной стороны (Примыкает к границам земельного участка Нансена 5В).

Не смотря на ежегодно проводимые мероприятия Администрацией города Норильска работу по очистке территории Центрального района, районов Талнах и Кайеркан города Норильска, фактическая площадь несанкционированных свалок остается значительной.

На территории муниципального образования город Норильск имеются значительные объемы накопленных отходов. Скопившийся за долгие годы промышленный мусор еще совсем недавно был одной из важнейших проблем Норильского промышленного региона. Металлолом, неэксплуатируемые здания, строительные отходы и многое другое копилось годами, но никто не предпринимал серьезных действий.

ПАО «ГМК «Норильский никель» в рамках программы «Чистый Норильск» реализует масштабный план по очистке города Норильска с 2021 года.

Ежегодно в рамках программы «Чистый Норильск» демонтируются аварийные и неэксплуатируемые здания и сооружения, собирается металлолом, вывозится мусор, рекультивируются земли.

Общий объем инвестиций компании в программу составляет 40 млрд. руб. с 2020-2030 г.¹

В центре внимания программы в 2023 году прежде всего оказалась территория Надеждинского металлургического завода (далее – НМЗ). Причиной послужил старт «Серной программы». В октябре 2023 г. запущена первая технологическая линия Серной программы на НМЗ. С момента запуска в октябре 2023 г. и до конца марта 2024 г. на НМЗ утилизировано более 40 тысяч т диоксида серы из отходящих газов. Эти показатели были верифицированы Росприроднадзором: государственный Центр лабораторного анализа и технических измерений по Сибирскому федеральному округу подтвердил их достоверность и высокую эффективность работы первой технологической линии на уровне 99,6%.

В 2024 году выполнялись работы по строительству основных и инфраструктурных объектов, осуществлялся монтаж различного технологического оборудования, проводились пусконаладочные работы и комплексные опробования. Была запущена вторая линия производства серной кислоты, позволяющая нарастить объемы утилизации диоксида серы, обеспечив возможность утилизации из отходящих газов второй печи взвешенной плавки завода.

На участке производства серной кислоты проводились строительные работы на третьей технологической линии производства серной кислоты. Ее последующий запуск создаст условия для непрерывного процесса производства серной кислоты в полном контуре, обеспечив достижение целевых показателей проекта по утилизации диоксида

¹ Источник: <https://nornickel.ru/clean-norilsk/process/program-progress/>

серы, а также позволит проводить своевременное техническое обслуживание оборудования.

Достигнутая эффективность утилизации диоксида серы превышает 99 %, эти показатели подтверждены государственными органами в ходе проведенных контрольно-надзорных мероприятий. Увеличение объема утилизации диоксида серы в 2025 году предполагается до двух раз.

Суммарные инвестиции в строительство комплексного проекта на Надеждинском металлургическом заводе после полной его реализации прогнозируются на уровне 250 млрд рублей.

С запуском всех трех линий выбросы сократятся более чем на 400 тысяч т, а после выхода на проектные мощности в 2025–2026 гг. снижение по Заполярному филиалу составит 45%, или более 900 тысяч т в год, по сравнению с базовым 2017 г.

Реализация Серной программы на Медном заводе включает три основных проекта, направленных на реконструкцию и строительство объектов, обеспечивающих утилизацию SO₂, а также строительство комплекса непрерывного конвертирования. Утилизация SO₂ из отходящих газов основных плавильных агрегатов Медного завода обеспечивается реализацией технологических решений по производству серной кислоты из отходящих газов и дальнейшей ее нейтрализации известняком с получением гипса. В связи с внешними ограничительными мерами, выполняется комплекс работ по уточнению проектных решений с учетом импортозамещения технологий и оборудования. Снижение общего объема SO₂ на предприятиях Норильского дивизиона по результатам выхода на проектные показатели составит до 90%.

Как и в предыдущие годы, программа «Чистый Норильск» не обошла стороной запрос муниципальных органов: удалось очистить прибрежную зону реки Норильской от брошенных судов.

В 2024 году при поддержке Правительства Красноярского края ведется проработка вопроса по созданию на условиях концессии экотехнопарка, а также вопросов производства продукции с использованием вторичного сырья линии сортировки и накопления вторичных материальных ресурсов.

Проведены кадастровые работы по разделу земельного участка, в результате которого был образован земельный участок, расположенный по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, городской округ город Норильск, район улицы Заводская, площадью 30 5212 м², с видом разрешенного использования – специальная деятельность.

На основании технического задания, разработанного Министерством экологии Красноярского края проведены закупочные процедуры на подготовку проектной документации для строительства комплекса по обращению с отходами в Норильске².

В марте 2025 года КГКУ «Управление капитального строительства» заключил государственный контракт с ООО «Геопроектизыскания» на подготовку проектной документации в целях строительства объекта капитального строительства: объект обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов «Норильский экотехнопарк».

Деятельность программы «Чистый Норильск» была высоко оценена как на локальном, так и на федеральном уровнях: программа приняла участие во Всероссийском конкурсе лучших региональных природоохранных практик «Надежный партнер — экология – 2023» и получила награду «Лучший проект, реализованный в Арктической зоне Российской Федерации». Кроме того, программа также получила награду в номинации «Охрана окружающей среды» на Демонтажном международном форуме.

² Источник: <https://norilsk-news.ru/society/2025/02/11/28416.html>

2.6.3. Балансы мощности и ресурса

Объемы твердых коммунальных отходов IV – V классов опасности, образующихся на территории муниципального образования город Норильск и размещаемых на полигонах города Норильска, по данным Территориальной схемы в области обращения с отходами приведены в таблице ниже (Таблица 115).

Таблица 115 - Объемы твердых коммунальных отходов IV – V классов опасности, образующихся на территории муниципального образования город Норильск и размещаемых на полигонах города Норильска

№ п/п	муниципальное образование	Показатели	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	6	7	8	9
1	муниципальное образование город Норильск	Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	693,6	748,0	703,36	701,95
2			тыс. тонн	64,89	69,98	67,1	65,68

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Красноярском крае, на территории муниципального образования город Норильск в 2025 году образование отходов составило 514,325 тыс. м³ / 60,334 тыс. тонн. Объемный показатель значительно выше 2024 года (213,139 тыс. м³), что связано с включением в данные объемов прочих потребителей (Таблица 116).

Таблица 116 - Образование отходов по категориям потребителей и видам отходов за 2025 год

Район, округ, сельское поселение	Образование отходов от жилого фонда, тонн				Образование отходов от прочих потребителей, тонн				Образование отходов от жилого фонда, куб. м	Образование отходов от прочих потребителей, куб. м
	всего	из них КГО	отходы IV класса	отходы V класса	всего	из них КГО	отходы IV класса	отходы V класса		
городской округ Норильск	39042,8	1874,1	25377,8	13665	21291,2	1022	13839,3	7451,9	332072,4	182253

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Красноярском крае, средняя плотность ТКО составляет 117 кг/м³.

Объемы твердых коммунальных отходов, образующихся на территории муниципального образования город Норильск, приведены в таблице по данным Федеральной службы государственной статистики, Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Красноярском крае (Таблица 117).

Таблица 117 - Объемы образования ТКО на территории муниципального образования город Норильск за 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
1	2	3	5	6	7	8	9
1.	Объем вывезенных отходов - всего, в том числе	тыс.м3/ год	693,600	748,000	703,360	701,950	729,977
1.1.	объем коммунальных отходов, из них	тыс.м3/ год	220,779	210,559	211,519	213,139	514,325
1.1.1.	население	тыс.м3/ год	188,194	178,411	179,635	181,172	332,072
1.1.2.	бюджетные организации	тыс.м3/ год	32,585	32,148	31,884	31,967	31,967
1.1.3.	прочие организации	тыс.м3/ год	64,512	61,526	61,806	62,279	150,286
1.2.	прирост относительный	%	8,09	7,84	-5,97	-0,20	3,99
1.3.	прирост абсолютный	тыс.м3/ год	51,90	54,40	-44,64	-1,41	28,03
1.4.	Удельная величина образования ТКО от населения	м3/ на 1 чел. населения	1,027	1,015	1,024	1,021	1,882

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
1	2	3	5	6	7	8	9
1.5.	Удельная величина образования ТКО от организаций	м3/на 1 м2 общей площади	0,021	0,021	0,021	0,021	0,040
2.	Объем вывезенных отходов - всего, в том числе	тыс. тонн/год	64,890	69,980	67,100	65,680	68,992
2.1.	объем образования твердых коммунальных отходов, из них	тыс. тонн/ год	59,105	56,177	56,433	56,863	60,334
2.1.1.	население	тыс. тонн/ год	38,162	36,258	36,433	36,706	39,043
2.1.2.	бюджетные организации	тыс. тонн/ год	1,503	1,442	1,439	1,455	1,447
2.1.3.	прочие организации	тыс. тонн/ год	19,440	18,477	18,561	18,703	19,844
2.2..	прирост относительный	%	-28,93	7,84	-4,12	-2,12	5,04
2.3.	прирост абсолютный	тыс. тонн/ год	-26,41	5,09	-2,88	-1,42	3,31
2.4.	Удельная величина образования ТКО от населения	кг/ на 1 чел. населения	208,20	206,24	207,64	206,88	221,25
2.5.	Удельная величина образования ТКО от организаций	кг/на 1 м2 общей площади	5,54	5,38	5,42	5,46	5,43

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Красноярском крае, доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию и размещение на объектах захоронения составляет 100% общего объема поступающих отходов (Таблица 118).

Таблица 118 - Данные о потоках ТКО, распределяемых на объектах размещения отходов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025 г
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Годовой объем вывезенных ТКО	тыс. тонн	59,105	56,177	56,433	56,863	60,334
2	Годовой объем ТКО, направляемый на объекты обработки отходов	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Годовой объем ТКО, направленных на захоронение	тыс. тонн	59,105	56,177	56,433	56,863	60,334
		%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Перспективные потоки ТКО в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами с 2028 года предусматривают также обезвреживание и утилизацию отходов (Таблица 119).

Таблица 119 - Перспективные потоки ТКО в Норильской зоне

Норильская зона	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Образовано отходов	тыс. тонн	60,3	61	61	61	61	62
Поступило из других субъектов	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0
Обработано отходов	тыс. тонн	0	0	0	61	61	62
Прошло перегрузку/прессовку	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0
Обезврежено отходов	тыс. тонн	0	0	0	22	22	22
Утилизировано отходов	тыс. тонн	0	0	0	9	9	9
Размещено отходов	тыс. тонн	60,3	61	61	31	31	31
Передано в другие субъекты	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0
Образовано отходов	тыс. куб. м	514	528	529	531	532	534
Поступило из других субъектов	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0
Обработано отходов	тыс. куб. м	0	0	0	531	532	534
Прошло перегрузку/прессовку	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0
Обезврежено отходов	тыс. куб. м	0	0	0	187	187	188
Утилизировано отходов	тыс. куб. м	0	0	0	80	80	80
Размещено отходов	тыс. куб. м	514	528	529	264	265	266
Передано в другие субъекты	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0
Доля обработанных отходов	%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Доля перегруженных отходов	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Доля обезвреженных отходов	%	0,00%	0,00%	0,00%	35,20%	35,20%	35,20%
Доля утилизированных отходов	%	0,00%	0,00%	0,00%	15,00%	15,00%	15,00%
Доля размещенных отходов	%	100,00%	100,00%	100,00%	49,80%	49,80%	49,80%

2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Въезд на полигон-свалку транспорта с отходами и ресурсными фракциями сопровождается взвешиванием с целью учета массы перевозимого груза. Кроме того, организован учет и в объемных единицах, учитывая возможные выходы пунктов весового контроля из строя или их техническое обслуживание. Учет отходов производится на стадии их размещения исходя из количества прибывших машин и технологической вместимости кузова. Система контроля учитывает время прибытия и время нахождения транспорта на территории комплекса.

Учет ТКО от потребителей производится по установленным договорам и на основании данных по фактическому объему отходов, переданных на комплекс сортировки отходов.

2.6.5. Зоны действия источников ресурсов

Территория муниципального образования город Норильск входит в Норильскую технологическую зону деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Красноярском крае – ООО «РостТех».

Региональный оператор контролирует процесс обращения с отходами: от накопления в контейнерах до их транспортировки на полигоны с последующей обработкой и размещением.

По данным Реестра мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов, на территории муниципального образования город Норильск, на территории муниципального образования город Норильск расположено 1 252 контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов с 2 960 контейнерами различного типа суммарным объемом контейнеров 3697,114 м³ в сутки.

Места нахождения источников образования отходов муниципального образования город Норильск расположены в пределах границ территории муниципального образования город Норильск.

Характеристика мест нахождения источников образования отходов муниципального образования город Норильск отражена в разделе 2.6.

В связи с отсутствием на территории муниципального образования город Норильск мусоросортировочного комплекса, твердые коммунальные отходы от жилищного фонда и юридических лиц доставляются с мест накопления отходов мусоровозами на свалку-полигон твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис» проектной вместимостью 16 310 тыс. м³ и усовершенствованную свалку-полигон ООО «Байкал 2000» проектной вместимостью 12 665 тыс. м³.

По состоянию на 01.01.2026 заполненность свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис» составляет 100 %, усовершенствованной свалки-полигона ООО «Байкал 2000» - 22,4 %.

Свалка-полигон твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис» подлежит рекультивации.

Характеристика системы обращения с твердыми коммунальными отходами отражена в разделе 2.6.2.

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по городскому округу в целом

По данным Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе, твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, остаточная вместимость объекта размещения отходов свалки-полигона твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис» составляет 0%, усовершенствованной свалки-полигона ООО «Байкал 2000» - 77,6%.

Динамика уровня загруженности объектов системы обращения с отходами на территории муниципального образования город Норильск за 2021 – 2025 годы отражена в таблице ниже (Таблица 120).

Таблица 120 – Динамика уровня загруженности объектов системы обращения с отходами на территории муниципального образования город Норильск за 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Годовой объем накопления твердых коммунальных отходов от муниципального образования город Норильск	тыс. тонн	59,105	56,177	56,433	56,863	60,334
2.	Общая мощность объектов						
2.1.	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")						
	Проектная вместимость объекта	тыс. тонн	891,52	891,52	891,52	891,52	891,52
	Емкость на начало года	тыс. тонн	1 491,22	1 471,07	1 451,55	1 433,10	1 379,21
	Мощность	тыс. тонн	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
	Завезено отходов	тыс. тонн	20,15	19,52	18,45	50,21	53,82
	Емкость на конец года	тыс. тонн	1 471,07	1 451,55	1 433,10	1 382,89	1 325,39
	Уровень резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")						
	Проектная вместимость объекта	тыс. тонн	2 533,00	2 533,00	2 533,00	2 533,00	2 533,00
	Емкость на начало года	тыс. тонн	2 057,12	2 037,60	2 019,42	2 000,00	1 983,26
	Мощность	тыс. тонн	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
	Завезено отходов	тыс. тонн	19,514	18,181	19,42	20,42	16,74
	Емкость на конец года	тыс. тонн	2 037,60	2 019,42	2 000,00	1 979,58	1 966,52
	Уровень резерва	%	80,4	79,7	79,0	78,2	77,6
2.3.	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск						
	Емкость на начало года	тыс. тонн					1 000,00
	Мощность	тыс. тонн					0,30
	Завезено отходов	тыс. тонн					0,30
	Емкость на конец года	тыс. тонн					999,70
	Уровень резерва	%					99,97

Анализ схемы движения потоков отходов с учетом прогнозной инфраструктуры обращения с отходами (ввода в эксплуатацию новых мощностей и вывода из эксплуатации действующих) показал необходимость изменения схемы транспортирования.

Для муниципального образования город Норильск были определены оптимальные направления транспортирования отходов исходя из минимальных расходов на их транспортирование.

Результатом решения оптимизационной задачи является схема потоков ТКО, образованных на территории муниципального образования город Норильск. Данная схема составлена отдельно на каждый год действия территориальной схемы. В отдельные годы происходит перераспределение потоков отходов в связи с закрытием выводимых из эксплуатации объектов размещения отходов (Таблица 121).

Таблица 121 - Перспективная схема потоков отходов в Норильской технологической зоне

Год	Зона РО	Название района	Тип ОИ	Наименование ОИ	Масса образованных отходов, тыс. тонн	Средний пробег первого звена, км
1	2	3	4	5	6	7
2025	Норильская зона	городской округ Норильск	Полигон	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	43.76687	10.69703621

Год	Зона РО	Название района	Тип ОИ	Наименование ОИ	Масса образованных отходов, тыс. тонн	Средний пробег первого звена, км
1	2	3	4	5	6	7
2025	Норильская зона	городской округ Норильск (Снежногорск)	Обезвреживание	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск	0.3	0.70425176
2025	Норильская зона	городской округ Норильск (Талнах)	Полигон	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	16.661311	6.325278185
2026	Норильская зона	городской округ Норильск	Полигон	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	43.902294	10.69703608
2026	Норильская зона	городской округ Норильск (Снежногорск)	Обезвреживание	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск	0.3	0.704251064
2026	Норильская зона	городской округ Норильск (Талнах)	Полигон	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	16.712865	6.337828254
2027	Норильская зона	городской округ Норильск	Полигон	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	44.030495	10.69703661
2027	Норильская зона	городской округ Норильск (Снежногорск)	Обезвреживание	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск	0.3	0.704249716
2027	Норильская зона	городской округ Норильск (Талнах)	Полигон	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	16.761668	6.337828968
2028	Норильская зона	городской округ Норильск	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	44.153817	16.97035153
2028	Норильская зона	городской округ Норильск (Снежногорск)	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	0.3	173.7272342
2028	Норильская зона	городской округ Норильск (Талнах)	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	16.808615	30.89699014
2029	Норильская зона	городской округ Норильск	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	44.273587	16.97035106
2029	Норильская зона	городской округ Норильск (Снежногорск)	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	0.3	173.7272101
2029	Норильская зона	городской округ Норильск (Талнах)	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	16.854207	30.89699361
2030	Норильская зона	городской округ Норильск	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	44.389635	16.94410783
2030	Норильская зона	городской округ Норильск (Снежногорск)	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	0.3	173.7276173
2030	Норильская зона	городской округ Норильск (Талнах)	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	16.898385	30.8719322

Продолжение Таблица 122 - Перспективная схема потоков отходов в Норильской технологической зоне (2 плечо)

Год	Тип ОИ	Наименование ОИ	Тип принимающего ОИ	Наименование принимающего ОИ	Расстояние до принимающего ОИ, км	Масса отходов, отправленных на принимающий ОИ, тыс. тонн
1	2	3	4	5	6	7
2028	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	Полигон	Норильский экотехнопарк (размещение)	0	35.349998
2028	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	Обезвреживание	Норильский экотехнопарк (обезвреживание)	0	25.00001
2029	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	Полигон	Норильский экотехнопарк (размещение)	0	35.349999
2029	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	Обезвреживание	Норильский экотехнопарк (обезвреживание)	0	25.00001
2030	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	Полигон	Норильский экотехнопарк (размещение)	0	35.349999
2030	Сортировка	Норильский экотехнопарк (обработка)	Обезвреживание	Норильский экотехнопарк (обезвреживание)	0	25.00001

Для эффективного функционирования системы обращения с отходами производства и потребления, в том числе твердых коммунальных отходов, на территории муниципального образования город Норильск предусмотрены следующие мероприятия в отношении объектов по обращению с ТКО:

– «Норильский экотехнопарк» (размещение + обработка + обезвреживание), перспективный полигон в г. Норильск размещением 51,0 тыс. тонн/год, комплекс по обработке мощностью 71,0 тыс. тонн/год, комплекс по обезвреживанию мощностью 25,0 тыс. тонн/год;

– Вывод из эксплуатации полигона «Байкал-2000»;

– Вывод из эксплуатации полигона «Стройбытсервис».

При планировании мощности создаваемых объектов в сфере обращения с отходами, следует учитывать внедрение отдельного (селективного) сбора отходов на уровне отходообразователя, таким образом уменьшение объемов смешанных фракций и повышение процента отбираемых вторичных материальных ресурсов, вовлекаемых в повторный цикл экономического оборота, а, следовательно, существенное сокращение объемов захоронения отходов и необходимых для этого мощностей полигонов.

Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, утверждены требования по достижению целевых показателей по годам, в том числе и доля ТКО, направляемая на обработку, в общем объеме отходов, вывезенных с мест накопления, которая к 2030 году должна составить 98,3 %.

Оценка данных о свободной мощности объектов системы обращения с твердыми коммунальными отходами в прогнозируемый период с учетом процента отбора вторичных материальных ресурсов (ВМР) на сортировочных линиях и утилизации отходов отражена в таблице ниже (Таблица 123).

Таблица 123 - Значения резервов и дефицитов мощности объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО муниципального образования город Норильск, на перспективу до 2045 года

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Годовой объем накопления твердых коммунальных отходов от муниципального образования город Норильск	тыс. тонн	60,376	60,418	60,463	60,521	60,593	65,229	69,864	74,500
2.	Общая мощность объектов									
2.1.	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")									
	Проектная вместимость объекта	тыс. тонн	891,52	891,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Емкость на начало года	тыс. тонн	1 325,39	1 281,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Мощность	тыс. тонн	77,00	77,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Завезено отходов	тыс. тонн	43,90	44,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Емкость на конец года	тыс. тонн	1 281,49	1 237,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")									
	Проектная вместимость объекта	тыс. тонн	2 533,00	2 533,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Емкость на начало года	тыс. тонн	1 966,52	1 949,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Мощность	тыс. тонн	80,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Завезено отходов	тыс. тонн	16,71	16,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Емкость на конец года	тыс. тонн	1 949,81	1 933,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Уровень резерва	%	77,0	76,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск									
	Проектная вместимость объекта	тыс. тонн	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
	Емкость на начало года	тыс. тонн	999,70	999,40	999,11	998,81	998,51	997,01	995,52	994,03
	Мощность	тыс. тонн	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Завезено отходов	тыс. тонн	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Емкость на конец года	тыс. тонн	999,40	999,11	998,81	998,51	998,21	996,72	995,22	993,73
	Уровень резерва	%	99,94	99,91	99,88	99,85	99,82	99,67	99,52	99,37
2.4.	Норильский экотехнопарк (размещение)									
	Проектная вместимость объекта	тыс. тонн			1 268,00	1 268,00	1 268,00	1 268,00	1 268,00	1 268,00
	Емкость на начало года	тыс. тонн			1 268,00	1 232,65	1 197,30	1 020,55	843,80	667,05
	Мощность	тыс. тонн			51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	Завезено отходов	тыс. тонн			35,35	35,35	35,35	35,35	35,35	35,35
	Емкость на конец года	тыс. тонн			1 232,65	1 197,30	1 161,95	985,20	808,45	631,70
	Уровень резерва	%			97,2	94,4	91,6	77,7	63,8	49,8
2.5.	Норильский экотехнопарк (обработка)									
	Мощность	тыс. тонн			71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
	Завезено отходов	тыс. тонн			71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
	Масса полученного вторичного продукта	тыс. тонн			10,65	10,65	10,65	10,650	10,650	10,650
2.6.	Норильский экотехнопарк (обезвреживание)									

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Мощность	тыс. тонн			25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
	Завезено отходов	тыс. тонн			25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00

2.6.7. Надежность работы системы

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка), планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора (в одно ведро, селективный), применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

На территории муниципального образования город Норильск сбор твердых коммунальных отходов осуществляется тарным способом с использованием контейнеров, бункеров и иных емкостей.

Существующая схема сбора различных бытовых и опасных отходов в один общий контейнер должна быть заменена системой раздельного сбора мусора в несколько контейнеров по видам отходов. В муниципальном образовании город Норильск частично организован раздельный сбор опасных отходов.

Наличие несанкционированных свалок свидетельствует о неполном охвате организованной системой сбора и вывоза всех потоков образующихся отходов, а также низком уровне культуры населения в сфере обращения с отходами.

Администрацией города Норильска ежегодно принимаются меры по ликвидации несанкционированных свалок на территории города.

С внедрением новой системы обращения с твердыми коммунальными отходами и увеличением числа контейнерных площадок на территории муниципального образования город Норильск количество свалок снизится.

Выявлением несанкционированных свалок, их ликвидацией и наказанием нарушителей занимаются соответствующие подразделения Управления Роспотребнадзора по Красноярскому краю, Енисейского межрегионального управления Росприроднадзора, Министерства экологии Красноярского края, МКУ «Управление экологии и комплексного содержания территорий».

На территории муниципального образования город Норильск остро стоит вопрос о необходимости строительства объектов системы обращения с твердыми коммунальными отходами в максимально короткие сроки в связи с загруженностью объекта размещения отходов «Свалка-полигон твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис».

Планомерное выполнение мероприятий Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, позволит привести систему сбора и утилизации ТКО на территории Красноярского края (включая территорию муниципального образования город Норильск) в соответствие с требованиями федерального законодательства.

2.6.8 Качество поставляемого ресурса

На территории муниципального образования город Норильск осуществляется сбор и утилизация отходов I – V классов опасности. Наибольшую долю в общем объеме отходов составляют отходы V класса опасности (60,0 %) и IV класса опасности (36,9 %).

Количество и морфологический состав твердых коммунальных отходов меняется в течение года. В частности, при том же объеме отходов увеличивается их масса и плотность. Это связано с увеличением количества в составе твердых коммунальных отходов пищевых остатков, которые имеют относительно высокую плотность и массу. Летом увеличивается количество отходов от объектов общественного питания, парков и скверов, гостиниц и культурно-досуговых объектов в связи с увеличением туристического потока, но снижается от образовательных и административных учреждений в связи с периодом каникул и отпусков. Также летом происходит увеличение образования

твердых коммунальных отходов от садоводческих, дачных, огороднических некоммерческих партнерств.

В осенний период отходы более увлажнены и отличаются повышенной массой. В связи с началом учебного года увеличивается количество отходов в учебных заведениях, музеях, библиотеках, других административных и культурных учреждениях.

В зимний период наблюдается меньшее количество твердых коммунальных отходов.

Качество работ по санитарной очистке городов в значительной степени зависит от рациональной их организации и правильного выполнения предусмотренных технологических операций. В настоящее время в нашей стране и за рубежом накоплен определенный опыт использования технических средств для сбора и утилизации ТКО. Расширяется применение кузовных мусоровозных машин, оборудованных манипуляторами, а также двухэтапного вывоза отходов с использованием мусороперегрузочных станций.

Вся территория муниципального образования город Норильск охвачена планово-регулярной контейнерной системой очистки территории от мусора.

Раздельный сбор отходов на территории муниципального образования город Норильск осуществляется путем перехода на двух контейнерную систему сбора ТКО.

Потоки твердых коммунальных отходов муниципального образования город Норильск, собранных с мест накопления, направляются на полигоны ТКО, эксплуатацию которых осуществляют ООО «Стройбытсервис» (свалка-полигон в районе р. Щучья, общей площадью 38,27 га) и ООО «Байкал-2000» (свалка полигон в районе Талнах, общей площадью 39,2 га).

На территории муниципального образования город Норильск мусороперерабатывающие станции отсутствуют.

При планировании мощности создаваемых объектов в сфере обращения с отходами, следует учитывать внедрение раздельного (селективного) сбора отходов на уровне отхообразователя, таким образом уменьшение объемов смешанных фракций и повышение процента отбираемых вторичных материальных ресурсов, вовлекаемых в повторный цикл экономического оборота, а, следовательно, существенное сокращение объемов захоронения отходов и необходимых для этого мощностей полигонов.

2.6.9. Воздействие на окружающую среду

Одним из основных принципов охраны окружающей среды является ответственность органов местного самоуправления за обеспечение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности на соответствующих территориях. Деятельность органов местного самоуправления в сфере охраны окружающей среды и природных ресурсов осуществляется в рамках Федерального закона от 20.03.2005 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Устава городского округа город Норильск Красноярского края, других нормативных и законодательных актов.

Уполномоченным органом Администрации города Норильска в области охраны окружающей среды на территории муниципального образования город Норильск является МКУ «Управление экологии и комплексного содержания территорий». Деятельность МКУ «Управление экологии и комплексного содержания территорий» направлена на решение задач органов местного самоуправления в области охраны окружающей среды и природных ресурсов на территории муниципального образования город Норильск.

Объекты размещения (утилизации) ТКО (действующие и недействующие) потенциально опасны для окружающей среды.

Основными видами загрязнения являются:

- загрязнение атмосферного воздуха;

- загрязнение почвы;
- загрязнение водного бассейна.

Процесс накопления или рассеивания вредных примесей зависит от сочетания метеорологических параметров – ветрового режима, температурных инверсий, величин осадков и частоты туманов, и определяется показателем потенциала загрязнения атмосферы. К основным метеорологическим параметрам, способствующим накоплению загрязняющих веществ в атмосфере, можно отнести слабые скорости ветра и туманы. Главным же фактором, определяющим удаление примесей, являются осадки, которые обеспечивают вымывание примесей, а их интенсивность и количество определяет скорость и эффективность этого процесса. Высокий показатель потенциала загрязнения атмосферы свидетельствует о предрасположенности территории к сильному загрязнению. Но реализация этого потенциала зависит от наличия источников загрязнения, то есть зона высокой повторяемости метеоусловий, интенсифицирующих процессы загрязнения воздушной среды, не всегда является самой загрязненной.

Отходы трех опасных классов ТБО (I класс – чрезвычайно опасные, II класс – высокоопасные и III класс – умеренно опасные) не учитываются в программах развития данной сферы коммунальных услуг и в тарифах на их уборку и утилизацию. Это противоречит общей экологической обстановке. Два предприятия: Медный завод и Надеждинский металлургический завод расположены таким образом, что при преобладающем северо-западном направлении ветра промышленные выбросы идут на город. В результате воздух Норильска насыщен: соединениями серы, порождающими кислотные дожди, нитратами, сульфатами, фенолами и тяжелыми металлами. Хотя выплавка металла на комбинате сочетается с частичной утилизацией отходящего сернистого ангидрида, сера – основной источник загрязнения атмосферы города. Основная причина этого – высокое содержание соединений серы в Талнахских рудах. Предприятия ежегодно выбрасывают в атмосферу 2,4 млн. т сернистого ангидрида, что превышает выбросы диоксида серы всех стран Западной Европы. В окрестностях предприятий при безветренной погоде концентрация диоксида серы в воздухе может достигать до 10 ПДК (предельно допустимая концентрация).

Кроме опасных отходов в Норильском муниципальном образовании не учитываются в настоящее время промышленные отходы, отходы строительного комплекса, отходы автотранспорта в силу того, что полигоны предназначены только для бытовых отходов.

Полигоны ТКО муниципального образования город Норильск соответствуют общероссийским стандартам. Воздействие полигона на окружающую среду минимально и носит локальный характер.

Загрязнение атмосферного воздуха в муниципальном образовании город Норильск связано в основном с большим количеством промышленных организаций добывающей и обрабатывающей отрасли на территории города.

Выбросы диоксида серы на ЗФ ПАО ГМК «Норильский никель» в 2020 году составили 1,837 млн. тонн, в 2021 году – 1,585 млн. тонн, в 2022 году – 1,8 млн. тонн, в 2023 г. – 1,7, в 2024 г. – 1,256 млн. тонн, в 2025 г. – 1,146 млн. тонн. По итогам 2025 года совокупный объем выбросов загрязняющих веществ по Группе составил 1,146 млн тонн, что на 38% меньше уровня 2015 года.

Значительное снижение выбросов обусловлено запуском в комплексное опробование двух технологических линий в рамках Серной программы: эффективность утилизации диоксида серы, отходящего с НМЗ, составила 99,6 %.

ЗФ ПАО ГМК «Норильский никель» запущена программа по улучшению экологической ситуации в регионах присутствия: закрыт Никелевый завод в Норильске, ведется реализация Серной программы, направленной на кардинальное сокращение выбросов диоксида серы.

ПАО ГМК «Норильский никель» реализует «серный проект», которым предусмотрен большой комплекс работ на металлургических заводах Медном и Надеждинском.

Надеждинский металлургический завод сделал важный шаг вперед, который позволит существенно улучшить качество жизни в городе Норильске. Реализация Серной программы на Надеждинском металлургическом заводе (НМЗ) включает в себя проект строительства объектов утилизации SO₂ из отходящих газов основных плавильных агрегатов, путем производства серной кислоты и дальнейшей ее нейтрализации известняком с получением гипса. С выходом проекта на полную мощность в 2025–2026 гг. снижение выбросов по Заполярному дивизиону (Норильской площадке) составит 45% по сравнению с базовым 2015 г.

Реализация Серной программы на Медном заводе включает три основных проекта, направленных на реконструкцию и строительство объектов, обеспечивающих утилизацию SO₂, а также строительство комплекса непрерывного конвертирования. Утилизация SO₂ из отходящих газов основных плавильных агрегатов Медного завода обеспечивается реализацией технологических решений по производству серной кислоты из отходящих газов и дальнейшей ее нейтрализации известняком с получением гипса. В связи с внешними ограничительными мерами, выполняется комплекс работ по уточнению проектных решений с учетом импортозамещения технологий и оборудования.

В 2024 году выполнялись работы по строительству основных и инфраструктурных объектов, осуществлялся монтаж различного технологического оборудования, проводились пусконаладочные работы и комплексные опробования. Была запущена вторая линия производства серной кислоты, позволяющая нарастить объемы утилизации диоксида серы, обеспечив возможность утилизации из отходящих газов второй печи взвешенной плавки завода.

На участке производства серной кислоты проводились строительные работы на третьей технологической линии производства серной кислоты. Ее последующий запуск создаст условия для непрерывного процесса производства серной кислоты в полном контуре, обеспечив достижение целевых показателей проекта по утилизации диоксида серы, а также позволит проводить своевременное техническое обслуживание оборудования.

Достигнутая эффективность утилизации диоксида серы превышает 99 %, эти показатели подтверждены государственными органами в ходе проведенных контрольно-надзорных мероприятий. Увеличение объема утилизации диоксида серы в 2025 году предполагается до двух раз.

Суммарные инвестиции в строительство комплексного проекта на Надеждинском металлургическом заводе после полной его реализации прогнозируются на уровне 250 млрд рублей.

Тем не менее, качество атмосферного воздуха в крупных промышленных центрах изменилось не значительно: уровень загрязнения атмосферного воздуха г. Норильск характеризуется как – «очень высокий».

В число приоритетных задач ПАО ГМК «Норильский никель» входят минимизация воздействия отходов производственной деятельности компании на окружающую среду, эффективное управление отходами, выявление альтернативных вариантов использования не утилизируемых отходов, внедрение принципов ответственного выбора поставщиков и обеспечение безопасной эксплуатации хвостохранилищ.

ПАО ГМК «Норильский никель» ответственно относится к безопасности хвостохранилищ и регулярно проводит мониторинг состояния гидротехнических сооружений хвостохранилищ, а также мониторинг окружающей среды на территориях и в пределах их воздействия.

В соответствии с российским законодательством хвостохранилища ПАО ГМК «Норильский никель» имеют все необходимые разрешения и экспертную документацию, требуемые при начале строительства объектов. Дополнительно для каждого хвостохранилища разработаны и согласованы с надзорными органами критерии безопасности, соответствие которым является обязательным условием эксплуатации объектов.

Компанией созданы организационные структуры и должности для управления рисками, связанными с эксплуатацией хвостохранилищ, и представления отчетов руководству. Более подробная информация представлена в ежегодных отчетах компании.

В настоящее время ПАО ГМК «Норильский никель» осуществляет эксплуатацию шести хвостохранилищ:

- 4 в Заполярном филиале и ООО «Медвежий ручей», куда поступают хвосты с Талнахской и Норильской обогатительных фабрик, а также с Надеждинского металлургического завода;
- 1 в Кольской ГМК, где хранятся хвосты с Заполярной обогатительной фабрики;
- 1 хвостохранилище Быстринского ГОК.

Внешний контроль осуществляет Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор). Комплексные проверки гидротехнических сооружений проводятся раз в пять лет, а их условием является обязательное предварительное представление деклараций промышленной безопасности соответствующих сооружений. Декларации выдаются независимым экспертным агентством, аккредитованным Ростехнадзором, по итогам детального осмотра гидротехнических сооружений. Результаты проведенного анализа и процедур по обеспечению качества, а также принятые в связи с ними меры регистрируются, анализируются, подытоживаются и раскрываются. Состояние гидротехнических сооружений непрерывно отслеживается операционным персоналом и рабочей группой «Норникеля» по экологии. Сотрудники компании, участвующие в эксплуатации хвостохранилищ, проходят регулярные специализированные тренинги и тестирования уровня знаний в соответствии с предписаниями Ростехнадзора.

Все хвостохранилища, эксплуатацию которых осуществляет ПАО ГМК «Норильский никель», располагаются вдали от производственных объектов и населенных пунктов. Оценки потенциального ущерба указывают на минимальный риск для местного населения, экосистем и важнейших объектов инфраструктуры в случае аварии.

Отсутствие объектов утилизации отходов приводит к увеличению числа несанкционированных свалок, интенсивному загрязнению почв, поверхностных водоемов и подземных вод, атмосферного воздуха.

Проблемы в сфере обращения с отходами приводят к неблагоприятным экологическим и экономическим последствиям, негативному воздействию на окружающую среду.

Одни из причин, которые обуславливают развитие в муниципальном образовании город Норильск негативной ситуации в сфере обращения отходов, является: не соответствие объектов размещения отходов, экологическим и санитарным требованиям, используемые в сфере обращения с отходами; накопленные проблемы предшествующих периодов (наличие значительного количества отходов, не утилизированных из-за отсутствия соответствующих технологий).

Модернизация инфраструктуры сбора и транспортирования отходов путем приобретения мусорных контейнеров и (или) бункеров, создание (обустройство) контейнерных площадок, строительство объектов Экотехнопарка, внедрение системы рециклинга решит основную часть проблем в сфере обращения с отходами.

Для решения данных вопросов Администрация города Норильска, в рамках своих полномочий, принимает все необходимые меры.

В рамках Региональной программы в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае на 2024-2035 годы, утвержденной постановлением Правительства Красноярского края от 30.08.2018 № 497-П «Об утверждении региональных программ в области обращения с отходами в Красноярском крае на 2024-2035 годы», и муниципальной программы «Экология и охрана окружающей среды», утвержденной постановлением Администрации города Норильска от 21.07.2021 № 366 «Об утверждении муниципальной программы «Экология и охрана окружающей среды», в пределах доведенных бюджетных ассигнований ежегодно проводятся мероприятия по сбору, вывозу, утилизации отходов и санитарной обработки контейнерных площадок.

Тем не менее, часть объектов несанкционированного размещения отходов невозможно ликвидировать путем простого удаления отходов с территории либо ликвидация таких объектов не представляется возможной без привлечения краевого и федерального финансирования.

Министерством экологии и рационального природопользования Красноярского края (далее - министерство) начата работа по включению потенциальных ОНВОС муниципального образования город Норильск в государственный реестр ОНВОС. По запросу министерства от 04.09.2020 № 77-010837 на основе Реестра объектов несанкционированного размещения отходов муниципального образования город Норильск Администрацией города Норильска проведена работа по выявлению и первичному обследованию объектов накопленного экологического вреда окружающей среде (ОНВОС) с составлением актов обследования и фотоматериалов. Запрошенные документы направлены в министерство письмом от 30.09.2020 № 010-4844. До завершения указанного мероприятия государственная программа Красноярского края «Охрана окружающей среды, воспроизводство природных ресурсов», утвержденная Постановлением Правительства Красноярского края от 30.09.2013 № 512-п, не содержит подпрограммы, предполагающей предоставление субсидий муниципалитетам края для целей ликвидации ОНВОС.

После включения ликвидируемого объекта в государственный реестр ОНВОС предполагается проведение комплекса мероприятий, установленных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2023 № 2323 «Об утверждении Правил организации работ по ликвидации накопленного вреда окружающей среде», а именно:

- проведение необходимых обследований объекта, в том числе инженерных изысканий;
- разработку проекта работ по ликвидации накопленного вреда (далее - проект);
- согласование и утверждение проекта;
- проведение работ по ликвидации накопленного вреда;
- осуществление контроля и приемку проведенных работ по ликвидации накопленного вреда.

Ранее мероприятие не реализовывалось. Планируется ликвидация 3 ОНВОС включенных в государственный реестр ОНВОС.

Все перечисленное не может не оказывать негативного воздействия на окружающую среду, поскольку приводит к загрязнению: земель, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха. С целью мониторинга состояния окружающей среды организациями, эксплуатирующими свалки-полигоны, проводится мониторинг почвенного покрова, поверхностных вод, атмосферного воздуха, радиометрический контроль.

Цель государственной политики органов государственного управления всех уровней в области обращения с отходами – предотвращение вредного воздействия ТКО на здоровье человека и окружающую среду; создание и обеспечение деятельности всей отрасли обращения с отходами, а также системы ответственности, обеспечивающей размещение отходов производства и потребления в технологическом цикле с исключением несанкционированного размещения отходов в окружающей среде; минимизация объемов (количества) образуемых и захораниваемых отходов; максимальное вовлечение отходов

в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья, материалов, полуфабрикатов, иных изделий или продуктов для производства товаров (продукции), выполнения работ, оказания услуг или для получения энергии; достижение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности при размещении отходов, не пригодных для утилизации.

2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

На территории муниципального образования город Норильск свою деятельность осуществляет региональный оператор ООО «РостТех».

Цены (тарифы) на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей Красноярского края устанавливаются на ежегодной основе Министерством тарифной политики Красноярского края.

В таблице ниже представлены единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «РостТех» по Норильской технологической зоне на 2025-2027 годы, утвержденные приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2025 № 825-в «О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 23.11.2022 № 925-в «Об установлении единых предельных тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей общества с ограниченной ответственностью «РостТех» (Березовский район, пгт. Березовка, ИНН 2465240182) по Норильской технологической зоне» (Таблица 124).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2026 год установлены на период с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г. и 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

Таблица 124– Единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «РостТех» по Норильской технологической зоне на 2025-2027 годы

Наименование регулируемой организации	Период действия тарифа	Тарифы (для всех категорий потребителей, включая категорию «Население»),
1	2	3
Общество с ограниченной ответственностью «РостТех» (Березовский район, пгт. Березовка)	с 01.01.2025 по 30.06.2025	685,54
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	685,54
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	685,54
	с 01.10.2026 по 31.12.2026	788,40
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1366,28
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1365,84

2.6.11. Технические и технологические проблемы в системе

Проведенный анализ системы утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов на территории муниципального образования город Норильск выявил, что основными техническими и технологическими проблемами являются:

- 100 % загруженность производственной мощности объекта размещения отходов «Свалка-полигон твердых бытовых отходов ООО «Стройбытсервис», соответственно необходимость проведения ее рекультивации;
- отсутствие объектов временного накопления ТКО (площадок временного накопления) на территории муниципального образования город Норильск;

- отсутствие объектов сортировки и переработки твердых коммунальных отходов;
- отсутствие отдельного сбора твердых коммунальных отходов. Организован отдельный сбор опасных отходов, образующихся в жилом фонде, в т.ч. ртутьсодержащих ламп, однако она нуждается в дальнейшем усовершенствовании;
- часть опасных отходов в составе ТКО попадает в общий поток неопасных отходов и поступает на размещение;
- места (площадки) накопления ТКО на территории города Норильска в подавляющем большинстве не соответствуют требованиям санитарных норм и правил. Существующие площадки в большинстве случаев не соответствуют требованиям СанПиН 2.1.3684-21 по ряду параметров (отсутствие твердого основания с уклоном для отведения талых и дождевых сточных вод, ограждения с трех сторон высотой не менее 1 метра, навеса), контейнеры установлены на земле, нет отсека для крупногабаритных отходов;
- контейнерное оборудование изношено, нуждается в замене с учетом перехода на отдельную систему сбора;
- недостаточная обеспеченность специализированной современной техникой и оборудованием для сбора и транспортировки ТКО;
- высокий уровень износа имеющихся транспортных средств (из 9 машин уровень износа 70-100 % имеют 5 единиц);
- наличие несанкционированных свалок свидетельствует о недостаточности количества объектов сбора отходов (контейнеров) и как следствие наносит вред окружающей среде;
- низкий уровень культуры населения по вопросам рационального обращения с отходами;
- отсутствие объектов утилизации отходов приводит к увеличению числа несанкционированных свалок, интенсивному загрязнению почв, поверхностных водоемов и подземных вод, атмосферного воздуха;
- отсутствие отрасли по рециклингу вторичных материальных ресурсов.

Одной из приоритетных целей является создание эффективной региональной системы управления отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, обеспечивающей предотвращение вредного воздействия отходов производства и потребления на здоровье человека и окружающую среду, а также вовлечение максимального количества отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья, материалов, иных изделий или продуктов.

Для решения проблем в сфере обращения с ТКО требуется реализация мероприятий, предусмотренных Территориальной схемой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае.

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе, твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, на территории муниципального образования город Норильск предусмотрены следующие мероприятия в отношении объектов по обращению с ТКО:

- «Норильский экотехнопарк» (размещение + обработка + обезвреживание), перспективный полигон в г. Норильск размещением 51,0 тыс. тонн/год, комплекс по обработке мощностью 71,0 тыс. тонн/год, комплекс по обезвреживанию мощностью 25,0 тыс. тонн/год;
- Вывод из эксплуатации полигона «Байкал-2000»;
- Вывод из эксплуатации полигона «Стройбытсервис».

В связи с выводом из эксплуатации с 2028 года полигонов на территории муниципального образования город Норильск, Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе, твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, предусмотрена рекультивация их территорий.

Главным направлением развития системы обращения с отходами на территории муниципального образования город Норильск является создание замкнутого цикла обращения с отходами.

В муниципальном образовании город Норильск недостаточно предприятий по переработке ТКО, не развита отрасль по рециклингу вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО, и производству из них конкурентоспособной товарной продукции.

Подбор производств должен осуществляться исходя из:

- наличия вторичных материальных ресурсов;
- потребности региона в производимой продукции, учитывая достаточно низкую себестоимость продукции, произведенной из вторичных материальных ресурсов. Необходимо в первую очередь рассматривать потребности региона, разыгрываемые по госзакупкам.

Учитывая общий объем вторичных материальных ресурсов, необходимо иметь предприятия по переработке ПЭТ-бутылки, прочих пластиков, пленки, стекла, древесных отходов, бумаги, резинотехнических изделий, строительных материалов, текстиль. Необходим подбор технологий по переработке и использованию биоразлагаемых отходов. Оставшиеся отходы (30%) подлежат захоронению на полигонах либо также могут стать объектами утилизации, если подвергнуться термической обработке с последующим производством тепла и электроэнергии.

Возникает новый императив создания усилиями местного малого бизнеса экологической промышленности, направленной на переработку отходов, в том числе накопленных за время индустриального освоения металлолома и промышленного мусора, утилизацию полимерсодержащих и резиносодержащих отходов на месте.

Воспитание экологически ответственного поколения невозможно без экологического просвещения. На территории Норильска действует ряд общественных инициатив, таких как «Фаблаб», «Белый мишка», «Пластик в дело!», которые поддерживаны в рамках работы Молодежного центра муниципального образования город Норильск, Фонда президентских грантов и грантовой программы ПАО «ГМК «Норильский никель». Внедрение идеологии раздельного сбора мусора, занятия со школьниками по окружающему миру, распространение информации о возможности «новой жизни» для перерабатываемых ресурсов будут вести к постепенному повышению экологического сознания населения.

На территории муниципального образования город Норильск необходимо также продолжить проведение следующих мероприятий:

- приобретение и размещение контейнеров для жилищного фонда и объектов инфраструктуры для раздельного сбора отходов;
- организация мест сбора крупногабаритных отходов;
- обустройство контейнерных площадок;
- дальнейшее развитие процесса сбора и утилизации вторичного сырья;
- ликвидация несанкционированных свалок;
- ввод повышенных требований к очистке выбросов всех предприятий;
- внедрение повышенных требований к благоустройству и озеленению территорий жилых застроек;
- мониторинг состояния окружающей среды на территории муниципального образования город Норильск;
- создание системы экологического образования населения;
- информационное обеспечение населения по вопросам рационального обращения с отходами.

Детальный анализ системы сбора и утилизации ТКО муниципального образования город Норильск представлен в разделе 3.6 Обосновывающих материалов.

2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования город Норильск за 2021-2025 годы по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Красноярскому краю и доклада Главы муниципального образования о достигнутых значениях показателей для оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов (муниципальных районов) за 2024 год и их планируемых значениях на 3-летний период отражен в таблице ниже (Таблица 125).

Таблица 125 - Удельный расход ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025 (ожд.)
1	2	3	4	5	6	7	8
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ							
1	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:						
1.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 проживающего	1 142,52	1 099,58	1 081,99	1 066,68	1 066,68
1.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,33	0,32	0,31	0,31	0,31
1.3.	горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	24,56	25,86	24,83	24,1	24,10
1.4.	холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	41,15	42,53	42,88	40,56	40,36
1.5.	природный газ	куб. метров на 1 проживающего	0	0	0	0	0
2	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:						
2.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	155,43	147,28	145,31	152,21	166,69
2.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,3	0,27	0,28	0,26	0,29
2.3.	горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	1,15	1,19	1,21	1,08	1,19
2.4.	холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	4,4	4,19	4,75	4,6	5
2.5.	природный газ	куб. метров на 1 человека населения	0	0	0	0	0

Потребление энергоресурсов снизилось в связи с установкой общедомовых и заменой устаревших индивидуальных приборов учета энергетических ресурсов, активной позицией собственников помещений по контролю расходов энергоресурсов, сносом ветхого жилья, вводом в эксплуатацию благоустроенных жилых домов, проведения мероприятий энергосбережения.

Бюджетные учреждения оснащены приборами учета ресурсов. Работа по снижению потребления энергетических ресурсов проводится по результатам проведенного энергетического обследования бюджетных учреждений.

В 2025 году проведены мероприятия по установке индивидуальных приборов учета на объектах муниципального жилищного фонда, в результате которых установлены индивидуальные приборы учета холодного и горячего водоснабжения.

Снижение значений показателя «Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями» произошло за счет проведения в муниципальных учреждениях мероприятий: по устройству вентилируемых фасадов; капитальному ремонту кровли; замене окон; замене дверей и электроприборов.

Реализация программ повышения энергетической эффективности, повышение культуры потребления энергии положительно влияет на динамику уровня потребления энергетических ресурсов.

Основной проблемой повышения энергоэффективности является рост износа инженерных систем, т.е. систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также рост стоимости коммунальных ресурсов, и вызванное этим резкое увеличение удельного веса расходов на устранение технологических нарушений в работе инженерных систем и на оплату коммунальных услуг в общих расходах муниципальных организаций.

С учетом указанных обстоятельств проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости экономики и социальной сферы муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности;
- росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения;
- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление;
- опережающему росту затрат на оплату коммунальных ресурсов в расходах на содержание муниципальных организаций и вызванному этим снижению эффективности оказания услуг.

Высокая энергоемкость предприятий в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики муниципального образования город Норильск и налоговых поступлений в бюджет.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории муниципального образования город Норильск и прежде всего в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40% средств муниципальных бюджетов.

Статьей 8 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 – ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» к полномочиям органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности отнесена разработка и реализация муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

На основании указанного требования, разработана муниципальная программа «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности», в состав которой входит подпрограмма 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Реализация программы направлена на достижение следующих стратегических целей:

- комплексное решение проблем устойчивого функционирования и развития жилищно-коммунального хозяйства, обеспечивающего безопасные и комфортные условия проживания;
- повышение качества и надежности предоставления жилищно-коммунальных услуг;
- формирование целостности и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности.

Общий объем финансирования муниципальной программы «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности» на 2017-2028 годы составляет 23 474,175 млн. рублей в том числе за счет средств федерального бюджета – 592,023 млн. рублей, за счет средств краевого бюджета – 3 430,380 млн. рублей, за счет средств бюджета муниципального образования город Норильск – 17 596,041 млн. рублей, за счет внебюджетных источников – 1 855,731 млн. рублей.

Подпрограмма 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики»

Целями Подпрограммы 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики» являются:

- стимулирование рационального потребления коммунальных услуг;
- повышение энергосбережения и энергоэффективности».

В рамках Подпрограммы 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики» реализуются следующие мероприятия:

Основное мероприятие 3.1. «Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе»

Реализация осуществляется за счет собственных средств АО «НТЭК».

Мероприятие 3.1.1. «Замена неэффективного осветительного оборудования внутреннего/наружного освещения на современное светодиодное»

Мероприятие предусматривает замену неэффективного осветительного оборудования внутреннего/наружного освещения на современное светодиодное и направлено на снижение потребления электроэнергии муниципальными бюджетными учреждениями, что влечет за собой экономию бюджетных средств.

В 2025 году на данное мероприятие предусматривалось 1 184,8 тыс. руб. за счет средств местного бюджета на замену 109 ед. неэффективного осветительного оборудования внутреннего/наружного освещения на современное светодиодное.

Основное мероприятие 3.2. «Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде»

Мероприятие 3.2.1. «Возмещение затрат нанимателям муниципального жилищного фонда за самостоятельно установленные приборы учета электрической энергии, горячего и холодного водоснабжения в многоквартирных домах»

В 2025 году за счет средств местного бюджета на мероприятие было предусмотрено 92,0 тыс. руб. на возмещение затрат по установке приборов.

Мероприятие 3.2.2. «Установка индивидуальных приборов учета электрической энергии, холодной, горячей воды нанимателям муниципального жилищного фонда в многоквартирных домах»

В рамках данного мероприятия в 2025 году было запланировано 1 784,50 тыс. руб. на установку 343 приборов учета электроэнергии, холодной, горячей воды.

Мероприятия (3.2.3-3.2.8), реализуемые предприятиями ЖКХ (тарифная составляющая)

Плановый объем финансирования утверждается на основании плана работ предприятий ЖКХ, на 2025 год предусматривалось 39 515,9 тыс. руб. на реализацию следующих 6 мероприятий:

- утепление контура жилых зданий, замена дверных и оконных блоков на сумму 30 694,10 тыс. руб.;

- установка антивандальных и энергосберегающих светильников на объектах жилищного фонда и в местах общего пользования на сумму 4 017,0 тыс. руб.;
- модернизация схемы внутридомового освещения на сумму 1 038,0 тыс. руб.;
- ремонт изоляции трубопроводов в подвальных помещениях на сумму 2 462,30 тыс. руб.;
- модернизация схем наружного дворового освещения на сумму 225,0 тыс. руб.;
- установка балансировочных вентилей и запорно-регулирующей арматуры на сумму 1 079,50 тыс. руб.

Основное мероприятие 3.5. «Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе»

Мероприятия (3.5.1-3.5.5), реализуемые открытым акционерным обществом «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (АО «НТЭК»)

Мероприятие включает в себя комплекс мероприятий программы энергосбережения по повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры, таких как:

- мероприятия по снижению расхода топлива;
- мероприятия, планируемые по сокращению потерь электроэнергии;
- мероприятия по сокращению потребления электроэнергии на хозяйственные нужды АО «НТЭК»;
- мероприятия по сокращению потерь теплоэнергии;
- мероприятия по сокращению потерь воды при передаче.

Мероприятие реализуется за счет собственных средств АО «НТЭК».

Плановый объем финансирования на 2025 год – 29 623,5 тыс. руб.

Выполнение мероприятий 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики» муниципальной программы «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности» позволит достичь к 2028 году следующих целевых показателей (Таблица 126).

Таблица 126 - Целевые показатели мероприятий подпрограммы 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики» муниципальной программы «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности»

№ п/п	Наименование показателя	Формула расчета	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6
Целевые показатели, характеризующие оснащенность приборами учета используемых энергетических ресурсов.					
1	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии, в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального образования	$\frac{П1_{инд.}}{(П5_{инд.} + П1_{инд.})} \times 100\%$	79,46%	79,46%	79,46%
2	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета горячей воды, в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального образования	$\frac{П2_{инд.}}{(П6_{инд.} + П2_{инд.})} \times 100\%$	79,69%	79,69%	79,69%
3	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды, в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального образования	$\frac{П3_{инд.}}{(П7_{инд.} + П3_{инд.})} \times 100\%$	79,11%	79,11%	79,11%
4	Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электроэнергии, в общем числе многоквартирных домов, расположенных на территории муниципального образования	$\frac{П4_{инд.}}{(П8_{инд.} + П4_{инд.})} \times 100\%$	99,88%	99,88%	99,88%
5	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	$\frac{П9_{инд.}}{(П9_{инд.} + П12_{инд.})} \times 100$	72,56%	72,56%	72,56%
6	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	$\frac{П10_{инд.}}{(П10_{инд.} + П13_{инд.})} \times 100$	73,40%	73,40%	73,40%
7	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета электроэнергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	$\frac{П11_{инд.}}{(П11_{инд.} + П14_{инд.})} \times 100$	83,67%	83,67%	83,67%
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе.					
8	Доля потребляемого муниципальными учреждениями природного газа, приобретаемого по приборам учета, в общем объеме потребляемого природного газа муниципальными учреждениями на территории муниципального образования	$\frac{П15_{инд.}}{П20_{инд.}} \times 100\%$	100,00%	200,00%	200,00%
9	Доля потребляемой муниципальными учреждениями тепловой энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой тепловой энергии муниципальными учреждениями на территории муниципального образования	$\frac{П16_{инд.}}{П21_{инд.}} \times 100\%$	100,00%	100,00%	100,00%
10	Доля потребляемой муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии муниципальными учреждениями на территории муниципального образования	$\frac{П17_{инд.}}{П22_{инд.}} \times 100\%$	97,19%	97,19%	97,19%
11	Доля потребляемой муниципальными учреждениями горячей воды, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой горячей воды муниципальными учреждениями на территории муниципального образования	$\frac{П18_{инд.}}{П23_{инд.}} \times 100\%$	77,43%	77,43%	77,43%
12	Доля потребляемой муниципальными учреждениями холодной воды, приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой холодной воды муниципальными учреждениями на территории муниципального образования	$\frac{П19_{инд.}}{П24_{инд.}} \times 100\%$	89,82%	89,82%	89,82%
Целевой показатель, характеризующий уровень использования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и (или) возобновляемых источников энергии.					
13	Доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования	$\frac{П25_{инд.}}{П26_{инд.}} \times 100\%$	99,25%	99,25%	99,25%
Целевые показатели, характеризующие потребление энергетических ресурсов в муниципальных организациях, находящихся в ведении органов местного самоуправления.					

№ п/п	Наименование показателя	Формула расчета	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6
14	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	П27инд / П29инд	0,25	0,25	0,25
15	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	П28инд / П29инд	33,53	33,53	33,53
16	Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	П30инд / П32инд	0,34	0,34	0,34
17	Удельный расход электрической энергии зданиями и помещениями здравоохранения и социального обслуживания населения муниципальных организаций, находящихся в ведении органов местного самоуправления	П31инд / П32инд	47,8	47,8	47,8
Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве					
18	Доля многоквартирных домов, расположенных на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше	П33инд / П38инд x 100%	0,00%	0,00%	0,00%
19	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	П34инд / П38инд	0,31	0,31	0,31
20	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	П35инд / П38инд	44,12	44,12	44,12
21	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования (в расчете на 1 жителя)	П36инд / П39инд	40,56	40,56	40,56
22	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования (в расчете на 1 жителя)	П37инд / П39инд	24,1	24,1	24,1
Целевые показатели, характеризующие использование энергетических ресурсов в промышленности, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры					
23	Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории муниципального образования в сфере промышленного производства	П40 / П41			
24	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования	П42 / П43	248,92	248,92	248,92
25	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории муниципального образования	П44 / П45	1138,7	1138,7	1138,7
26	Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории муниципального образования	П46 / П47	363,26	363,26	363,26
27	Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии на территории муниципального образования	П48 / П49	0,07	0,07	0,07
28	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на территории муниципального образования	П49 / П50	0,14	0,14	0,14
29	Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения на территории муниципального образования	П52 / П53 x 100%	100,00%	100,00%	100,00%

Ресурсоснабжающими организациями муниципального образования город Норильск разрабатываются инвестиционные программы и программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, требования к которым установлены постановлениями Министерства тарифной политики Красноярского края.

Целью Программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ресурсоснабжающих организаций является повышение энергетической эффективности предприятия, снижение потребления энергоресурсов, обеспечение коммерческого учета потребления энергоресурсов, повышение качества услуг.

Программы включают в себя мероприятия по реконструкции и модернизации объектов производства коммунальных ресурсов, текущие ремонты используемого оборудования, техническое перевооружение объектов коммунальной инфраструктуры, замену искусственных источников света на светодиодные технологии, установку автоматических датчиков, перевод на газовое отопление и т.д.

В рамках Инвестиционных программ АО «НТЭК» и МУП «КОС» ведут работу по реконструкции сооружений, техническому перевооружению объектов, замене оборудования на более подходящее и энергосберегающее.

В рамках Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «НТЭК» на 2023-2028 годы и Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» на 2023-2028 годы предусмотрено проведение мероприятий в прогнозном периоде.

Перечень мероприятий и основные технические характеристики мероприятий, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в таблицах раздела 5.8.

В результате реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «НТЭК» на 2023-2028 годы размер экономии топливно-энергетических ресурсов за 2026 – 2028 годы составит 110 422,2 млн. рублей, в том числе в рамках регулируемой деятельности – 265,3 млн. рублей, в рамках прочей деятельности – 110 156,9 млн. рублей (Рисунок 57).

В результате реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» на 2023-2028 годы размер экономии топливно-энергетических ресурсов составит 0,482 млн. рублей, в том числе за 2026 год – 0,294 млн. рублей, 2027 год – 0,096 млн. рублей, 2028 год – 0,092 млн. рублей (Рисунок 56).

В системе захоронения твердых коммунальных отходов перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности включает в себя мероприятия:

- 1) по внедрению энергосберегающих технологий;
- 2) по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий;
- 3) направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности;
- 4) по проведению энергетических обследований зданий, строений, сооружений производственного или непроизводственного назначения, энергетического оборудования, технологического процесса;
- 5) по демонтажу, замене, модернизации, реконструкции объектов, имеющих низкую энергетическую эффективность.

В соответствии с приказом Общества с ограниченной ответственностью «РостТех» от 08.08.2022 № 143-П «Об утверждении Программы энергосбережения и повышения

энергоэффективности на 2023-2025 годы» реализованы мероприятия по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности.

Экономия энергетических ресурсов за период действия программы составит 11,827 МВт/ч электрической энергии, в стоимостном выражении 53,02 тыс. руб.

На перспективный период с 2026 года Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «РостТех» не предоставлена, в открытых источниках отсутствует.

Основными целями проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов являются:

- снижение удельного потребления энергетических ресурсов до приемлемого уровня, используемых в муниципальном образовании город Норильск технологических систем и оборудования, зданий и сооружений и в результате сокращение общего потребления энергетических ресурсов;
- снижение расходов городского бюджета на энергоснабжение муниципальных зданий и сооружений за счет рационального использования всех энергетических ресурсов;
- осуществление расчетов с потребителями энергоресурсов (в том числе с населением) на основе приборного учета;
- обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов.

С целью сохранения намеченного к снижению тренда в потреблении энергоресурсов следует продолжать реализацию мероприятий:

- для повышения качества использования ресурсов в топливно-энергетическом хозяйстве городского округа использовать современное энергоэффективное оборудование;
- произвести переход к проектированию и строительству энергоэффективных домов из экологически чистых материалов и конструкций;
- производить техническое перевооружение источников тепловой энергии и водоснабжающих источников с физически устаревшим оборудованием с низкими параметрами, замещая его новыми установками с использованием эффективных экологически чистых технологий,
- в жилищно-коммунальном комплексе реализация типовых проектов «Энергоэффективное город», «Энергоэффективный квартал», «Энергоэффективный дом», «Умный город».

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

В целях энергосбережения будет проводиться модернизация и реконструкция котельных установок с использованием энергоэффективного оборудования, установка коммерческих приборов учета на котельных, строительство и реконструкция сетей электроснабжения, создание автоматизированной системы диспетчерского контроля и управления. Экономия ресурсов будет достигнута путем установки новых двигателей особого типа, причем бюджет не будет нести расходы на проведение данных работ, которые будут оплачиваться за счет фактической экономии.

Эффектом от реализации данной стратегической задачи станет увеличение сроков безремонтной эксплуатации инженерных сетей жилищно-коммунального комплекса, а также снижение числа жалоб в Администрацию города Норильска и в исполнительные органы государственной власти, относящихся к сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Перспективы развития систем коммунальной, энергетической и коммуникационной инфраструктур связаны с реализацией принципов «Умного города», внедрением информационно-коммуникационных технологий, киберфизических систем.

Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики), утвержденной решением Норильского городского Совета депутатов от 20.06.2023 № 8/6-193, поставлена задача по развитию цифровых сервисов для системы управления городом, населения и бизнеса. Выстраивание эффективной обратной связи с жителями.

Цифровизация, внедрение функционала «умного города» представляют собой перспективные направления развития современных городов, позволяющие расширить использование новых технологий и средств связи для улучшения качества жизни горожан и повышения эффективности городских служб.

В рамках Стратегии предусматривается поэтапное внедрение информационных систем (муниципальных, региональных и федеральных) и платформы «Умного города» в муниципальном образовании город Норильск.

В рамках реализации настоящей Стратегии будет предусмотрено внедрение информационных систем и платформы «Умного города» и, таким образом, появится возможность создания «цифрового двойника» города – виртуальная модель инфраструктуры и систем Норильска, функционирующая в заданных условиях и основанная на актуальных данных, в том числе обновляемых в режиме реального времени.

Внедрение платформы «Умного города» позволит Администрации города Норильска комплексно оценивать ситуацию в таких сферах, как экология, безопасность, транспорт, работа социальной инфраструктуры. Информация и общее видение, формируемые благодаря платформе «Умный город», будут применяться в ходе принятия управленческих решений. Будут реализованы, в частности, такие составляющие системы, как «умный городской транспорт», «умная энергетика», «умные системы безопасности», «умное обращение с отходами», «умное ЖКХ», «умное городское освещение».

В контексте достижения целей настоящей Стратегии одной из важнейших задач является налаживание системной обратной связи с жителями и расширение их участия в процессах принятия решений, касающихся жизни и развития города Норильска. Только открытый, прозрачный и постоянный диалог между горожанами, властью, бизнесом и экспертным сообществом способен обеспечить должную эффективность муниципального управления.

Многое уже сделано для выстраивания такого диалога. Сайт города оснащен функционалом, который позволяет жителям передавать Администрации города Норильска свои обращения. Регулярно проводятся интерактивные опросы по темам благоустройства города, организуются социологические опросы, направленные на выяснение уровня удовлетворенности горожан в различных сферах жизни. Эти инструменты будут и далее совершенствоваться.

Для обеспечения обратной связи с жителями в реальном времени предполагается интенсивнее использовать различные современные инструменты, в том числе интернет-порталы, социальные сети и другие средства коммуникации. Эти инструменты должны предоставлять гражданам не только актуальную информацию, имеющую отношение к функционированию города, но и возможность высказывать свои мнения и предложения.

В рамках развития эффективной обратной связи с жителями, углубления их участия в принятии важных решений планируется расширять функционал механизмов обратной связи с упором на дальнейшую цифровизацию данного процесса и все более широкое задействование онлайн-платформ.

Это позволит жителям своевременно подключаться к общественным слушаниям и обсуждениям, в том числе в удаленном режиме, обеспечит техническую возможность внесения ими предложений по улучшению городской среды и инфраструктуры в инициативном порядке. Все эти инструменты будут интегрированы в единый информационный контур «умного города».

Ключевые показатели задачи к 2035 году:

- создание платформы «Умный город» муниципального образования город Норильск для управления системами города;
- доля массовых социально значимых услуг, доступных в электронном виде;
- наличие не менее 4-х (включая региональные и федеральные) востребованных цифровых площадок (инструментов) для обеспечения получения обратной связи от жителей;
- количество проектов, реализованных с участием жителей.

Также важной задачей является модернизация городского освещения. Особое значение она приобретает в контексте специфики муниципального образования город Норильск, которую определяют такие факторы, как длительная зима, наличие полярной ночи и короткий световой день на протяжении большей части года.

Уличное и дорожное освещение, а также световое оформление города играют большую роль в обеспечении комфортной жизни горожан и безопасности дорожного движения.

В настоящее время принимаются последовательные меры по модернизации данной сферы. Идет замена устаревшего светильного оборудования на энергосберегающее, разрабатывается новая единая концепция световой среды города. Это позволит улучшить качество освещения, сократить расходы на электроэнергию и снизить воздействие на окружающую среду.

Поэтапная реализация этой концепции обеспечит плавный переход к новому уровню городского освещения, что повысит комфорт жизни горожан и улучшит общую атмосферу в городе. Организация уличного и придомового освещения будет строиться на основе новых подходов, предполагающих использование архитектурно-художественной иллюминации, ориентированной на достижение прикладных и эстетических целей.

В целях организации рационального использования топливно-энергетических ресурсов при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в рамках муниципальных программ утверждаются показатели удельных расходов топливно-энергетических ресурсов.

В результате выполнения мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности планируется достичь следующих показателей удельных расходов ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования город Норильск (Таблица 127).

Таблица 127 – Прогнозные показатели удельных расходов ресурсов на снабжение потребителей энергетических ресурсов муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ					
1	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:				
1.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 проживающего	1 066,68	1 066,68	1 066,68
1.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,31	0,31	0,31
1.3.	горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	24,10	24,10	24,10
1.4.	холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	40,36	40,36	40,56
1.5.	природный газ	куб. метров на 1 проживающего	0	0	0
2	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:				
2.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	166,41	165,8	165,80
2.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,29	0,29	0,29
2.3.	горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	1,19	1,19	1,19
2.4.	холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	4,98	4,96	4,96

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6
2.5.	природный газ	куб. метров на 1 человека населения	0	0	0

Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов.

В соответствии со ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах обязаны в срок до 1 июля 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, в срок до 1 января 2015 года – оснащение приборами учета природного газа, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими приборами учета.

В полном объеме исполнены требования законодательства в части проведения обязательных энергетических обследований (энергоаудита) организациями, подлежащими энергетическому обследованию.

В рамках реализации норм Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях были установлены приборы учета энергетических ресурсов.

Оснащенность общедомовыми приборами учета многоквартирных домов, имеющих техническую возможность установки таковых приборов, составляет:

- холодное водоснабжение – 96 %;
- горячее водоснабжение – 97 %;
- отопление – 97 %;
- электрическая энергия – 100 %.

Электроснабжение

На объектах электроснабжения АО «НТЭК» функционирует автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии.

Учёт принимаемого и отпускаемого объема электрической энергии в сеть производится коммерческими приборами учета. Потребление электроэнергии у потребителей фиксируется коммерческими приборами учета.

Обеспеченность приборами учета по группам потребителей, а также обеспеченность приборами на границах смежных сетевых организаций на территории муниципального образования город Норильск составляет 100 %.

В рамках реализации программы цифровой трансформации подлежит оснащению потребителей «умными» приборами учета электрической энергии.

Для достижения стратегических целей и заданных Правительством Российской Федерации целевых ориентиров, ПАО «Россети» сформировало и приняло к реализации Концепцию цифровизации сетей, выполнение которой к 2030 году приведет к цифровой электроэнергетической инфраструктуре с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности и управляемости. Реализация Концепции цифровизации сетей планируется в три этапа:

– Первый этап цифровой трансформации - внедрение действующих, уже опробованных, технологий, формирующих аппаратную и информационную основу для

дальнейшего развития, работа с массивами данных, частичная цифровизация производственных процессов, пилотирование перспективных технологий. Срок реализации 2020-2025 годы;

– Второй этап цифровой трансформации - формирование массива данных как единого источника больших данных путем интеграции существующих систем с применением корпоративной интеграционной шины. Внедрение технологий, показавших эффективность в условиях пилотирования, а также завершение внедрения технологий первого уровня. Срок реализации 2023-2026 годы;

– Третий этап цифровой трансформации - внедрение технологий работы с большими данными и машинного обучения, реализации алгоритмизируемых действий сотрудников с информацией посредством программного обеспечения. Завершение внедрения технологий, показавших эффективность в условиях пилотирования, и продолжение внедрения технологий второго уровня. Срок реализации 2026-2030 годы.

На территориальные сетевые организации возложена обязанность по оборудованию точек учета данными системами (гарантирующие поставщики в отношении многоквартирных домов), а также обеспечению полного комплекса обмена информацией между всеми участниками рынка электрической энергии.

Работа по установке и обслуживанию счетчиков ведется сотрудниками АО «НТЭК».

Новые счетчики электроэнергии установят на всей территории присутствия АО «НТЭК».

Счетчики устанавливаются в квартирах и домах с отсутствующими и неисправными приборами учета электроэнергии. Также производится замена счетчиков с истекшим межповерочным интервалом. Старые счетчики будут менять на интеллектуальные по мере окончания срока годности. А в новостройках современные приборы устанавливают уже с 2021 года. Кампания рассчитана до 2036 года, работы распланированы и выполняются по графику. Для клиентов данная услуга оказывается бесплатно.

Тепловая энергия

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Приборы учета установлены на всех тепловых магистралях от ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и в местах разделения балансовой принадлежности между теплоснабжающей и теплосетевой организациями.

Расчет между АО «НТЭК» и потребителями тепловой энергии осуществляется по показаниям приборов учета. Теплоснабжающая организация АО «НТЭК» оплачивает теплосетевой организации МУП «КОС» услуги по транспортировке тепловой энергии. Учет отпущенного пара промышленным потребителям осуществляется по приборам, установленным на РОУ-1,2 и ТГ-7. Приборы учета тепла, отпущенного в тепловые сети, приведены в разделе 3.2.2.1.

Учет фактически отпущенной тепловой энергии потребителем городского поселка Снежногорск осуществляется косвенным методом по приборам учета электрической энергии, установленным на котлах энергоблока (электросчетчики) в кВт·ч. Затем производится перерасчет в Гкал в соответствии со справочником «Единицы физических величин в энергетике» Л.Д. Олейникова.

В целях недопущения нарушений действующего законодательства необходимо оснащение котельных приборами учёта отпущенной тепловой энергии.

В муниципальном образовании город Норильск имеется 8 источников энергии. Сумма всех приборов учета по категориям следующая:

- Население – 56 %,
- Бюджет – 0 %,
- Прочие – 0 %.

Обеспеченность коммерческого приборного учета тепловой энергии потребителей муниципального образования город Норильск отражена в разделе 2.2.

Газоснабжение

Учет газа осуществляется на коммерческих узлах учета, установленных на ГРС – 1, 2, 3, 4 и на объектах потребителей.

Жилой фонд муниципального образования город Норильск не газифицирован. Промышленные потребители и котельные частично оснащены коммерческими узлами учета.

Водоснабжение

В целях учета общего объема забираемой водозаборными сооружениями и подаваемой в распределительные сети воды АО «НТЭК» установлены приборы технического учета на всех действующих водозаборных сооружениях и СВП.

Количество воды, потребляемой населением и другими группами потребителей, определяется по абонентам (субабонентам) в соответствии с данными учета по показаниям средств измерений. В случае отсутствия у абонента средств измерений воды, эти объемы принимаются по нормативам водопотребления.

За 2025 год в муниципальном образовании город Норильск от общего объема реализации питьевой воды порядка 26,6 % определяется расчетным путем, что говорит о недостаточной оснащенности приборами коммерческого учета абонентов, а также о наличии приборов учета, не прошедших поверку (не поставленных на учет).

В соответствии с муниципальной программой «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности», утвержденной постановлением Администрации города Норильска от 07.12.2016 № 585:

- уровень жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования в 2025 году, составил 73,4 %;

- уровень жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования в 2025 году, составил 72,56 %.

Водоотведение

Коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей муниципального образования город Норильск осуществляется в соответствии с постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды (холодной и горячей).

В настоящее время в муниципальном образовании город Норильск объемы реализации сточных вод для подавляющего большинства абонентов производятся расчетным методом исходя из объемов потребления холодной и горячей воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

Обращение с твердыми коммунальными отходами

Въезд на свалки-полигоны транспорта с отходами и ресурсными фракциями сопровождается взвешиванием с целью учета массы перевозимого груза. Кроме того,

организован учет и в объемных единицах, учитывая возможные выходы пунктов весового контроля из строя или их техническое обслуживание. Учет отходов производится на стадии их размещения исходя из количества прибывших машин и технологической вместимости кузова. Система контроля учитывает время прибытия и время нахождения транспорта на территории комплекса.

Решение проблемы ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках ресурсоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

В настоящее время повышение эффективности использования энергетических ресурсов и других видов ресурсов остается одной из приоритетных задач социально-экономического развития муниципального образования город Норильск.

В целях обеспечения ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов жилищного фонда необходимо обеспечить оснащение зданий приборами учета потребления энергетических ресурсов, а также проведение энергетических обследований (энергоаудита) организаций.

В коммунальном комплексе необходимо активнее внедрять энергосберегающие технологии, позволяющие снижать расходы ресурсоснабжающих организаций на собственные нужды при обеспечении необходимого уровня и качества коммунальных услуг.

Основные проблемы в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения подробно изложены в разделах 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, 5.8 настоящей Программы.

3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Количественное определение перспективных показателей

3.1.1. Динамика численности населения

Норильск – второй по численности населения город Красноярского края после Красноярска.

Демографическая ситуация по состоянию на 1 января 2025 года характеризовалась значительным снижением численности населения муниципального образования город Норильск по итогам уточнения данных в ходе Всероссийской переписи населения 2020 года.

Численность постоянного населения муниципального образования город Норильск за последние семь лет отражена на рисунке ниже (Рисунок 44) и составила:

- на 1 января 2021 года – 183 299 человек;
- на 1 января 2022 года – 175 806 человек;
- на 1 января 2023 года – 175 466 человек;
- на 1 января 2024 года – 177 427 человек;
- на 1 января 2025 года – 176 468 человек.

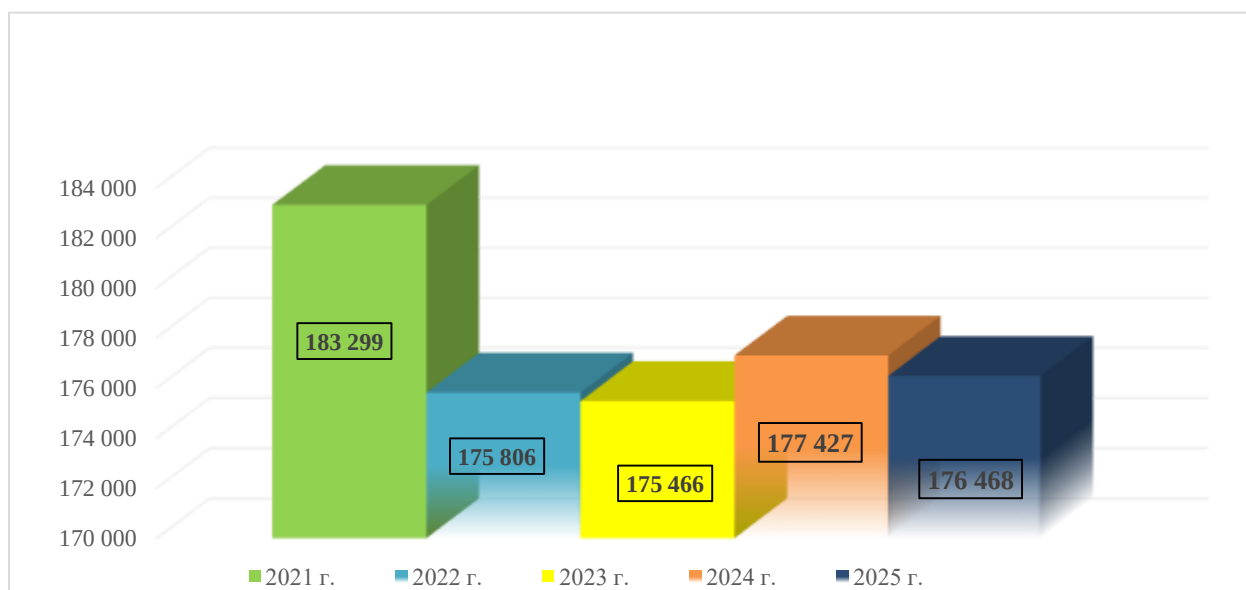


Рисунок 44 - Численность населения муниципального образования город Норильск

По состоянию на 01.01.2025 численность населения составила 176 468 человек. За 2024 год численность населения снизилась на 959 человек за счет миграционного (– 1 708 человек) и естественного (+ 698 человек) прироста населения.

Демографические процессы городского округа существенно отличаются от других городов Российской Федерации похожей численности населения, характеризуются устойчивым естественным приростом и высокой миграционной активностью.

В город Норильск ежегодно прибывает и выбывает порядка 10-12 тысяч человек. Основные демографические показатели города Норильска за последние годы представлены в таблице ниже (Таблица 128).

Таблица 128 - Изменение численности населения Норильска с учетом естественного прироста и миграционных изменений

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г. (оценка)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Оценка численности населения на 1 января текущего года	чел.	183 299	175 806	175 466	177 427	176 468
	темп роста к предыдущему году	%	100,4	95,9	99,8	101,1	99,5
		чел.	803	-7 493	-340	1 961	-959
	в том числе						
1.1.	городское население	чел.	183 299	175 806	175 466	177 427	176 468
		%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
1.2.	сельское население	чел.	0	0	0	0	0
		%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Распределение численности населения по полу (на 1 января года):						
2.1.	женщины	чел.	91 083	88 293	88 133	89 344	89 086
		%	49,69	50,22	50,23	50,36	50,48
2.2.	мужчины	чел.	92 216	87 513	87 333	88 083	87 382
		%	50,31	49,78	49,77	49,64	49,52
3.	Распределение численности населения по возрасту (на 1 января года):		183 299	175 806	175 466	177 427	176 468
3.1.	моложе трудоспособного возраста	чел.	40 882	36 055	36 080	36 479	36 282
		%	22,3%	20,5%	20,6%	20,6%	20,6%
3.2.	трудоспособного возраста	чел.	124 424	122 296	121 077	123 253	122 587
		%	67,9%	69,6%	69,0%	69,5%	69,5%
3.3.	старше трудоспособного возраста	чел.	17 993	17 455	18 309	17 695	17 599
		%	9,8%	9,9%	10,4%	10,0%	10,0%
4.	Среднегодовая численность постоянного населения	чел.	183 972	175 636	176 447	176 948	176 305
	темп роста к предыдущему году	%	100,6	95,5	100,5	100,3	99,6
		чел.	1 074	-8 336	811	501	-643
5.	Число родившихся (за год)	чел.	2 078	1 876	1 816	1 624	1 641
5.1	темп роста к предыдущему году	%	96,7	90,3	96,8	89,4	101,0
6.	Общий коэффициент рождаемости	чел./ 1000 чел.	11,3	10,7	10,3	9,2	9,3
7.	Число умерших	чел.	1 228	1 043	956	926	930
	темп роста к предыдущему году	%	115,7	84,9	91,7	96,9	100,4
8.	Общий коэффициент смертности	чел./ 1000 чел.	6,7	5,9	5,4	5,2	5,3
9.	Естественный прирост	чел.	850	833	860	698	711
10.	Коэффициент естественного прироста населения	чел./ 1000 чел.	4,6	4,8	4,9	3,9	4,0
11.	Прибыло	чел.	11 955	10 983	12 971	9 750	9 595
	темп роста к предыдущему году	%	104,5	91,9	118,1	75,2	98,4
12.	Выбыло	чел.	11 459	12 156	11 870	11 458	10 633
	темп роста к предыдущему году	%	98,0	106,1	97,6	96,5	92,8
13.	Сальдо миграции	чел.	496	-1173	1101	-1 708	-1 038
	темп роста к предыдущему году	%	-193,0	-236,5	-93,9	-155,1	60,8

Демографические процессы городского округа характеризуются устойчивым естественным приростом и высокой миграционной активностью населения.

По предварительной оценке, в 2025 году численность родившихся составит 1 641 чел., умерших – 930 чел. Естественный прирост населения составит 711 чел.

Уровень рождаемости в муниципальном образовании город Норильск на протяжении 2021-2025 годов в среднем составляет 10,2 человек на тысячу населения. Сохраняется динамика снижения уровня рождаемости с 2 078 человек в 2021 году

до 1 641 человек в 2025 году. Коэффициент рождаемости за данный период снизился с 11,3 промилле до 9,3 промилле на 1 000 человек населения.

В муниципальном образовании город Норильск за 2021-2025 годы наблюдается снижение уровня смертности с 1 228 человека в 2021 году до 930 человек в 2025 году. Коэффициент смертности снизился с 6,7 промилле до 5,3 промилле на 1 000 человек населения.

Сохраняется динамика снижения уровня естественного прироста с 850 человек в 2021 году до 711 человек в 2025 году. При этом он остаётся положительным на протяжении анализируемого периода. Коэффициент естественного прироста населения за данный период снизился с 4,6 промилле до 4,0 промилле на 1000 человек населения.

Динамика изменения показателей естественного прироста населения муниципального образования город Норильск за 2021-2025 годы отражена на рисунке ниже (Рисунок 45).

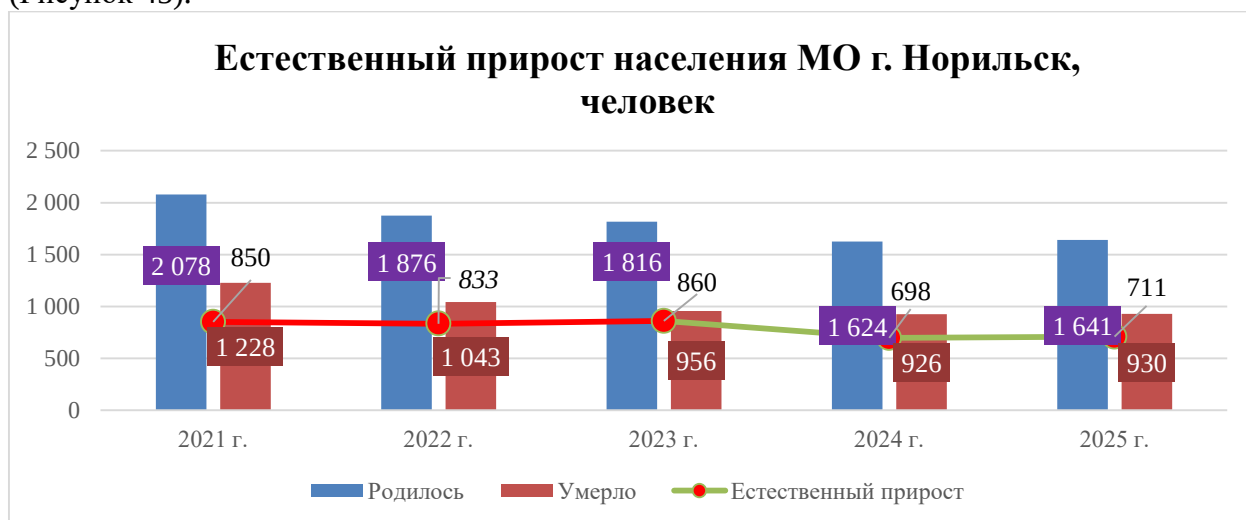


Рисунок 45 - Динамика изменения показателей естественного прироста населения в муниципальном образовании город Норильск, человек

Динамика изменения коэффициентов рождаемости, смертности и естественного прироста населения муниципального образования город Норильск за 2021-2025 годы отражена на рисунке ниже (Рисунок 46).

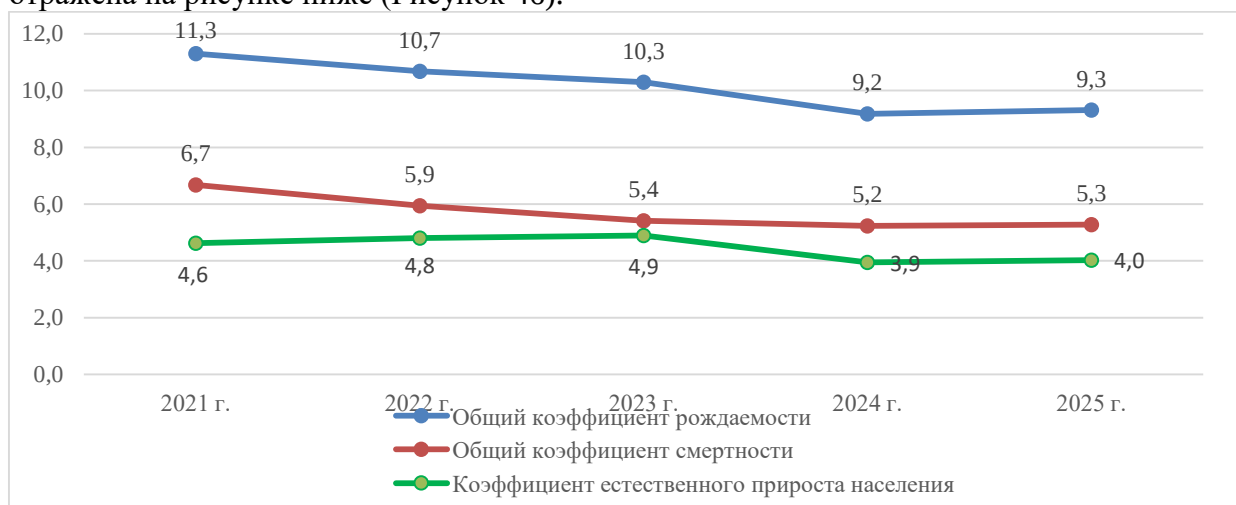


Рисунок 46 - Динамика изменения коэффициентов естественного прироста населения в муниципальном образовании город Норильск

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Красноярскому краю и с учетом итогов Всероссийской переписи населения – 2020 по итогам 2024 года значительно изменились показатели общей численности населения, включая половозрастную градацию.

Гендерная структура населения муниципального образования город Норильск характеризуется увеличением доли женского населения. За период с 2021 – 2025 годы наблюдается стабильная тенденция снижения численности мужского населения с 92 216 человек (50,3 %) до 88 083 человека (49,6 %) в 2024 году и ожидаемое 87 382 человека в 2025 году (49,5%), снижение более, чем в 2 раза выше уровня снижения численности женского населения. Численность женского населения снизилась с 91 083 (49,69 %) человек до 89 344 (50,4 %) человек в 2024 году и ожидаемое 89 086 человек в 2025 году.

В общей численности населения муниципального образования город Норильск доля населения моложе трудоспособного возраста в 2024 году составляла 20,6 %, трудоспособного возраста – 69,5 %, старше трудоспособного возраста – 9,97 %. В 2025 году ожидается сохранение уровня распределения численности населения по возрасту.

Доля населения в разрезе половозрастной структуры за 2021-2025 годы отражена на рисунке ниже (Рисунок 47).

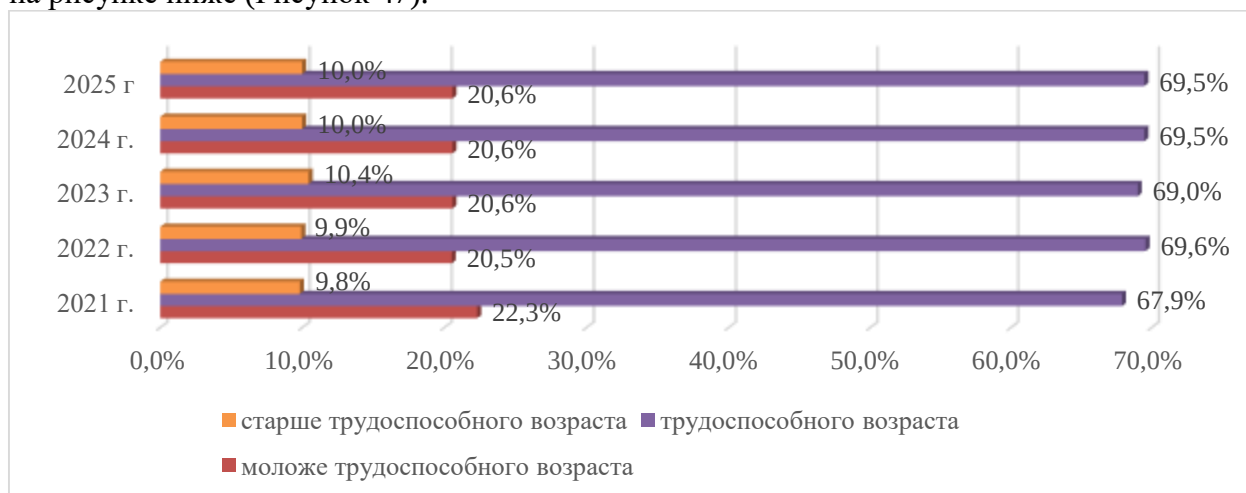


Рисунок 47 – Доля населения в разрезе половозрастной структуры за 2021-2025 годы

На протяжении ряда лет уровень рождаемости в городском округе примерно в два раза превышает уровень смертности. По состоянию на начало 2025 года численность населения в возрасте моложе трудоспособного составила 36 282 человек, что меньше аналогичного показателя предыдущего года на 197 человек (на начало 2024 г. – 36 479 чел.). Доля данной категории за 2024 год составила 20,6% общей численности населения городского округа, что на уровне 2023 года.

Доля населения моложе трудоспособного возраста в общей численности населения за период 2021-2024 годов снизилась на 1,7 процентных пункта (с 22,3 до 20,6 %), при этом численность населения данной категории сократилась на 4403 человек.

Категория населения старше трудоспособного возраста к началу 2025 года составила 17 599 человек, что составляет 10 % общей численности населения. За 2024 год численность данной категории населения уменьшилась на 96 человек.

Доля населения старше трудоспособного возраста в общей численности населения за период 2021-2025 годов выросла на 0,2 процентных пункта (с 9,8 до 10 %), при этом численность снизилась на 394 человека.

С учетом реализации пенсионной реформы увеличивается доля населения трудоспособного возраста. Это основной фактор. При этом за 2025 год показатель уменьшился на 666 человек и составил 122 587 человек. Численность трудоспособного населения за период 2021-2025 гг. снизилась на 1 837 человека. Доля этой

категории в общей численности населения в 2025 году составляет 69,5 %, что выше уровня 2021 года на 1,6%.

Структура населения в разрезе половозрастной структуры за 2021-2025 годы отражена на рисунке ниже (Рисунок 48).

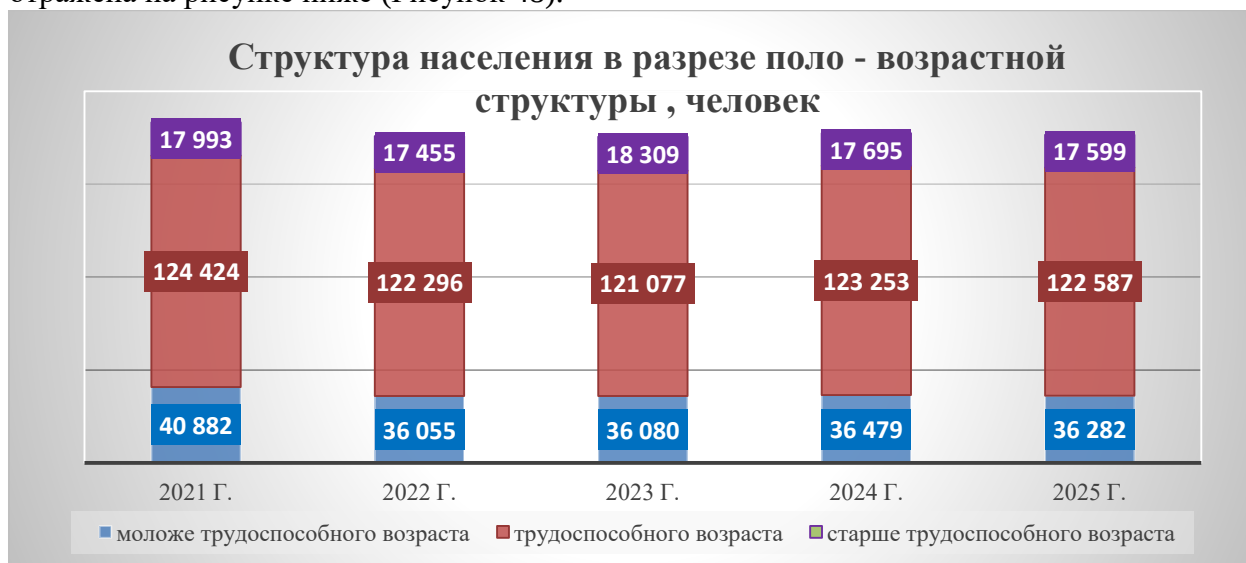


Рисунок 48 – Структура населения в разрезе половозрастной структуры за 2021-2025 годы, человек

За последние годы преимущественно отрицательный результат миграционного движения населения частично компенсировался устойчивым естественным приростом. Однако это не позволяет городскому округу увеличивать общую численность своего населения.

Таким образом, основным фактором, определяющим численность населения Норильска, являются колебания баланса миграции. Так, за 12 месяцев 2024 года численность населения уменьшилась на 959 человек. Основной причиной снижения численности населения стал самый большой за последние годы результат миграционных изменений в количестве 1 708 человек миграционного оттока. За 2024 год прибытие населения значительно снизилось на фоне относительно стабильного числа выбывших по сравнению с предыдущими годами. При условии снижения спроса работодателей на рабочую силу в 2025 году, механическое движение населения оценивается с оттоком населения – 1 038 чел. (Рисунок 49).

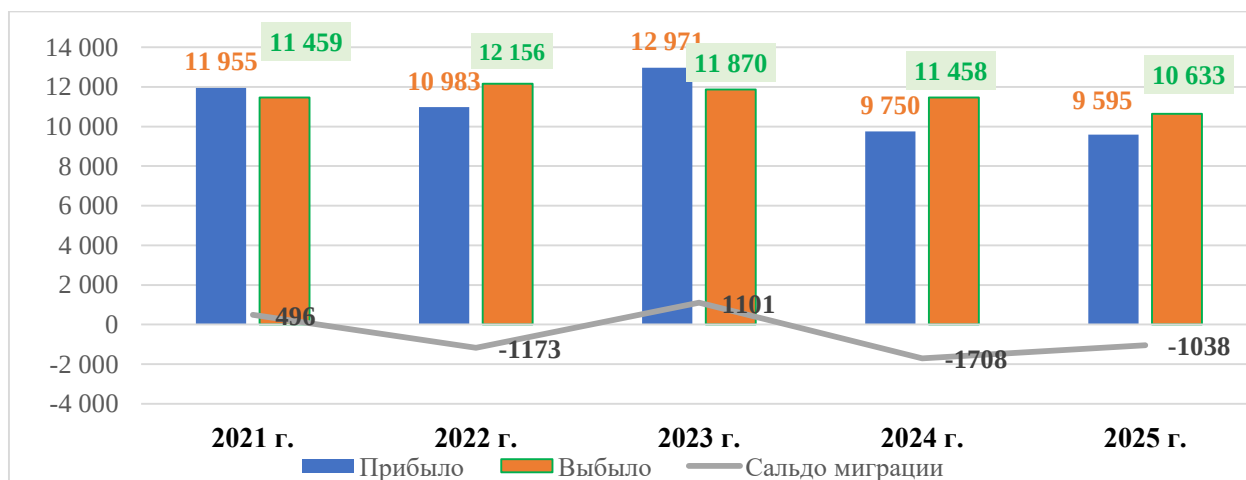


Рисунок 49 - Миграция населения города Норильск (по годам), человек

Наиболее активный отток населения наблюдается в возрасте 15-19 лет, что обусловлено выездом к месту учебы; молодые специалисты в возрасте 20-24 года

выезжают не так активно, как в более опытном возрасте 25-34 года с целью повышения квалификации, карьерного роста, получения более высокооплачиваемых рабочих мест.

Высокая миграционная активность обусловлена суровыми климатическими условиями и неблагоприятной экологической обстановкой, а также ростом уровня жизни населения в других регионах Российской Федерации. Вместе с тем, город Норильск, известный как город с низким уровнем безработицы и высоким уровнем доходов населения, обеспечен постоянным притоком новых трудовых ресурсов. Высокий миграционный поток приводит к ежегодному обновлению населения города на 6-8 %.

Перспективная численность и состав населения муниципального образования город Норильск на период до 2045 года определены расчетным путем на основе отчетных данных о численности населения по половозрастной структуре, миграционному приросту, рождаемости и смертности. Прогноз численности населения сформирован на основе данных за 5 лет, предшествующих разработке программы, по 18 половозрастным группам (в соответствии с установленной градацией населения Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Красноярскому краю, Республике Хакасия и Республике Тыва – далее Управление статистики) методом передвижки возрастов с использованием показателей среднегодовой рождаемости у женщин в детородном возрасте (с 15 – 49 лет) и среднегодовой смертности населения.

Прогноз численности постоянного населения (на конец года) определен с учетом сохранения стабильной демографической ситуации с положительным приростом населения за счет превышения рождаемости над смертностью, а также миграционным приростом населения.

Прогноз демографической ситуации городского округа город Норильск на перспективу базируется на оценке сложившейся динамики рождаемости, смертности и миграции населения.

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск на период до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики), к 2030 году планируется достичь показателя среднегодовой численности населения города Норильска в количестве 184,951 тыс. человек, к 2035 году – 196,351 тыс. человек. За период 2024 – 2035 годов прирост населения должен составить 19,4 тыс. человек (в среднем в год 1,6 тыс. человек).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к Программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», численность населения муниципального образования город Норильск на конец прогнозного периода (2045 год) принята в соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск - не менее 187,9 тыс. человек.

В целях стабилизации демографической ситуации разработан комплекс мер, которые в соответствии с целями и стратегическими задачами, предусмотренными Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2024 № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года» должны быть реализованы на территории муниципального образования город Норильск.

Актуальной задачей демографической политики органов местного самоуправления муниципального образования город Норильск является поддержание положительной динамики в показателях естественного движения населения территории (за счет повышения рождаемости, снижения смертности, увеличения средней продолжительности жизни), а также за счет развития рынка труда на основе баланса интересов работодателей и работников, максимального обеспечения занятости трудоспособного населения, реализации инвестиционных проектов с созданием новых рабочих мест и привлечения квалифицированных кадров на территорию городского округа.

Прогноз численности населения муниципального образования город Норильск на период до 2045 года представлен в таблице ниже (Таблица 129).

Таблица 129Таблица 129 - Численность населения муниципального образования город Норильск на период до 2045 года

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Численность постоянного населения (на 1 января года), в том числе	человек	176 141	175 852	175 680	177 717	179 753	187 909	187 905	187 900
1.1.	городское население	человек	176 141	175 852	175 680	177 717	184 100	187 909	187 905	187 900
1.2.	сельское население	человек	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Число родившихся (без учета мертворожденных) (за год)	человек	1 642	1 644	1 653	1 688	1 708	1 766	1 804	1 804
3.	Общий коэффициент рождаемости	на 1000 человек населения	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,4	9,6	9,6
4.	Число умерших (за год)	человек	935	941	944	942	953	977	940	883
5.	Общий коэффициент смертности	на 1000 человек населения	5,3	5,4	5,4	5,3	5,3	5,2	5,0	4,7
6.	Естественный прирост (убыль) (за год)	человек	707	703	709	746	755	789	864	921
7.	Коэффициент естественного прироста (убыли) населения	на 1000 человек населения	4,0	4,0	4,0	4,2	4,2	4,2	4,6	4,9
8.	Миграционный прирост (за год)	человек	-996	-875	-612	1 290	1 282	-780	-812	-907
9	Число прибывших	человек	9 499	9 452	9 508	10 461	10 461	9 508	9 508	9 408
10	Число выбывших	человек	10 495	10 327	10 120	9 171	9 179	10 288	10 320	10 315
11	Среднегодовая численность постоянного населения	человек	175 997	175 766	175 729	176 698	178 735	187 905	187 879	187 893
12	Распределение численности населения по возрасту (на 1 января года):									
12.1.	численность постоянного населения моложе трудоспособного возраста (0-15 лет)	человек	36 215	36 155	36 120	36 557	36 993	38 766	38 840	38 914
		%	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,7	20,7
12.2.	численность постоянного населения трудоспособного возраста	человек	124 009	123 805	125 089	126 539	127 989	133 797	133 812	133 828
		%	70,4	70,4	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
12.3.	численность постоянного населения старше трудоспособного возраста	человек	15 917	15 892	14 471	14 621	14 771	15 347	15 253	15 158
		%	9,0	9,0	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1

3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов, динамика частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий

Современный Норильск – это система отдельно расположенных жилых массивов: Норильск, Оганер (10 км от центра города), Талнах (25 км), Кайеркан (20 км) и городской поселок Снежногорск (удаленный на 140 км от центра города), а также ряда крупных промышленных площадок (металлургических заводов, обогатительных фабрик, рудников) и инфраструктурных коммуникаций между ними. Большая часть земельного фонда муниципального образования город Норильск относится к землям промышленности. По состоянию на 01.01.2026 площадь муниципального образования город Норильск составляет 4,5 тысячи км² или 450 900,85 га. Площадь границ населенного пункта города Норильска и г.п. Снежногорск составляет 30,14 км² или 3014 га.

В состав муниципального образования город Норильск входит два населенных пункта:

1) Город Норильск, являющийся административным центром муниципального образования и разделенный на три территориально разрозненных административных района:

- Центральный (включая жилое образование Оганер, далее – ж/о Оганер);
- Кайеркан;
- Талнах.

2) городской поселок Снежногорск (далее – г.п. Снежногорск).

В соответствии с законом Красноярского края от 10.06.2010 №10-4765 «О перечне административно-территориальных единиц и территориальных единиц Красноярского края» муниципальное образование город Норильск состоит из городского поселка Снежногорск и районов города: район Кайеркан, район Талнах, Центральный район. Три жилых района - Центральный, Кайеркан и Талнах, находятся в центральной и северо-восточной части муниципального образования, городской поселок Снежногорск расположен анклавом на расстоянии 140 км от Центрального района Норильска.

Жилые и промышленные зоны города занимают незначительную территорию городского округа, они расположены вдоль главной планировочной оси, тогда как остальная часть представляет малоиспользуемые тундровые, лесотундровые и таежные ландшафты.

Массовая застройка города Норильска производилась в период 1940-1950 годов и в период 1960-1990 годов. Период 1940-1950 годов ознаменован строительством монументальных жилых зданий «сталинской планировки» с лепными архитектурными элементами на фасадах. В 70-80-е годы велось массовое строительство девятиэтажных домов гостиничного типа и пятиэтажных серийных домов, так называемых «хрущевок» с применением стеновых панелей и блоков из газозолобетона. В экстремальных климатических условиях города Норильска их максимальный срок службы по исследованиям Норильского индустриального института составляет 25-30 лет. Данные конструкции обладают низкими теплозащитными свойствами и прочностью, в настоящее время интенсивно разрушаются. В связи с тем, что газозолобетонные панели не подлежат реконструкции, данные здания являются неперспективным жильем.

Эксплуатация жилищного фонда города Норильск имеет свои специфические особенности в связи со сложными климатическими условиями региона, отличающимися продолжительным зимним периодом, высокими значениями отрицательных температур в сочетании с активными ветровыми потоками (достигают до 40 м/с). Особенность эксплуатации также связана с уникальностью строительства многоэтажных домов на вечномерзлом основании. В среднем ежегодно не менее чем один жилой дом в

Норильске признается негодным для проживания из-за растепления континентальной многолетней мерзлоты, что приводит к деформации зданий и их разрушению. Необходимо разработать новые методики мониторинга состояния мерзлоты и ее несущей способности, правила расчета и проектирования зданий в условиях вечно мерзлотных грунтов, заниматься подготовкой соответствующих инженерных кадров.

В Норильске наработан опыт спасения домов с помощью своевременного выявления растепления мерзлых пород. В городе спасен целый ряд объектов, в том числе многоквартирные дома благодаря работам по стабилизации грунтов и восстановлению несущей способности фундаментов. Вопрос по доработке необходимых требований к проектам очень важен, как и научно обоснованные методики мониторинга изменений мерзлоты и ее несущей способности; правила расчета и проектирования зданий и сооружений в условиях вечно мерзлотных грунтов, правила их эксплуатации; рекомендации по усилению несущих способностей фундаментов.

Изменение характеристик жилого фонда муниципального образования город Норильск за 2021-2025 годы отражена в таблице ниже (Таблица 130).

Таблица 130 – Изменение характеристик жилого фонда муниципального образования город Норильск за 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД						
	Общее количество многоквартирных домов	единиц	856	854	853	852	856
	- жилых домов	единиц	828	826	826	826	829
	- гостиничного типа	единиц	26	23	22	21	22
	- общежитий	единиц	6	5	5	5	5
2.	Общая площадь жилых помещений в городском округе, всего	тыс. м ²	4 568,84	4 555,49	4 547,25	4 543,15	4 536,75
	- жилые помещения	тыс. м ²	4 297,30	4 287,59	4 281,55	4 276,76	4 270,36
	- нежилые помещения	тыс. м ²	271,54	267,90	265,70	266,4	266,4
3.	Величина изменения жилой площади	тыс. м ²	-20,7	-9,71	-6,04	-4,79	-6,40
4	Общая площадь аварийных жилых помещений (на конец года)	тыс. м ²	38,672	32,051	50,354	43,713	19,575
5	Уровень обеспеченности населения жильем (на конец года)	м ² /чел.	23,27	24,44	24,13	24,24	24,20

По состоянию на 01.01.2026 на территории города Норильска количество многоквартирных домов (далее — МКД) составило 856 ед., что на 3 ед. больше в сравнении с аналогичным периодом 2024 года.

Общая площадь МКД на 01.01.2026 составила 4 536,75 тыс. м² в том числе:

- жилые помещения – 4 270,36 тыс. м²;
- нежилые помещения – 266,4 тыс. м².

Согласно перечню многоквартирных домов жилищного фонда города Норильска, общее количество домов по состоянию на 01.01.2025 составило 852 строений, в том числе по видам и сериям жилых домов:

- многоквартирные дома улучшенной планировки – 474 строений, 55,4 % от общего количества жилых домов;
- многоквартирные дома «сталинка», «хрущевка», «малоэтажные» – 346 строений (включая жилые дома городского поселка Снежногорск), 40,5%;
- дома гостиничного типа – 21 строение, 2,5 %;
- общежития – 5 строений, 0,6%.

Характеристика жилищного фонда по видам и сериям жилых домов отражена в таблице ниже (Таблица 131).

Таблица 131 - Характеристика жилищного фонда по видам и сериям жилых домов

№ п/п	Серии МКД	На 01.01.2024	На 01.01.2025	Динамика (+/-)
1	2	3	4	5
1.	Улучшенной планировки	470	474	+4
	Удельный вес	55,1	55,4	
2	Серии 1-447, 1-464, индивидуальные проекты («сталинка», «хрущевка», малоэтажная застройка)	347	346	-1
	Удельный вес	40,7	40,5	
3	Серии 1-464 Д-82 «дома гостиничного типа»	22	21	-1
	Удельный вес	2,6	2,5	
4	Серии 1-447 «коридорного типа»	5	5	-
	Удельный вес	0,6	0,6	
5	Серии К-69-5	3	3	-
	Удельный вес	0,3	0,3	
6	Кирпичные (г.п. Снежногорск)	6	6	-
	Удельный вес	0,7	0,7	

С момента развития производственных мощностей градообразующего предприятия ПАО «ГМК «Норильский никель», для быстрого обеспечения работников жильем, были построены и введены в эксплуатацию дома гостиничного типа, как жилье для временного проживания. Учитывая влияние техногенных и природных факторов и то обстоятельство, что данные дома строились, как временное жилье, процесс расселения и сноса данных жилых домов практикуется уже более 20-ти лет. Таких строений на сегодняшний день на территории муниципального образования город Норильск – 21. В 2024 году МКД по адресу ул. Лауреатов, д. 75 выбыл из эксплуатации жилищного фонда.

Ввод в действие общей площади жилых домов за 2024 год составил 6 268 кв. м. Построены и введены в эксплуатацию 3 жилых дома в рамках мероприятий реализации Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года (далее – Комплексный план). В 2023 году ввод жилья составил 5 753 кв. м. (1 дом).

По состоянию на 01.01.2026 на территории муниципального образования город Норильск располагаются 856 многоквартирных домов.

Жилищный фонд составляет 4 270,36 тыс. м², в том числе:

- 3 783,61 тыс. м² помещений находятся в собственности граждан;
- 1,88 тыс. м² в федеральной собственности;
- 484,87 тыс. м² помещений являются муниципальной собственностью.

Уровень благоустройства (обеспечение холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, электроэнергией и т.д.) городского жилищного фонда составил 100 %.

Важной проблемой для города по-прежнему остается старение жилищного фонда. Каждый год в Норильске аварийными признаются один-два дома. Основная причина аварийного состояния жилых домов, которое может вызвать их обрушение – это деформация оснований и фундаментов зданий, а также физический износ стеновых панелей и блоков из газозолобетона, обладающего низкими свойствами и прочностью.

По состоянию на 01.01.2026 доля многоквартирных домов со сроками эксплуатации от 31 до 50 лет составила 61,9 % общего числа МКД, со сроком эксплуатации свыше 50 лет составляет 35,0 % общего числа МКД (Таблица 132).

Таблица 132 - Классификация МКД по срокам эксплуатации

№ п/п	Сроки эксплуатации МКД	на 01.01.2025		на 01.01.2026	
		Количество МКД	доля (%)	Количество МКД	доля (%)
1	2	3	4	5	6
	по годам возведения				
2	После 1995 г (до 30 лет)	17	2,0	26	3,0
3	1971 - 1995 гг. (от 31 до 50 лет)	535	62,8	530	61,9
4	1946 - 1970 гг. (свыше 50 лет)	300	35,2	300	35,0
5	Итого:	852	100	856	100

По состоянию на 01.01.2026 восемь многоквартирных домов имеют уровень износа свыше 70%, 24 МКД имеют уровень износа 66 – 70%. По сравнению с 2025 годом наблюдается динамика снижения количества МКД имеющих износ более 66% (Таблица 133).

Таблица 133 - Классификация МКД по проценту износа

№ п/п	Наименование показателей	Многоквартирные дома			
		на 01.01.2025		на 01.01.2026	
		общая площадь жилых помещений, тыс м ²	количество, ед	общая площадь жилых помещений, тыс м ²	количество, ед
1	2	3	4	5	6
1	По проценту износа:				
1.1.	от 0 до 30%	956,92	187	1296,12	236
1.2.	от 31% до 65%	2897,28	586	2746,27	585
1.3.	от 66% до 70%	322,68	63	162,69	24
1.4.	Свыше 70%	56,16	9	45,71	8

Показатель физического износа жилищного фонда города снижается в связи с вводом в эксплуатацию новых жилых домов, а также с увеличением объемов работ по капитальному ремонту многоквартирных домов. Так, в 2025 году проведены мероприятия по капитальному ремонту 44 МКД (ремонт кровли и чердачных перекрытий, фасадов зданий и т.д.).

По состоянию на 01.01.2026 аварийный жилищный фонд составляет 19 575,21 м² жилых помещений, состоящий из трех МКД, что на 4 дома меньше, чем за 2024 год.

В течение 2025 года произошли изменения:

–выбытие из эксплуатации 5 МКД с дальнейшим сносом по адресам: ул. Московская, д. 31, ул. Надеждинская, д. 17 и ул. Шахтерская, д. 11, д. 22, д. 24;

–включение в состав аварийного фонда 1 МКД по адресу: ул. Лауреатов, д.23 (аварийное состояние наружных стеновых панелей).

Приведенный реестр аварийного жилищного фонда согласно данных от Администрации муниципального образования город Норильск отражен в таблице ниже (Таблица 134).

Таблица 134 - Аварийный жилищный фонд, (кв.м.)

№ п/п	Адрес МКД	Площадь, кв.м.		
		на 01.01.2024	на 01.01.2025	на 01.01.2026
1	2	3	4	5
1	ул. Московская, д. 31	6 478,69	6 478,69	-
2	ул. Лауреатов, д. 23	-	-	6 584,20
3	ул. Лауреатов, д. 75	6 641,25	-	-
4	ул. Бауманская, д. 33	6 329,07	6 329,07	6 329,07
5	ул. Надеждинская, д. 17	6 372,00	6 372,00	-
6	ул. Горняков, д. 14	6 661,94	6 661,94	6 661,94

№ п/п	Адрес МКД	Площадь, кв.м.		
		на 01.01.2024	на 01.01.2025	на 01.01.2026
1	2	3	4	5
7	ул. Шахтерская, д. 11	6 220,00	6 220,00	-
8	ул. Шахтерская, д. 22	5 682,00	5 682,00	-
9	ул. Шахтерская, д. 24	5 969,00	5 969,00	-
	Итого:	50 353,95	43 712,70	19 575,21

В течение 2025 года на «особом контроле» по состоянию грунтов и несущих конструкций числится 280 жилых зданий, что на 6 домов больше в сравнении с прошлым годом, в т.ч. в Центральном районе г. Норильска – 182 (из них Оганер – 9), в районе Талнах – 88, в районе Кайеркан – 10, из них с повреждениями (Таблица 135).

Таблица 135 - Повреждения зданий

№ п/п	Повреждения	На 01.01.2024	На 01.01.2026				Всего
		Всего	Центральный район	Р-н Талнах	Р-н Оганер	Р-н Кайеркан	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	С прогрессирующими деформациями	65	61	-	4	-	65
2	С разрушением несущих конструкций (по материалу)	210	97	42	1	2	142
3	С деформациями без дальнейшей прогрессии	226	164	58	5	1	228
4	По состоянию грунтов оснований фундаментов	204	90	78	9	2	179

Для сохранения жилищного фонда в рамках Комплексного плана в течение 2025 года велись строительно-монтажные работы по термостабилизации грунтов по объектам: ул. Космонавтов, д.31, ул. Бауманская, д.34, ул. Надеждинская, д.20.

По состоянию на 01.10.2025 подлежит переселению из аварийных домов 431 семья. Всего за 2025 год из аварийных домов переселено 283 семьи.

Процесс переселения граждан из аварийного жилищного фонда, осуществляемый силами и средствами муниципального образования город Норильск, носит длительный характер. Базовым фондом для переселения граждан из аварийного жилья является в настоящее время высвобождаемые муниципальные квартиры граждан, выезжающих с территории по действующим программам переселения и по причине естественного оттока. Учитывая, что доля муниципального жилья в связи с масштабной приватизацией за последние годы составляет около 27%, наличие высвобождаемого жилья не обеспечивает потребности для переселения. На протяжении ряда последних лет для решения данной проблемы практикуется приобретение квартир на вторичном рынке.

В рамках реализации мероприятий Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года, ежегодно проводится работа по реализации мероприятий реновации жилищного фонда:

Реновация жилищного фонда муниципального образования город Норильск

1. Ликвидация (демонтаж) аварийного и подлежащего признанию аварийным жилищного фонда

С начала реализации Комплексного плана демонтированы 10 многоквартирных жилых домов по адресам: ул. Лауреатов, д. 31; ул. Дзержинского, д. 3; ул. Московская, д. 14; ул. Надеждинская, д. 18; ул. Шахтерская, д. 5, д. 18; ул. Павлова, д. 8; ул. Б. Хмельницкого, д. 14; ул. Надеждинская, д. 1; ул. Шахтерская, д. 9.

2. Строительство (реконструкция) жилых домов в жилом образовании Оганер

По строительству за счет бюджетных средств трех многоэтажных жилых домов (дома № 1, 2, 3), расположенных в жилом образовании Оганер, заключен муниципальный

контракт от 27.05.2024 № 240201 с подрядной организацией ООО «Проектная Группа «УРАЛ» на комплекс работ по инженерным изысканиям и проектированию этих домов.

Параллельно ведется разработка проектных решений (проектирование домов осуществляется за счет бюджетных средств).

3. Строительство (реконструкция) малоэтажных, среднеэтажных жилых домов в Центральном районе и районе Талнах

В рамках бюджетного финансирования велось строительство четырех среднеэтажных жилых домов. В декабре 2024 года введены в эксплуатацию три жилых многоквартирных дома с общим количеством квартир 138 ед.: район Талнах, ул. Спортивная, д. 4, д. 6; Центральный район, ул. Лауреатов, д. 58.

Многоквартирный жилой дом по адресу ул. Лауреатов, д. 56 введен в эксплуатацию 14.03.2025.

Проведена подготовительная работа для строительных объектов 2025 года: на многоквартирные жилые: ул. Пионерская, д. 8; ул. Нансена, д. 6; ул. Бауманская, д. 31 выдано разрешение на строительство 25.04.2025. Срок реализации: ул. Нансена, д. 6 – 1 кв. 2026, ул. Пионерская, д. 8 и ул. Бауманская, д. 31 – 3 кв. 2026.

По объекту, расположенному по адресу: г. Норильск, район Талнах, ул. Диксона, 2 выполнены работы по разработке проектно-сметной документации и инженерным изысканиям. По объекту в июне 2025 года получено положительное заключение инженерных изысканий и проектно-сметной документации.

4. В рамках внебюджетного финансирования между ПАО «ГМК «Норильский никель» и Управлением по реновации Администрации города Норильска заключены договоры пожертвования результата выполненных работ по строительству домов по ул. Лауреатов, д. 29, д. 31 (от 07.10.2022 № ЗФ-4823/22) и ул. Павлова, д. 23, ул. Кирова, д. 7/10 (от 07.10.2022 № ЗФ-4824/22).

Дом по адресу г. Норильск (Центральный район), ул. Павлова, д. 23 введен в эксплуатацию 24.04.2025. Дому по адресу г. Норильск, ул. Кирова, д. 7/10 присвоен адрес – ул. Пушкина, 10, он введен в эксплуатацию – 04.08.2025.

По адресам ул. Лауреатов, д. 29 и д. 31 получены положительные заключения государственной экспертизы проектной документации и экспертные заключения оценки сметного раздела, завершён демонтаж существующих ростверков, произведена обратная засыпка котлованов щебнем. Изготовлено 145 свай. По факту частичной установки свай на обоих объектах выявлено растепление грунтов. В настоящее время продолжается наблюдение за температурным режимом грунтов указанных земельных участков для решения вопроса о возобновлении либо отказе от строительства на предложенных земельных участках.

5. Строительство (реконструкция) домов («сталинской» постройки) в Центральном районе города Норильска

В рамках мероприятия запланировано строительство (реконструкция) домов «сталинской» постройки, расположенных по следующим адресам: г. Норильск, Центральный район, ул. Б. Хмельницкого, д. 14; ул. Павлова, д. 8; ул. Кирова, д. 11; ул. Комсомольская, д. 20.

По ул. Б. Хмельницкого, д. 14 и ул. Павлова, д. 8 при разработке схемы планировочного решения участка строительства в связи с нехваткой площади земельного участка принято решение об объединении этих двух земельных участков с последующим размещением на этом участке одного многоквартирного дома.

В 2024 году получено положительное заключение государственной экспертизы на ПСД для этих объектов.

По ул. Кирова, д. 11: выполнены инженерно-изыскательские работы и предварительное обследование. По результатам обследования выявлено, что существует возможность сохранения данного здания, для чего необходимо провести более детальное инструментальное обследование конструкций здания, результаты которого необходимы

для разработки ПСД. Подписан новый договор на выполнение работ по инженерным изысканиям, обследованию технического состояния строительных конструкций, разработке проектной и рабочей документации с ООО «ПСК «ПроектСтройСервис». Проектной организацией выполнен комплекс изыскательских работ и обследование технического состояния строительных конструкций. Устраняются замечания, полученные при отправке ПСД на государственную экспертизу для прохождения входного контроля.

По ул. Комсомольская, д. 20: заключен договор от 04.10.2023 № УРФ15/2023 с ООО «Сибирское архитектурное бюро» на проведение полного комплекса инженерных изысканий и разработку ПСД с обеспечением положительного заключения государственной экспертизы. Подрядной организацией направлены результаты инженерных изысканий на государственную экспертизу для прохождения входного контроля - выданы замечания, ведется устранение.

Учитывая статус города Норильска, расположенного на Крайнем Севере, непредназначенного для длительного постоянного проживания, как и в других северных городах, строительство многоквартирных домов за счет личных средств населения не практикуется. Строительство нового жилья возможно только за счет государственных инвестиций, инвестиций местного бюджета с участием градообразующего предприятия - ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель».

Строительство на имеющихся ростверках и реконструкция незавершенных жилых объектов снижает затраты на строительство в связи с вторичным использованием нулевых циклов и обеспеченностью вводными инженерно-техническими коммуникациями систем коммунальной инфраструктуры.

Динамика за 2021-2025 годы показывает достижения в 2025 году уровня 2021 года по количеству жилищного фонда - 856 ед., при этом снижение общей площади жилых помещений с 4 568,84 тыс. м² в 2021 году до 4 536,75 тыс. м² в 2025 году (снижение на 6,4 тыс. м²), при этом уровень обеспеченности жильем населения вырос с 23,27 кв. м на 1 человека в 2021 году до 24,2 кв. м на 1 человека в 2025 году, что связано со снижением численности населения муниципального образования город Норильск по результатам переписи населения. (Таблица 136).

Таблица 136 - Изменение средней обеспеченности жителя города Норильска жилой площадью

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД						
1	Общее количество многоквартирных домов	единиц	856	854	853	852	856
2	Общая площадь жилых помещений в городском округе, всего	тыс. м ²	4 568,84	4 555,49	4 547,25	4 543,15	4 536,75
3	Величина изменения жилой площади	тыс. м ²	-20,70	-9,71	-6,04	-4,79	-6,40
4	Численность населения	человек	183 299	175 806	175 466	177 427	176 468
5	Уровень обеспеченности населения жильем (на конец года)	м ² /чел.	23,27	24,44	24,13	24,24	24,20

Законом Красноярского края от 21.12.2010 № 11-5540 «О социальной поддержке граждан, переселяющихся из городского округа город Норильск и городского поселения город Дудинка Красноярского края», утверждены следующие стандарты:

-норматив общей площади жилого помещения для определения размера социальной выплаты устанавливается в следующем размере:

- 33 кв. метра – для одиноко проживающего гражданина;
- 42 кв. метра – на семью из 2 человек;

– по 18 кв. метров – на каждого члена семьи при численности семьи 3 человека и более.

Величина показателя средней обеспеченности населения жилой площадью свидетельствует об острой нехватке жилья в городе Норильске и необходимости срочного разворачивания жилищного строительства в ближайшей перспективе.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск предлагается развитие жилых зон за счет внутренних территориальных резервов Центрального района путем реконструкции жилой застройки при сохранении и развитии сложившейся планировочной структуры с возможным использованием ростерков сносимых зданий и уплотнительной застройки для формирования жилой среды с высокой плотностью, отвечающей современным требованиям комфорта.

Распоряжением Администрации города Норильска Красноярского края от 01.12.2021 № 6011 «О комплексном развитии незастроенной территории» определена территория, подлежащая комплексному развитию (далее – КРТ). Территория расположена в районе Центральном (жилое образование Оганер) городского округа город Норильск, ограниченной улицей Озерная и улицей Югославская, общей площадью 11,48 га (Рисунок 50).



Рисунок 50 - Территория, подлежащая комплексному развитию

На Генеральном плане КРТ попадает в следующие функциональные зоны:

- застройки многоквартирными жилыми домами 9 этажей и выше – 11,48 га.

С учетом Генерального плана и Правил землепользования и застройки предусмотрено строительство:

- образовательной организации на 1100 мест;
- дошкольной образовательной организации на 270 мест;
- многоквартирной жилой застройки с благоустройством территории;
- строительство и реконструкция улично-дорожной сети;
- размещение инженерных сетей и сооружений.

Существующие и проектируемые объекты относятся к объектам местного значения. Размещение объектов федерального, регионального значения не предусмотрено.

В границах КРТ предусмотрены следующие мероприятия:

- строительство восьми объектов капитального строительства с видом разрешенного использования «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка. Общая площадь всех помещений объектов капитального строительства на конец расчетного периода составляет – 42557,40 кв.м. Количество этажей объектов капитального строительства в соответствии с Правилами землепользования и застройки - 9 этажей.

- строительство двух объектов капитального строительства с видом разрешенного использования «Дошкольное, начальное и среднее общее образование». Предельное количество этажей объектов капитального строительства в соответствии с Правилами землепользования и застройки муниципального - 3 этажа.

КРТ имеет выезд на существующие улицы: Озерная, Брусничная, Югославская. Магистральная улица районного значения Озерная сохраняет существующие параметры. Улица в зонах жилой застройки Брусничная сохраняет свои параметры с твердым покрытием.

В части улично-дорожной сети в границах КРТ предусмотрено устройство сети проездов. В сети проездов выделены места для наземной стоянки транспорта, а также тротуары. Общая площадь проездов 25982,0 кв.м. Общая площадь тротуаров – 41350,0 кв.м. Общая площадь для наземной стоянки транспорта – 10140 кв.м. Улица Югославская меняет свои параметры до улицы в зонах жилой застройки с твердым покрытием.

В границах КРТ предусмотрено проектирование новых сетей, демонтаж недействующих опор электроснабжения (2 шт), демонтаж бетонных коробов под сети теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения (пустые), сохранение существующих коммуникаций.

В первую очередь необходимо выполнить:

- строительство двух объектов капитального строительства с видом разрешенного использования «Дошкольное, начальное и среднее общее образование».

- строительство трех односекционных объектов капитального строительства с видом разрешенного использования «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)».

Во вторую очередь необходимо выполнить строительство пяти трехсекционных объектов капитального строительства с видом разрешенного использования «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)»

Строительство предусмотрено до 2030 г.

В части инженерного обеспечения в первую очередь необходимо выполнить:

- распределительные водопроводные сети – 0,4 км (реконструкция), 1,3 км (строительство);

- внутриквартальные самотечные сети водоотведения – 0,4 км (реконструкция), 1,2 км (строительство);

- распределительные сети теплоснабжения – 1,2 км (реконструкция), 1,3 км (строительство);

- линии связи – 1,1 км (строительство);

- трансформаторные подстанции – 3 шт. (строительство);

- линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 0,05 км (реконструкция), 4,0 км (строительство);

- линии электропередачи напряжением 6 кВ – 0,4 км (реконструкция).

Во вторую очередь необходимо:

- расширить улицу Югославская до 6,0 м с установлением категории улицы в зонах жилой застройки (реконструкция);

- выполнить подъезды транспортных средств к жилым, общественным зданиям и другим объектам городской застройки внутри части микрорайона шириной – 6,0 м, общей площадью 24243,0 кв. м с обустройством твердого покрытия (строительство);

- выполнить тротуары вдоль улиц в зонах жилой застройки в границах проектирования 1,5 м. Общая площадь тротуаров – 43406,0 кв. м. с обустройством твердого покрытия (строительство). 2,0 м., вдоль основных проездов и к площадкам 1,0 м, при примыкании к жилым домам – 1,5 м.

В результате комплексного анализа территории были сформированы зоны жилого назначения, которые предназначены преимущественно для размещения жилого фонда и включают следующий основной вид:

- зона застройки индивидуальными жилыми домами;
- зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный);
- зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный).
- зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более).

К первоочередному освоению предлагаются территории жилищного строительства на реконструируемых и свободных территориях без планировочных ограничений или имеющие отводы. Дополнительным фактором является наличие проектной документации, обеспеченность территории инженерной и транспортной инфраструктурой, близость к существующим жилым зонам или местоположение, формирующее архитектурно-планировочную структуру и объемно-пространственную композицию зоны. На расчетный срок Генерального плана планируемая численность населения города составит 187,9 тыс. человек, показатель жилищной обеспеченности – 36 кв. м общей площади на человека. Это потребует увеличения жилого фонда и соответственно территорий жилой застройки:

- новое строительство комплексных общественно-жилых районов и кварталов в Центральном районе (Оганер) с насыщением жилого образования необходимыми объектами инфраструктуры, в т.ч. социальной, коммерческой, транспортной и инженерной;
- сомасштабное точечное строительство в центральной части Норильска с активным развитием системы общественных пространств нового формата открытого и закрытого типа;
- точечное строительство объектов общественного назначения в Кайеркане и повышение качества городской среды;
- точечное строительство объектов жилого назначения в Талнахе и повышение качества городской среды.

Генеральным планом предлагается развитие жилых зон за счет внутренних территориальных резервов Центрального района путем реконструкции жилой застройки при сохранении и развитии сложившейся планировочной структуры с возможным использованием ростверков сносимых зданий и уплотнительной застройки для формирования жилой среды с высокой плотностью, отвечающей современным требованиям комфорта. Тезис генерального плана о реконструкции жилой застройки с возможным использованием ростверков сносимых зданий и уплотнительной застройки для формирования жилой среды с высокой плотностью, предлагается реализовать как создание зоны застройки малоэтажными многоквартирными жилыми домами до 4 этажей, которая оптимально решит вопросы безопасного строительства на реконструируемых территориях. Такое строительство можно вести и в зонах застройки среднеэтажными и многоэтажными жилыми домами, для оперативного реагирования на меняющиеся условия эксплуатации существующей застройки.

Новое строительство предлагается на свободных территориях в Центральном районе (Оганер). Внесением изменений в Генеральный план в 2016 году пересмотрены решения относительно Центрального района (Оганер), как слишком кардинальные, предложено менее интенсивное развитие района, а также предложена организация зоны застройки объектами индивидуального жилищного строительства в западной части жилого района.

В районе Талнах Генеральным планом развитие жилых зон предусматривается на реконструируемых территориях – на участках частичного сноса жилых домов (аварийных и деформированных) на территории микрорайонов 1, 2, 2а, 3, 4. На реконструируемых территориях в районе улиц Спортивная, Бауманская, Кравца, Пионерская предложена зона застройки малоэтажными многоквартирными жилыми домами до 3 этажей.

В районе Кайеркан развитие жилых зон предусматривается за счет реконструкции участков аварийных жилых домов и в виде уплотнительной 5-9 этажной застройки по улицам Шахтерской, Строителей и Надеждинской.

В гп. Снежногорск Генеральном плане развитие жилой зоны предлагается за счет перепрофилирования участка в южной части коммунальной зоны в зону жилой многоэтажной застройки. Предлагается формирование полифункционального центра местного обслуживания на участке сносимого ветхого дома по ул. Гидростроительная. С учетом сложившихся тенденций предлагается формирование зоны общественного назначения к северу от улицы Гидростроителей, а к югу – зоны застройки многоэтажными жилыми домами.

При условии реализации планов строительства в соответствии с мероприятиями Генерального плана муниципального образования город Норильск, прогноз изменения объемов жилого фонда будет иметь вид, представленный в следующей таблице (Таблица 137).

Таблица 137 - Прогноз развития застройки и изменения объемов жилого фонда (с учетом планов строительства нового жилья)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Расчетный срок 2045 г.
1	2	3	4
1	Средняя проектная жилищная обеспеченность	кв. м на человека	36,4
2	Объем жилищного фонда	тыс. кв. м	6 839,56
3	Объем нового жилищного строительства, не менее	тыс. кв. м	2 395,03
4	Среднегодовой темп ввода жилья, не менее	тыс. кв. м	119,8

Объём строительства нового жилья рассчитан с учётом сноса в первую очередь ветхого и аварийного фонда, а также с учётом прогнозов выбытия – 0,05 % от существующего жилищного фонда за каждый год расчётного срока.

В настоящее время, строительство нового жилья на территории города Норильска осуществляется в результате заключения четырехстороннего соглашения о взаимодействии и сотрудничестве между Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Красноярским краем, муниципальным образованием город Норильск и ПАО «ГМК «Норильский Никель». Соглашением предусмотрена реализация комплексных мер социально-экономического развития муниципального образования город Норильск на период до 2024 года и перспективу до 2035 года. В результате заключения Соглашения Правительство Российской Федерации в декабре 2021 года утвердило распоряжение о Комплексном плане социально-экономического развития муниципального образования город Норильск (распоряжение от 10.12.2021 № 3528-р) и Администрацией города Норильска утверждена муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» от 09.12.2021 № 599

Помимо жилья важной задачей местной власти является стимулирование капитального строительства, связанного с вводом зданий бюджетных организаций, общественного и коммерческого назначения.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск предлагается развитие общественно-деловых зон в Центральном районе:

- реконструкция линейного общегородского центра, сформированного вдоль Ленинского проспекта;
- завершение формирования специализированных общественно-деловых и рекреационных зон и комплексов:
- формирование общественно-деловых зон на реконструируемых территориях;
- перепрофилирование коммунально-складской зоны между улицами Талнахская, Анисимова, Ветеранов в общественно-деловую зону;
- перепрофилирование производственной зоны по ул. Лауреатов в общественно-деловую зону по обслуживанию производственной и предпринимательской деятельности;
- формирование в жилой застройке комплексных полифункциональных центров местного обслуживания и использование для размещения объектов социальной сферы первых и вторых этажей жилых домов.

В районе ул. Нансена предлагается строительство картодрома, в районе улицы Комсомольская 33 - спортивного зала, в районе улицы Комсомольская 22 - быстровозводимого центра единоборств, в районе улицы 50 лет Октября 2«Б» быстровозводимого гимнастического комплекса и общеобразовательной школы, в районе Вальковского шоссе 1 предлагается размещение быстровозводимого спортивного комплекса (для игровых видов спорта) и концертного зала.

В Центральном районе (Оганер) предлагается формирование общественно-делового центра вдоль главной планировочной оси – ул. Югославской и в южной части, за улицей Озерная. В новых микрорайонах предлагается строительство общеобразовательной школы, детских садов, организации дополнительного образования, спортивно-оздоровительного комплекса с бассейном, крытой спортивной площадки. В северной части предлагается размещение картодрома. По ул. Вальковского,6, предлагается реконструкция здания бывшей школы МБОУ «СОШ № 41, корп. 2 под дошкольное образовательное учреждение.

По общественно-деловым зонам в районе Талнах предусматривается:

- развитие центральной общественно-деловой зоны;
- формирование общественно-торговой зоны на юго-западе района, переходящей в рекреационную прибрежную зону вдоль реки Талнах;
- развитие центров местного обслуживания в микрорайонах 4а и 5 в составе учреждений торговли, общественного, бытового обслуживания, спорта, культуры.

Все эти задачи остаются актуальными и на новый расчетный срок Генерального плана до 2045 года.

Кроме того, в районе Талнах предлагаются следующие мероприятия:

- размещение Ледовой арены на пересечении улиц Спортивная и Михаила Кравца;
- размещение крытого катка с искусственным льдом;
- строительство быстровозводимых крытых катков;
- размещение поликлиники мощностью 1000 посещений в смену (ул. Спортивная,14А).

В районе Кайеркан предлагается строительство учреждения культуры клубного типа с библиотекой в районе улицы Шахтерская,16, а также спортивного зала в районе улицы Норильская,26. К северу от района Кайеркан предлагается размещение лыжной базы отдыха.

В гп. Снежногорск с учетом сложившихся тенденций предлагается формирование общественно-деловых зон к северу от улицы Гидростроителей с размещением физкультурно-оздоровительного комплекса, а также строительство здания зала ожидания в районе существующей вертолетной площадки.

Границы существующих и планируемых производственных зон обусловлены добычей и переработкой полезных ископаемых. Основные промышленные производства ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» образуют несколько производственных зон, включающих промышленность, коммунально-складское хозяйство и инженерную инфраструктуру. Крупнейшая из них в составе агломерационной фабрики, обогатительной

фабрики, горного цеха механизации, ТЭЦ -1, сложилась к югу и юго-востоку от Центрального района; к западу от него, вокруг медного завода, сформировалась еще одна зона; между Центральным районом и районом Кайеркан возникла зона Надеждинского металлургического завода, включающая ТЭЦ-3; имеются производственные зоны в районах Талнах, Кайеркан, гп. Снежногорск (Усть-Хантайская ГЭС).

В перспективе сохраняется сложившееся размещение производственных зон с возможным их развитием как за счет внутренних территориальных резервов, так и освоения новых месторождений в границах округа. В целях интенсификации использования территории производственных зон, необходимо проведение работ по их инвентаризации и упорядочению.

На расчетный срок Генерального плана развитие производственных зон планируется в южном направлении от Центрального района Норильска за счет вовлечения в эксплуатацию Черногорского медно-никелевого месторождения и Каменского месторождения известняков, в северном направлении от района Талнах за счет разработки рудника «Скалистый». Внесением изменений в Генеральный план учитывается развитие Масловского месторождения, где предлагается строительство рудника, обогатительной фабрики, объектов хвостового хозяйства.

Зоны транспортной инфраструктуры на территории муниципального образования город Норильск представлены следующими объектами: аэропортом «Норильск» (Алыкель), посадочной площадкой «Валёк», которая входит в состав ООО «Аэропорт «Норильск», Норильской железной дорогой, являющейся транспортным предприятием в структуре ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель». В настоящее время железная дорога работает на тепловозной тяге и осуществляет технологические перевозки и доставки различных грузов по линии Дудинка – Норильск – Талнах для районов округа. В границах муниципального образования город Норильск курсирует железнодорожное сообщение между районами г. Норильск. Также зоны транспортной инфраструктуры представлены региональной автодорогой «Подъезд к аэропорту Алыкель города Норильска», улично-дорожной сетью на территории селитебных зон, автодорогами промрайонов, гаражами; причалами на р. Норильской, Хантайском водохранилище и р. Хантайке.

На расчетный срок Генерального плана предусматривается сохранение и развитие зоны транспортной инфраструктуры за счет строительства улично-дорожной сети, гаражей, АЗС и СТО. Развитие зоны транспортной инфраструктуры также предусматривается созданием железной дороги Норильск – Игарка.

Непосредственно на территории в границах населенного пункта на расчетный срок Генерального плана предусмотрено формирование новых и благоустройство существующих городских общественных пространств открытого типа нового формата:

- в Центральной части благоустройство парка отдыха «Озеро Долгое»;
- в Центральном районе (Оганер) благоустройство лесных территорий к северу и к югу от проектируемого жилого микрорайона, размещение сквера в районе ул. Нансена, 52 и в районе ул. Озерная, 15.

В районе Талнах предлагается продолжение благоустройства парка к юго-западу от больничной зоны на базе массива естественных насаждений, благоустройство сквера в районах ул. Рудная, 35а и ул. Маслова.

В районе Кайеркан предлагалось формирование двух рекреационных зон: районного парка спортивно-рекреационного назначения в восточной части, за р. Кайеркан; сквера по улице Норильской. Нереализованное решение по организации сквера по улице Норильской предлагается осуществить без пробивки улицы Норильской с южной части проектируемого сквера, предложение об организации парка спортивно-рекреационного назначения за р. Кайеркан осуществляется путем формирования зоны зеленых насаждений общего пользования, также предлагается благоустройство набережной ручья, сквера и спортивной площадки.

В гп. Снежногорске предлагается благоустройство сквера, парка им. Н.Н. Урванцева и детского парка развлечений.

Зоны специального назначения на территории муниципального образования город Норильск включают зоны, занятые кладбищами, крематорием, полигонами твердых коммунальных отходов, снегосвалками.

На расчетный срок Генерального плана предусматривается вывод из эксплуатации Полигона «Байкал 2000» и Полигона «Стройбытсервис», строительство и ввод в эксплуатацию Комплекса по обезвреживанию отходов (далее – КПОО) в п. Снежногорск и Объекта обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов «Норильский экотехнопарк».

Учитывая градостроительный потенциал муниципального образования город Норильск и опираясь на целевые программы его социально-экономического развития, Генеральным планом городского округа город Норильск Красноярского края предложены основные целевые показатели и пути решения задач пространственного развития территории.

Первая очередь реализации Генерального плана городского округа город Норильск Красноярского края определена на 2034 год, расчетный срок реализации на 2045 год.

Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов местного назначения муниципального образования, их основные характеристики, их местоположение, характеристики зон с особыми условиями использования территорий отражены в таблице ниже (Таблица 138).

Таблица 138 - Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов местного значения муниципального образования, их основные характеристики, их местоположение, характеристики зон с особыми условиями использования территорий

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ								
Социальная инфраструктура								
1. Объекты физической культуры и спорта								
1.1	МБУ «Лыжная база «Оль-Гуль»	Спортивное сооружение	33,6 га	Муниципальное образование город Норильск (далее - МО город Норильск)	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	Не требуется установление зоны с особыми условиями использования (далее - ЗОУИТ)
2. Производственные объекты								
2.1	Объект утилизации	Объект размещения отходов	Мощность утилизации 10,0 тыс. тонн/год	МО город Норильск	Зона складирования и захоронения отходов	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Санитарно – защитная зона (далее – СЗЗ) - 500 м
3. Объекты инженерной инфраструктуры								
3.1	Талнахский подземный водозабор	Водозабор	3980 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	Зона санитарной охраны (далее – ЗСО) - 50 м
3.2	Амбарнинский подземный водозабор	Водозабор	620 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 50 м
3.3	Ергалахский подземный водозабор	Водозабор	4570м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 50 м
3.4	Поверхностный водозабор № 2 на р. Норильская	Водозабор	15000 м³/ч	МО город Норильск	Зона акваторий	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	ЗСО- 50 м
3.5	Поверхностный водозабор на оз. Подкаменное	Водозабор	250 м³/ч	МО город Норильск	Зона акваторий	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 50 м
3.6	Поверхностный водозабор № 1 на р. Норильская	Водозабор	13500 м³/ч	МО город Норильск	Зона акваторий	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 50 м

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.7	Поверхностный водозабор на оз. Алыкель	Водозабор	720 м³/сут	МО город Норильск	Зона акваторий	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 50 м
3.8	Поверхностный водозабор на Усть-Хантайском водохранилище	Водозабор	7680 м³/сут	МО город Норильск	Зона акваторий	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 50 м
3.9	Поверхностный водозабор №3 на р. Норильская	Водозабор	25000 м³/ч	МО город Норильск	Зона акваторий	Планируемый к размещению	Расчетный срок	ЗСО- 50 м
3.10	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	144000 м³/сут	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 30 м
3.11	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	20000 м³/сут	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 30 м
3.12	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	До 5500 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 30 м
3.13	Насосная станция	Насосная станция	6240 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.14	Насосная станция	Насосная станция	1250 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	ЗСО- 15 м
3.15	Насосная станция	Насосная станция	1245 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.16	Насосная станция	Насосная станция	2500 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.17	Насосная станция	Насосная станция	480 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.18	Насосная станция	Насосная станция	382 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.19	Насосная станция	Насосная станция	1650 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.20	Насосная станция	Насосная станция	1600 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.21	Насосная станция	Насосная станция	20950 м³/ч	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО- 15 м
3.22	Насосная станция	Насосная станция	2500 м³/ч	МО город Норильск	Производственная зона	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	ЗСО- 15 м

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.23	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1250 м³/ч	МО город Норильск	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
3.24	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1000 м³/ч	МО город Норильск	Производственная зона	Планируемый к размещению	Первая очередь	СЗЗ- 15 м
3.25	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	80 тыс. м³/сут	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	СЗЗ- 100 м
3.26	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	1,6 тыс. м³/сут	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	СЗЗ- 100 м
3.27	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	40 тыс. м³/сут	МО город Норильск	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	СЗЗ- 100 м
3.28	Тепловая перекачивающая насосная станция (ТПНС)	Тепловая перекачивающая насосная станция (ТПНС)	1250 м³/ч	МО город Норильск	Зона озелененных территорий специального назначения	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	-
4. Объекты транспортной инфраструктуры								
4.1	Мостовое сооружение	Автодорожный мост	127 м	МО город Норильск	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
4.2	Мостовое сооружение	Автодорожный мост	До 50 м	МО город Норильск	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
4.3	Мостовое сооружение	Автодорожный мост	55 м	МО город Норильск	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
4.4	Мостовое сооружение	Автодорожный мост	80 м	МО город Норильск	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
4.5	Остановочные пункты	Остановочные пункты	4х1,8 - 45 объектов	МО город Норильск	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
ГОРОД НОРИЛЬСК, ГОРОДСКОЙ ПОСЕЛОК СНЕЖНОГОРСК								
Социальная инфраструктура								
5. Объекты образования								
5.1	Дошкольное образовательное учреждение	Дошкольное образовательное учреждение	270 мест	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.2	Дошкольное образовательное учреждение	Дошкольное образовательное учреждение	236 мест	г. Норильск, район Кайеркан, ул. Первомайская, 4	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.3	Дошкольное образовательное учреждение	Дошкольное образовательное учреждение	250 мест	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.4	Дошкольное образовательное учреждение	Дошкольное образовательное учреждение	270 мест	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.5	Общеобразовательная организация на 1100 мест со спортивным сооружением спортивного типа	Общеобразовательная организация	1100 мест	г. Норильск, Центральный район, ул. 50 лет Октября	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.6	МАОУ Гимназия №4	Общеобразовательная организация	549 мест	г. Норильск, Центральный район, ул. Пушкина, 6а	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.7	МАОУ Гимназия №4	Общеобразовательная организация	549 мест	г. Норильск, Центральный район, ул. Пушкина, 8	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.8	МБУ ДО «Станция юных техников»	Организация дополнительного образования	1345 мест	г. Норильск, Центральный район, ул. Орджоникидзе, 14А	Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.9	Общеобразовательная школа	Общеобразовательная организация	1100 мест	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.10	МБУ ДО «Центр внешкольной работы»	Организация дополнительного образования	2300 мест	г. Норильск, район Талнах, Михаила Кравца, 16	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
5.11	Организация дополнительного образования	Организация дополнительного образования	300 мест	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6. Объекты культуры и искусства								
6.1	Концертный зал	Зрелищная организация	1500 мест	г. Норильск, Центральный район	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
6.2	Кинозал	Зрелищная организация	100 мест	г. Норильск, район Талнах	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
6.3	Здание МБУ «Музейно-выставочный комплекс «Музей Норильска»	Объект культурно-просветительного назначения	100 посещений	г. Норильск, Центральный район, ул. Комсомольская, 37	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
6.4	Здание МБУ «Музейно-выставочный комплекс «Музей Норильска»	Объект культурно-просветительного назначения	150 посещений	г. Норильск, Центральный район, Ленинский проспект, 14	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
6.5	Здание МБУК «Городской центр культуры»	Объект культурно-досугового (клубного) типа	692 мест	г. Норильск, Центральный район, ул. Ленинградская, 7-А	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
6.6	МБУК «Культурно-досуговый центр «Юбилейный»	Объект культурно-досугового (клубного) типа	296 мест	г. Норильск, район Кайеркан, ул. Шахтерская, 14	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
6.7	МБУК Культурно-досуговый центр им.В.С. Высоцкого	Объект культурно-досугового (клубного) типа	250 мест	г. Норильск, район Талнах, ул. Строителей, 17	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
6.8	Общедоступная библиотека	Объект культурно-просветительного назначения	До 300 мест	г. Норильск, район Кайеркан	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
6.9	Учреждение культуры клубного типа	Объект культурно-досугового (клубного) типа	До 500 мест	г. Норильск, район Кайеркан	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7. Объекты физической культуры и спорта								
7.1	Бассейн	Спортивное сооружение	300 кв.м зеркала воды	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона специализированной	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					общественной застройки			
7.2	Бассейн	Спортивное сооружение	300 кв.м зеркала воды	г. Норильск, Центральный район	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.3	Быстровозводимый гимнастический комплекс	Спортивное сооружение	Площадь (мощность) сооружения будет определена после проведения ПИР	г. Норильск, Центральный район	Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.4	Быстровозводимый спортивный комплекс	Спортивное сооружение	1 080 кв.м	г. Норильск, район Талнах	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.5	Быстровозводимый спортивный комплекс (для игровых видов спорта)	Спортивное сооружение	1650 кв. м	г. Норильск, Центральный район	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.6	Быстровозводимый центр единоборств	Спортивное сооружение	Площадь (мощность) сооружения будет определена после проведения ПИР	г. Норильск, Центральный район	Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.7	Быстровозводимый крытый каток	Спортивное сооружение	Единая пропускная способность - 91 человек	г. Норильск, район Талнах	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.8	Спортивно-оздоровительный комплекс	Спортивное сооружение	1500 кв.м	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
7.9	Спортивный зал	Спортивное сооружение	1080 кв.м площади пола	г. Норильск, Центральный район	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.19	Спортивный зал	Спортивное сооружение	1080 кв.м площади пола	г. Норильск, район Кайеркан	Зона специализированной общественной застройки	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.11	Спортивный зал	Спортивное сооружение	1080 кв.м площади пола	г. Норильск, Центральный район	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
7.12	Спортивно-оздоровительный комплекс	Объект спорта, включающий отдельно нормируемые спортивные сооружения (объекты) (в т.ч. физкультурно-оздоровительный комплекс)	Ежедневное посещение 250 ед.	г. Норильск, Центральный район (Оганер)	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
8. Прочие объекты обслуживания								
8.1	Здание управление социальной политики Администрации	Административное здание	До 500 мест	г. Норильск, Центральный район	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
8.2	Здание управление городского хозяйства Администрации г. Норильска. МКУ «Управление жилищно-коммунального хозяйства»	Административное здание	До 500 мест	г. Норильск, ул. Севастопольская, 7	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	Не требуется установление ЗОУИТ
8.3	Зал ожидания	Административное здание	До 100 мест	гп. Снежногорск	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Первая очередь	Не требуется установление ЗОУИТ
9. Объекты инженерной инфраструктуры								
9.1	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	120 м ³ /ч	Центральный район (Оганер)	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО-50 м

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
9.2	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	360 м³/ч	Центральный район	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО-50 м
9.3	Насосная станция	Насосная станция	2500 м³/ч	Район Талнах	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО-15 м
9.4	Насосная станция	Насосная станция	1260 м³/ч	Район Кайеркан	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО-15 м
9.5	Насосная станция	Насосная станция	2340 м³/ч	Центральный район	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО-15 м
9.6	Насосная станция	Насосная станция	3600 м³/ч	Район Талнах	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	ЗСО-15 м
9.7	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1350 м³/ч	Район Талнах	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.8	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	12000 м³/ч	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.9	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	150 м³/ч	Центральный район	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.10	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	450 м³/ч	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.11	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	830 м³/ч	Центральный район	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.12	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	570 м³/ч	Центральный район	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.13	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	800 м³/ч	Центральный район (Оганер)	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.14	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	144 м³/ч	район Кайеркан	Многофункциональная общественно-деловая зона	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.15	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	301,7 м³/ч	Центральный район (Оганер)	Зона специализированной	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					общественной застройки			
9.16	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1000 м³/ч	Центральный район (Оганер)	Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более)	Планируемый к размещению	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.17	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1250 м³/ч	район Талнах	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	СЗЗ- 15 м
9.18	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	20 тыс. м³/сут	район Кайеркан	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	СЗЗ- 100 м
9.19	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	20 тыс. м³/сут	Центральный район (Оганер)	Зона инженерной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	СЗЗ- 100 м
б/н	Водопровод	Водопровод	241,9 км	-	-	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Водопровод	Водопровод	17,7 км	-	-	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Канализационные сети	Канализационные сети	76,2 км	-	-	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Канализационные сети	Канализационные сети	5,2км	-	-	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные сети теплоснабжения	Магистральные сети теплоснабжения	112 км	-	-	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	Охранная зона (далее – ОЗ) - 3м
б/н	Магистральные сети теплоснабжения	Магистральные сети теплоснабжения	8,2 км	-	-	Планируемый к размещению	Расчетный срок	ОЗ- 3м
б/н	Газопровод распределительный высокого давления	Газопровод распределительный высокого давления	2,8 км, до 1,2 Мпа, 720 мм	-	-	Планируемый к размещению	Расчетный срок	ОЗ- 7м
10. Объекты транспортной инфраструктуры								
10.1	Мостовое сооружение	Автодорожный мост	35 м	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
10.2	Мостовое сооружение	Автодорожный мост	40 м	район Талнах	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
10.3	Мостовое сооружение	Автодорожный мост	60 м	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
10.4	Остановочный пункт	Остановочный пункт	4х1,8 - 1 объект	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
10.5	Остановочные пункты	Остановочный пункт	4х1,8 - 33 объекта	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
10.6	Остановочные пункты	Остановочный пункт	4х1,8 - 4 объекта	Центральный район (Оганер)	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
10.7	Остановочные пункты	Остановочный пункт	4х1,8 - 12 объектов	Центральный район (Оганер)	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
10.8	Остановочные пункты	Остановочный пункт	4х1,8 - 4 объекта	район Кайеркан	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
10.9	Остановочный пункт	Остановочный пункт	4х1,8 - 1 объекта	район Талнах	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Автомобильная дорога местного значения «Норильск- Алыкель» (участок Алыкель-Кайеркан)	Автомобильная дорога	14,6 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	-
б/н	Автомобильная дорога местного значения «Норильск-Талнах»	Автомобильная дорога	19,5 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Первая очередь	-
б/н	Автомобильная дорога местного значения «подъезд Норильск-Талнах»	Автомобильная дорога	0,113 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Автомобильная дорога местного значения «подъезд Норильск-Талнах»	Автомобильная дорога	0,088 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные городские дороги	Улично-дорожная сеть	4,7 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	0,8 км	район Кайеркан	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	0,8 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	4,8 км	Центральный район (Оганер)	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	0,3 км	район Талнах	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	0,4 км	район Кайеркан	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	2,7 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	0,3 км	Центральный район (Оганер)	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Магистральные улицы районного значения	Улично-дорожная сеть	1,2 км	район Талнах	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Улицы и дороги местного значения	Улично-дорожная сеть	1,1 км	район Кайеркан	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Улицы и дороги местного значения	Улично-дорожная сеть	7,2 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Улицы и дороги местного значения	Улично-дорожная сеть	1,8 км	Центральный район (Оганер)	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Улицы и дороги местного значения	Улично-дорожная сеть	1,8 км	район Талнах	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к размещению	Расчетный срок	-
б/н	Улицы и дороги местного значения	Улично-дорожная сеть	0,6 км	Центральный район	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-
б/н	Улицы и дороги местного значения	Улично-дорожная сеть	1,8 км	район Талнах	Зона транспортной инфраструктуры	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок	-

Синергия развития человеческого капитала и экономики определяет основную цель Стратегии: «Норильск – современный инновационный город с комфортной городской средой для проживания всех жителей, опорный город по освоению Восточной Арктики». Для достижения указанной цели планируется реализация строительства нового комфортного жилья, реновация систем ЖКХ, внедрение новых подходов к благоустройству территории и общественных пространств, развитие цифровых сервисов для системы управления городом, населения и бизнеса.

Для решения задачи по реализации строительства нового комфортного жилья и реновации систем ЖКХ будет осуществлен ряд шагов по перезапуску строительной отрасли города и созданию условий для возведения новых объектов жилого назначения. В целом до 2035 года на реновацию жилого фонда Норильска планируется направить 66,8 млрд руб. в рамках Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск.

Будет оказано содействие в реализации индивидуального жилищного строительства, осуществление которого также позволит положительно влиять на общее обновление жилищного фонда. При этом необходимо учитывать, что в условиях Крайнего Севера строительство индивидуального жилья невозможно осуществить в больших масштабах.

При возведении жилья будет обеспечено применение современных стандартов в сферах доступности, благоустройства прилегающей придомовой территории, формирования улично-дорожной сети, тротуаров, парковочного пространства, организации озелененных территорий. Многоквартирные дома будут возводиться с использованием современных строительных материалов с высокой энергетической эффективностью и в соответствии с современными стандартами.

Будет предусмотрено создание местного производства строительных материалов на принципах муниципально-частного партнерства или как коммерческих проектов. Город Норильск окажет содействие частным инвесторам во внедрении передовых практик строительства и дизайна городских объектов.

Экстремальные температуры, характерные для территории, вызывают интенсивный износ сооружений и инженерной инфраструктуры, идущий более быстрыми темпами, чем это предусмотрено нормативами. В свою очередь, угроза растепления мерзлотных слоев формирует риски для устойчивости зданий и конструкций. Все это обуславливает необходимость проведения комплексной реновации систем жилищно-коммунального хозяйства.

Мероприятия реновации будут носить современный, высокотехнологичный характер, основываться на лучших наработках и наиболее успешных практиках, зарекомендовавших себя в подобных климатических условиях в России и за рубежом. При проведении реновации будет учитываться специфика криолитозоны, к которой принадлежит территория муниципального образования город Норильск.

Согласно Комплексному плану социально-экономического развития Норильска на период до 2035 года на термостабилизацию грунтов под многоквартирными домами и социальными объектами предусмотрено 3,3 млрд руб.

В свою очередь, в целом на задачи реформирования и модернизации ЖКХ на период реализации Стратегии социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики) заложено 29,6 млрд руб.

Реновация будет осуществляться в тесной координации с бизнес-сообществом, экспертными организациями и жителями, с которыми будет поддерживаться постоянная обратная связь посредством механизмов «умного города».

Существующие элементы инженерной инфраструктуры муниципального образования город Норильск не соответствуют современным требованиям, их работоспособность ограничена износом и устареванием. Будет проведена комплексная

модернизация коллекторного хозяйства, которая позволит увеличить эффективность и надежность работы инфраструктуры, а также повысить качество жизни горожан и уменьшить негативное воздействие на окружающую среду.

Насущной необходимостью является обновление муниципальных электросетей. Замена устаревших сетей на более современные даст возможность повысить надежность и эффективность энергоснабжения, уменьшить потери энергии и снизить риск возникновения аварийных ситуаций.

Благодаря строительству жилых домов ввод жилой недвижимости на 1 жителя к 2035 году составит 2,43 м² (для сравнения в 2022 строительство жилых домов не осуществлялось). Количество введенных в эксплуатацию новых жилых домов (начиная с 2023 года) зданий к 2030 году составит 41 ед., к 2035 году – 70 ед.

Также реализация Стратегии социально-экономического развития муниципального образования до 2035 года позволит на 100 % оборудовать жилой фонд качественными водопроводами, канализацией, отоплением, горячим водоснабжением, создать благоприятную городскую среду для проживания населения.

Также одной из стратегических целей Стратегии социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики) является проведение исследований мерзлоты и развитие практики строительства в Арктике на новых принципах.

Сам факт основания города в зоне многолетней мерзлоты потребовал применения инновационных подходов, в частности – использования свай для обеспечения теплоизоляции между строением и грунтом, возведения жилых кварталов замкнутым контуром с небольшими промежутками между домами для минимизации воздействия ветра.

Наличие устойчивого опыта разработки и внедрения передовых технологий строительства в Арктике является важным конкурентным преимуществом города Норильска и еще одной потенциальной сферой его инновационного развития.

В Норильске продвигается работа по созданию единой системы наблюдений за многоквартирными домами. К началу 2023 года термостабилизационными трубками и датчиками наклона были оснащены более 50 домов. Около 30 % домов находятся на особом контроле у специалистов по изучению мерзлоты из-за растепления грунтового основания фундаментов; ведется мониторинг более 30 % зданий с разрушением строительных конструкций, имеющих деформации различной степени.

Задачи сохранения многолетнемерзлых грунтов по всей площади города будут решаться в том числе с помощью создания в Норильске центра обработки данных по мерзлоте. Он будет получать данные о состоянии криолитозоны не только с городских территорий, но и с объектов ПАО «ГМК «Норильский никель» и его дочерних предприятий. В период до 2035 года системы непрерывного геотехнического мониторинга будут установлены на всех зданиях и сооружениях в городе. Геотехнический мониторинг будет осуществляться с помощью многозонных цифровых датчиков температуры в подполье, измерителей угла наклона и колебательных ускорений на верхней части здания. Это позволит получать информацию о конкретных мерзлых, промерзающих, протаивающих грунтах и колебаниях конструкций в режиме реального времени. На части объектов датчики измерения температуры грунта будут дополнены установкой «термосифонов» – сезонно-охлаждающих устройств.

По инициативе Администрации города Норильска и ПАО «ГМК «Норильский никель» при участии ЗГУ в городе создан Арктический мерзлотный центр. Его разработки будут применяться не только на территории города Норильска и Таймыра, но и на других арктических и северных территориях, входящих в зону многолетней мерзлоты.

При этом данные мониторинга мерзлоты на таком значительном массиве зданий и сооружений и обширной площади найдут свое применение в том числе в рамках

перспективной общероссийской системы наблюдения за состоянием криолитозоны, разрабатываемой Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды по поручению Президента Российской Федерации.

Основным источником финансирования Стратегии социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики) станет Комплексный план социально-экономического развития Норильска на период до 2035 года, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.12.2021 № 3528-р. В соответствии с Комплексным планом социально-экономического развития Норильска на период до 2035 года из федерального, краевого бюджетов и от ПАО «ГМК «Норильский никель» до 2035 года на цели развития города Норильска поступит в общей сложности 120 млрд рублей.

Существенные по объемам суммы будут направлены на финансирование инвестиционных проектов, уже реализуемых или планируемых к реализации на территории муниципального образования город Норильск различными коммерческими и государственными структурами. Инвестиционные проекты касаются развития и поддержки промышленного потенциала территории и являются неотъемлемой частью Стратегии социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики). Суммы инвестиций по уже определенным объектам составляют 893,2 млрд рублей, эти объемы будут уточняться в сторону увеличения по ходу озвучивания оценок для различных запланированных проектов.

Перечень реализуемых и планируемых к реализации инвестиционных проектов на территории муниципального образования город Норильск приведен в разделе 3.1.3.

В рамках реализации Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года, на территории городского округа проводились мероприятия по развитию социальной инфраструктуры территории.

В Комплексном плане социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года определены мероприятия, направленные на развитие Норильска. Среди них — реновация жилищного фонда, модернизация и капитальный ремонт объектов коммунальной и инженерной инфраструктуры города, строительство, ремонт, реконструкция и развитие объектов социальной инфраструктуры, формирование комфортной и безопасной городской среды, а также переселение граждан в районы с благоприятными условиями проживания.

В рамках Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск планируется проведение следующих мероприятий:

1. Реновация жилищного фонда муниципального образования г. Норильск:
 - Ликвидация (демонтаж) аварийного и подлежащего признанию аварийным жилищного фонда,
 - Строительство (реконструкция) многоквартирных жилых домов в Центральном районе г. Норильска с благоустройством района застройки;
 - Строительство (реконструкция) многоквартирных жилых домов в жилом образовании Оганер;
 - Строительство (реконструкция) малоэтажных, среднеэтажных жилых домов в Центральном районе и районе Талнах;
 - Строительство (реконструкция) домов в Центральном районе г. Норильска;
2. Мероприятия по переселению граждан, проживающих в г. Норильске и городском поселении г. Дудинка, в районы с благоприятными природными и социально-экономическими условиями:
 - Предоставление социальных выплат на приобретение жилья гражданам, проживающим в городском округе г. Норильск, выезжающим из районов Крайнего Севера;

3. Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства, а также мероприятия по восстановлению его инженерной и коммунальной инфраструктуры:

- Термостабилизация грунтов под многоквартирными домами и социальными объектами (бурение температурных скважин, разработка проектно-сметной документации и реализация мероприятий по термостабилизации);

- Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства;

- Реконструкция, капитальный ремонт электроустановок и электрических сетей;

4. Благоустройство территории муниципального образования г. Норильск:

- Реализация мероприятий по благоустройству дворовых и общественных территорий в рамках федерального проекта «Формирование комфортной городской среды» национального проекта «Жилье и городская среда»;

- Разработка архитектурной концепции, проектно-сметной документации и строительство здания общеобразовательной организации со спортивным сооружением закрытого типа в г. Норильске на 1100 мест;

- Строительство здания дошкольного образовательного учреждения в жилом образовании Оганер г. Норильска на 270 мест;

- Капитальный ремонт здания, расположенного по адресу: г. Норильск, район Кайеркан, ул. Первомайская, д.4, для размещения в нем дошкольного образовательного учреждения на 236 мест;

- Строительство поликлиники в г. Норильске мощностью 1000 посещений в смену;

5. Обеспечение безопасности на территории муниципального образования г. Норильск:

- Разработка проектно-сметной документации для строительства нового водозабора на р. Норильская;

Строительство нового водозабора на р. Норильская (в случае отсутствия возможности удовлетворения потребности в воде за счет подземных источников);

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития муниципального образования город Норильск в период 2026-2028 годов в связи с сокращением количества жилых помещений, сдаваемых в муниципальный жилищный фонд участниками программы переселения из района Крайнего Севера и отсутствием её финансирования в прогнозном периоде вызванным прекращением действия программы переселения в рамках реализации Комплексного плана, в период 2025-2027 гг. из МКД планируется переселять по 200 семей ежегодно и по мере их расселения и с последующим сносом зданий в рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденной постановлением Администрации г. Норильска от 09.12.2021 № 599 и муниципальной программы «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности», утвержденной постановлением Администрации г. Норильска от 07.12.2016 № 585.

Мероприятия Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года на территории города реализуются через муниципальную программу «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска».

В рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденной постановлением Администрации г. Норильска от 09.12.2021 № 599, в краткосрочной перспективе планируется достичь следующих показателей:

- проведение строительно-монтажных работ на объектах жилищного строительства (за счет бюджетных средств), в 2026 году 4 ед., в 2027 – 4 ед., в 2028 – 2 ед.;

- ввод в эксплуатацию малоэтажных, среднеэтажных жилых домов в результате строительства (за счет бюджетных средств) в 2027 году – 3 ед.

Муниципальной программой «Комплексное социально-экономическое развития города Норильска» определен перечень объектов строительства и реконструкции на территории муниципального образования город Норильск (Таблица 139).

Таблица 139 - Перечень объектов строительства и реконструкции на территории муниципального образования город Норильск³

№ п/п	Наименование объекта, территория строительства	Мощность и единица измерения мощности объекта	Годы строительства (реконструкции, разработки ПСД)
1	2	3	4
1	Строительство многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу:	3037,6 кв.м.	2024-2028
	г. Норильск, Центральный район, ж/о Оганер, дом №1		
2	Строительство многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу:	10423 кв.м.	2024-2029
	г. Норильск, Центральный район, ж/о Оганер, дом №2		
3	Строительство многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу:	10423 кв.м.	2024-2029
	г. Норильск, Центральный район, ж/о Оганер, дом №3		
4	Строительство жилого дома, расположенного по адресу:	2952,6 кв.м.	2021-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, д. 56		
5	Строительство жилого дома, расположенного по адресу:	2952,6 кв.м.	2022-2024
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, д. 58		
6	Строительство жилого дома, расположенного по адресу:	2952,6 кв.м.	2022-2024
	г. Норильск, район Талнах, ул. Спортивная, д. 4		
7	Строительство жилого дома, расположенного по адресу:	2952,6 кв.м.	2022-2024
	г. Норильск, район Талнах, ул. Спортивная, д. 6		
8	Строительство жилого дома, расположенного по адресу: г. Норильск, район Талнах, ул. Бауманская, д. 31	5 564,74	2023-2027
9	Строительство жилого дома, расположенного по адресу:	3191,02 кв.м.	2021-2027
	г. Норильск, Центральный район, ул. Нансена, д. 6		
10	Строительство жилого дома, расположенного по адресу:	3112,20 кв.м.	2023-2027
	г. Норильск, район Талнах, ул. Диксона, д. 2		
11	Строительство жилого дома, расположенного по адресу:	3181,38 кв.м.	2021-2027
	г. Норильск, район Талнах, ул. Пионерская, д. 8		

Показатели перспективной обеспеченности и потребности жилой застройки муниципального образования город Норильск на период до 2045 года отражены в таблице ниже (Таблица 140).

³ Источник: ответ МУ «Управление по реновации Администрации города Норильска» от 11.11.2025.

Таблица 140 - Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования город Норильск на период до 2045 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общее количество многоквартирных домов	единиц	853	855	859	863	867	887	907	927
	- жилых домов	единиц	826	828	832	836	840	860	880	900
	- гостиничного типа	единиц	22	22	22	22	22	22	22	22
	- общежитий	единиц	5	5	5	5	5	5	5	5
2.	Общая площадь жилых помещений в городском округе, всего	тыс. м ²	4 515,4	4 514,7	4 531,5	4 653,2	4 774,7	5 393,6	6 231,3	7 176,0
	- жилые помещения	тыс. м ²	4 256,3	4 257,8	4 276,8	4 396,6	4 516,4	5 115,4	5 924,9	6 839,6
	- нежилые помещения	тыс. м ²	259,1	256,9	254,7	256,6	258,3	278,2	306,5	336,4
3.	Величина изменения жилой площади	тыс. м ²	-24,60	1,50	19,00	119,80	119,80	119,8	119,8	119,8
4	Уровень обеспеченности населения жильем (на конец года)	м ² /чел.	24,20	24,20	24,34	24,74	25,13	27,22	31,53	36,40

Динамика изменения площади жилищного фонда муниципального образования город Норильск и обеспеченности населения жильем приведена на рисунке ниже (Рисунок 51), при этом за базовую величину жилой площади жилищного фонда и численности населения к 2045 году принята на основании Генерального плана муниципального образования город Норильск в величине 6 839,6 тыс. м² и 187,9 тыс. человек.

Нормативная обеспеченность жильём по данным Генерального плана муниципального образования город Норильск к расчетному сроку (2045 году) составит 36,4 м²/чел.

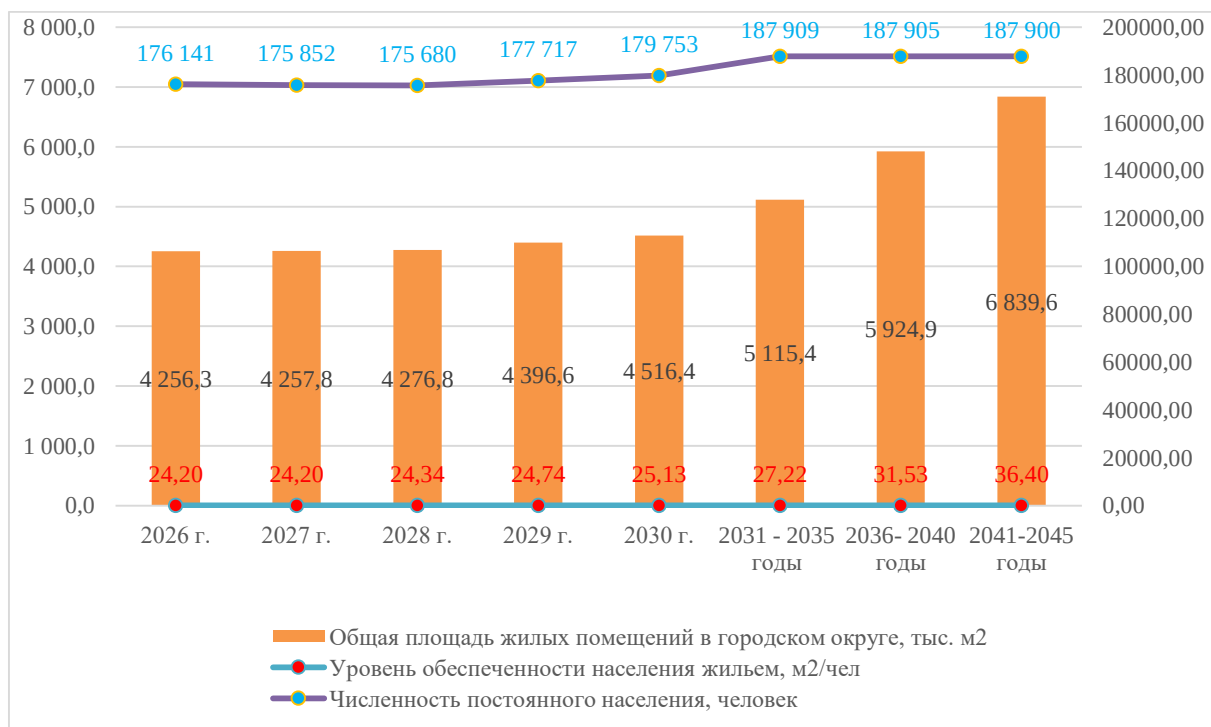


Рисунок 51 - Динамика изменения площади жилищного фонда муниципального образования город Норильск и обеспеченности населения жильем

3.1.3. Прогнозные изменения основных показателей в промышленном и других секторах экономики

Муниципальное образование город Норильск – развитая индустриальная территория Красноярского края, на которой действуют следующие отрасли экономики: горнодобывающая, цветная металлургия, топливно-энергетическая, газовая и пищевая промышленности, транспорт, связь, жилищно-коммунальное хозяйство, стройиндустрия, торговая и снабженческая деятельность.

В 2024 году оборот организаций муниципального образования город Норильск по всем видам экономической деятельности в действующих ценах (без субъектов малого предпринимательства) составил 1 176,9 млрд. рублей, что на 1 % ниже 2023 года. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами в 2025 году ожидается в размере 1 200,6 млрд руб., темп роста к 2024 году – 102,0%.

Основные характеристики социально-экономического развития муниципального образования город Норильск за 2021-2025 годы отражены в таблице ниже (Таблица 141).

Таблица 141 - Основные характеристики социально-экономического развития муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	ПРОМЫШЛЕННОСТЬ						
1.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (без субъектов малого предпринимательства) средняя численность работников которых превышает 15 человек, по фактическим видам экономической деятельности	млрд руб.	1 010,1	1 091,5	1 188,9	1 176,9	1 200,6
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по промышленным видам деятельности	%	105,0	108,1	108,9	99,0	102,0
	Добыча полезных ископаемых						
1.1.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Добыча полезных ископаемых"	млрд руб.	60,9	74,1	90,0	67,1	71,1
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Добыча полезных ископаемых"	%	112,2	121,6	135,4	74,6	106,0
	Обрабатывающие производства						
1.2.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обрабатывающие производства"	млрд руб.	810,7	817,4	909,7	952,8	956,3
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обрабатывающие производства"	%	101,1	100,8	108,7	104,7	100,4
	Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха						
1.3.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"	млрд руб.	18,7	21,6	27,9	33,8	41,5
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"	%	109,0	116,0	110,7	120,9	122,8

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений						
1.4.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений"	млрд руб.	5,4	5,4	1,2	0,4	1,8
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений"	%	101,8	100,2	60,1	30,6	450,0
	ПРОЧИЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВА						
1.5.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами организаций - РАЗДЕЛ F: Строительство, РАЗДЕЛ G: Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов, РАЗДЕЛ H: Транспортировка и хранение, РАЗДЕЛ I: Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания, РАЗДЕЛ L: Деятельность по операциям с недвижимым имуществом, РАЗДЕЛ M: Деятельность профессиональная, научная и техническая, РАЗДЕЛ N: Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги, РАЗДЕЛ O: Деятельность органов государственного управления по обеспечению военной безопасности, обязательному социальному обеспечению, РАЗДЕЛ P: Образование, РАЗДЕЛ Q: Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг,	млрд руб.	106,3	160,7	160,0	122,8	129,9
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности РАЗДЕЛ F: Строительство, РАЗДЕЛ G: Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов, РАЗДЕЛ H: Транспортировка и хранение, РАЗДЕЛ I: Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания, РАЗДЕЛ L: Деятельность по операциям с недвижимым имуществом, РАЗДЕЛ M: Деятельность профессиональная, научная и техническая, РАЗДЕЛ N: Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги, РАЗДЕЛ O: Деятельность органов государственного управления по обеспечению военной безопасности, обязательному социальному обеспечению, РАЗДЕЛ P: Образование, РАЗДЕЛ Q: Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг,	%	136,6	151,2	99,6	76,8	105,8
	РОЗНИЧНАЯ ТОРГОВЛЯ						
2.	Оборот розничной торговли	млрд руб.	50,0	54,6	62,6	71,5	80,6
	Темп роста оборота розничной торговли	%	108,5	109,2	114,7	114,2	112,7
	ОБЩЕСТВЕННОЕ ПИТАНИЕ						
3.	Оборот общественного питания	млрд руб.	6,2	7,7	8,6	10,7	12,4
	Темп роста оборота общественного питания	%	142,0	124,2	111,7	123,5	115,9
	ПЛАТНЫЕ УСЛУГИ						
4.	объем платных услуг населению	млрд руб.	25,0	27,5	30,3	35,6	40,0
	Темп роста оборота платных услуг	%	125,1	110,0	110,2	117,4	112,4
5.	Инфляция (ИПЦ) среднегодовая	%	107,0	114,2	105,9	108,9	109,5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования по полному кругу хозяйствующих субъектов	млрд руб.	153,09 4	215,57 2	243,35 5	188,40 4	214,14 3
7.	Объем инвестиций в основной капитал (за исключением бюджетных средств) в расчете на 1 жителя	тыс. руб.	823,12	1 206,16	1 353,70	1 028,60	1 111,99

Промышленность

Структура отгруженной товарной продукции практически неизменна, основная доля приходится на «Промышленное производство» - 89,2 % в 2025 году и 89,6 % - в 2024 году.

Структура промышленности города Норильска в 2025 году (2024 г.):

- добыча полезных ископаемых – 5,9 % (5,7 %);
- обрабатывающие производства – 79,7 % (81,0 %),
- производство и распределение электроэнергии, газа и воды – 3,5 % (2,9 %),
- водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений – 0,1 % (0,03 %).

Сохраняется тенденция преобладания обрабатывающих производств в общем объеме промышленного производства (Рисунок 52).

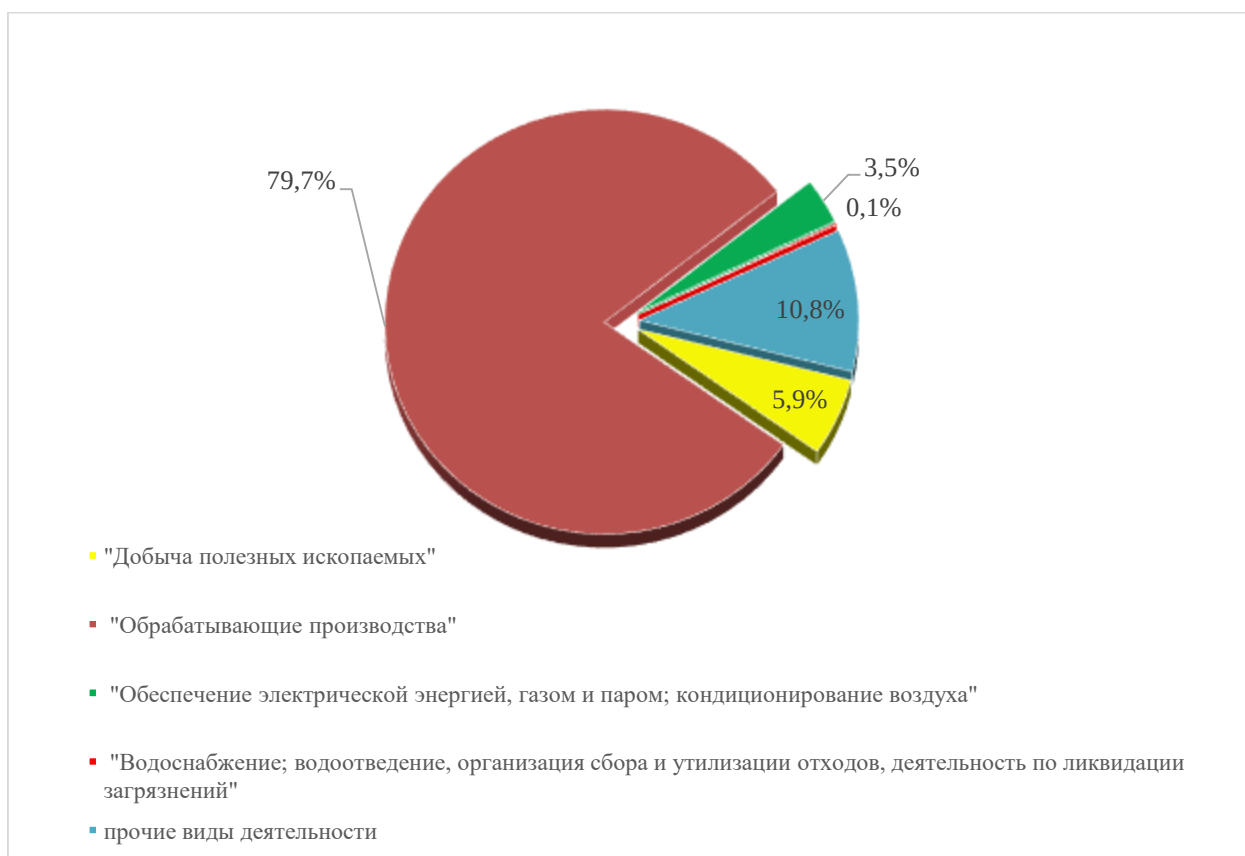


Рисунок 52 - Структура промышленного производства по видам экономической деятельности

Ключевая отрасль экономики города Норильска – металлургическая промышленность. Цветная металлургия, представленная Заполярным филиалом ПАО «ГМК «Норильский никель», является базовой отраслью как экономики города, так и экономики Красноярского края в целом.

Металлургическое производство и производство готовых металлических изделий, являясь базовой отраслью территории (93,4% в общем объеме обрабатывающих производств), имеет ярко выраженную ориентированность на экспорт. Поэтому показатели, характеризующие реальный сектор, напрямую зависят от объемов экспорта сырьевых ресурсов, курса основных мировых валют, а также конъюнктуры мировых и внутренних цен на цветные и драгоценные металлы.

Градообразующее предприятие – Заполярный филиал ПАО «ГМК «Норильский никель» является производственным подразделением ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», диверсифицированной горно-металлургической компании, являющейся крупнейшим в мире производителем никеля и палладия, ведущим мировым производителем платины, кобальта, меди и родия. Компания также производит золото, серебро, иридий, селен, рутений и теллур.

Производственные подразделения группы ПАО «ГМК «Норильский никель» расположены в России в Норильском промышленном районе и на Кольском полуострове, а также в Финляндии, Австралии, Ботсване и ЮАР. Сбытовые подразделения Компании расположены на всех основных рынках сбыта, включая Европу, Азию и Америку.

Предприятия Группы занимаются поиском, разведкой, добычей, обогащением и металлургической переработкой полезных ископаемых, производством, маркетингом и реализацией драгоценных и цветных металлов.

На долю (от мировой) ПАО «ГМК «Норильский никель» приходится: 40 % палладия, 16 % никеля, 11 % платины, 2 % меди. На отечественном рынке на долю предприятий ПАО «ГМК «Норильский никель» приходится 100 % платины, 96 % никеля, 95 % кобальта и 55 % меди.

На территории городского округа действуют производства ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», в том числе:

Производство цветных металлов:

- рудник «Скалистый»;
- рудник «Маяк»;
- рудник «Комсомольский»;
- рудник «Октябрьский»;
- рудник «Таймырский»;
- Талнахская обогатительная фабрика;
- Надеждинский металлургический завод;
- Медный завод;

Производство цемента:

- ООО «Норильский обеспечивающий комплекс»;

Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций:

- АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания».

Добыча руд прочих цветных металлов:

- ООО «Медвежий ручей».

Добыча природного газа:

- АО «Норильскгазпром».

Деятельность промышленных предприятий городского округа базируется на разведанных и эксплуатируемых месторождениях, расположенных в Центральном районе и в районе Талнах. Обеспеченность действующих горнодобывающих предприятий города Норильска запасами руд оценивается как весьма высокая. Здесь сосредоточено 43% общероссийских разведанных запасов меди, 71% никеля, 98% металлов платиновой группы, 7% золота. Большая часть драгоценных металлов извлекается попутно при переработке комплексных платино-медно-никелевых руд.

Добывающие мощности Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель» представлены в следующей таблице ниже (Таблица 142).

Таблица 142 - Добывающие активы Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель»

ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ ЗАПОЛЯРНОГО ФИЛИАЛА

Месторождение/Рудник (шахта)	Вид рудника	Руды ¹
МЕСТОРОЖДЕНИЕ «ОКТЯБРЬСКОЕ»		Медно-никелевые сульфидные
рудник «Октябрьский»	Подземный	Богатые, медистые и вкрапленные
рудник «Таймырский»	Подземный	Богатые
МЕСТОРОЖДЕНИЕ «ТАЛНАХСКОЕ»		Медно-никелевые сульфидные
рудник «Комсомольский» ² , в т.ч.		
шахта «Комсомольская» ^{2, 3}	Подземный	Медистые и вкрапленные
шахта «Маяк» ³	Подземный	Богатые, вкрапленные
шахта «Скалистая» ³	Подземный	Богатые
МЕСТОРОЖДЕНИЕ «НОРИЛЬСК-1»		Медно-никелевые сульфидные
рудник «Заполярный» ⁴ , в т.ч.		
карьер рудника «Заполярный» ⁴	Открытый	Вкрапленные
шахта рудника «Заполярный» ⁴	Подземный	Вкрапленные

¹ Богатые руды характеризуются повышенным содержанием цветных и драгоценных металлов; медистые руды характеризуются повышенным содержанием меди по отношению к никелю; вкрапленные руды характеризуются более низким содержанием всех металлов.

² Шахта «Комсомольская» разрабатывает месторождение «Талнахское» и восточную часть месторождения «Октябрьское».

³ В 2010 году рудоуправление «Талнахское» было реорганизовано в рудник «Комсомольский» в составе трех шахт: «Комсомольская», «Скалистая», «Маяк».

⁴ В 2010 году рудоуправление «Норильск-1» было реорганизовано в рудник «Заполярный». Рудник «Медвежий ручей» вошел в состав рудника «Заполярный» в качестве карьера рудника «Заполярный».

Деятельность по добыче сульфидных медно-никелевых руд ведется на семи рудниках месторождений «Талнахское» и «Норильск-1» рудных узлов.

Обогащение руды производится на Талнахской и Норильской обогатительных фабриках.

Основная часть разведанных, эксплуатируемых и резервных месторождений относится к Талнахскому рудному узлу. Ежегодно в Норильске добывается свыше 17 млн. тонн руды.

Обогатительные мощности представлены Талнахской и Норильской обогатительными фабриками.

Талнахская обогатительная фабрика перерабатывает богатые и медистые руды месторождений «Талнахское» и «Октябрьское» с получением никелевого, медного и пирротинового концентратов.

Норильская обогатительная фабрика перерабатывает весь объем вкрапленных руд, медистые руды месторождений «Талнахское» и «Октябрьское» с получением никелевого и медного концентратов, а также осуществляет подъем из хранилища лежалого пирротинового концентрата.

Металлургические мощности Заполярного филиала включают Надеждинский металлургический и медный заводы.

Надеждинский металлургический завод перерабатывает никель- пирротинный концентрат и металлосодержащий продукт с Талнахской обогатительной фабрики, никелевый концентрат и пирротинный концентрат с Норильской обогатительной фабрики (около 15%). Завод производит файнштейн и элементарную серу.

Медный завод перерабатывает весь объем медных концентратов Норильской и Талнахской обогатительных фабрик и медные аноды Надеждинского металлургического завода с получением товарной меди, элементарной серы и серной кислоты. Металлургический цех производства концентратов драгоценных металлов, являющийся подразделением Медного завода, перерабатывает шламы Цеха электролиза меди и Цеха электролиза никеля с последующим получением концентратов драгоценных металлов, серебра черного в порошке, селена и теллура.

Аффинаж драгоценных металлов, производимых Заполярным филиалом, осуществляется по толлинговым договорам на выпуск химически чистых металлов на Красноярском заводе цветных металлов.

Общие объемы производства Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель» представлены в таблице ниже (

Таблица 143).

Таблица 143 - Объемы производства ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»
товарных металлов (без учета толлинга)

Наименование	ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
Никель	тыс. тонн	190	219	208	205	198
Медь	тыс. тонн	407	433	425	433	425
Палладий	млн. тр. унций	2,6	2,8	2,7	2,8	2,7
Платина	млн. тр. унций	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7

В 2025 г. некоторое снижение производства всех металлов, кроме платины, обусловлено временным ростом доли вкрапленных руд в добыче с относительно более низким содержанием полезных компонентов. В то же время производство всех металлов соответствовало годовому прогнозу.

Выручка компании за 2025 год составила 13,8 млрд. долларов, чистая прибыль – 2,5 млрд. долларов. Доходная часть бюджета Красноярского края ежегодно примерно на 60 % формируется поступлениями от Норильска.

Вспомогательными активами «Норильского никеля» в Заполярье являются:

- газодобывающие предприятия;
- газотранспортная система;
- система электроснабжения;
- отдельные логистические активы;
- сервисные компании ГМК.

Поэтому, к системообразующим организациям города Норильска также относятся подразделения ПАО «ГМК «Норильский никель», деятельность которых направлена на поддержание стабильной работы Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель»:

– АО «Норильскгазпром» осуществляет добычу, подготовку к дальнейшей транспортировке газа для энергосистемы Норильска и Таймыра. Деятельность по добыче топливно-энергетических полезных ископаемых осуществляется автономно от других предприятий данной отрасли в России и полностью покрывает потребности промышленного, общественного секторов муниципального образования. Зависимость добывающих и перерабатывающих производств от поставок газа накладывает дополнительные обязательства на предприятие, которое должно обеспечить выполнение планов добычи и минимизацию производственно-технических рисков. Расположение города Норильска в субарктической зоне предъявляет высокие требования к своевременности обеспечения топливно-энергетическими ресурсами и их качественному составу. Основными потребителями углеводородного сырья являются: АО «НТЭК», Заполярный филиал ПАО «ГМК» «Норильский никель», предприятия Группы компаний Норильский никель города Норильск и Дудинка.

С 1 марта 2019 года в состав АО «Норильскгазпром» вошло АО «Таймыргаз», которое осуществляло разведку, добычу, переработку нефти, газа, газового конденсата и нефтепродуктов, их транспортировку, хранение и реализацию. Теперь АО «Норильскгазпром» осуществляет полный замкнутый цикл энергоснабжения территории.

– Акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (далее АО «НТЭК»), созданная в качестве операционной компании, которой переданы

в аренду энергетические активы ПАО «ГМК Норильский никель». С 2019 года в состав АО «НТЭК» путем присоединения вошло АО «Таймырэнерго».

АО «НТЭК» обеспечивает электроэнергией, теплом и водой жизнедеятельность населения трех городов, двух поселков, а также всех предприятий Норильского промышленного района.

Норильская энергосистема — это пять электростанций: из них три теплоэлектроцентрали — ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3; две гидроэлектростанции — Усть-Хантайская и Курейская, обеспечивающие регулирование частоты электрического тока в энергосистеме.

Четыре системных подстанции — «Приёмная», «Районная», «Надежда», «Опорная», 25 воздушных линий связи напряжением 110–220 кВ, которые образуют единую энергетическую систему. Электростанции АО «НТЭК» вырабатывают более 9 млрд. кВт/час электроэнергии в год.

В настоящее время имеющиеся на балансе АО «НТЭК» теплогенерирующие мощности полностью покрывают потребность муниципального образования в тепловой энергии и горячей воде.

- ООО «Норильский обеспечивающий комплекс» (производство готовых металлических изделий, производство неметаллических продуктов, деревообработка).

- ООО «Норильскникельремонт» (сервисные и ремонтные работы).

ООО «Заполярная строительная компания», является генеральным подрядчиком и выполняет комплекс общестроительных работ (геодезические, земляные, монтажные, санитарно-технические, отделочные, электромонтажные, пуско-наладочные, ремонтно-строительные и специальные работы), кроме того, осуществляет надзорные и контролирующие функции за строительством и реконструкцией объектов.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» газотранспортная система АО «Норильсктрансгаз» относится к региональной системе газоснабжения.

Приоритетными направлениями деятельности АО «Норильсктрансгаз» является обеспечение надежной и бесперебойной транспортировки:

- природного газа от месторождений АО «Норильскгазпром» (Северо-Соленинского ГКМ, Южно-Соленинского ГКМ, Мессояхского ГМ, Пеляткинского ГКМ) до газораспределительных станций ГРС-1, 2, 3 (г. Норильск), ГРС-4 (г. Дудинка) и далее по сетям газораспределения до потребителей Норильского промышленного района и города Дудинки;

- метанола от резервуарного парка в п. Тухард до резервуарных парков месторождений АО «Норильскгазпром» (Северо-Соленинского ГКМ, Южно-Соленинского ГКМ, Мессояхского ГМ, Пеляткинского ГКМ).

Основные доходные источники бюджета города отражают высокую степень зависимости финансового положения территории от деятельности основного налогоплательщика территории Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель», налоговые платежи которого обеспечивают сбалансированность бюджета.

Обрабатывающие производства характеризуются многоотраслевой структурой и составляют наибольшую долю в общем объеме промышленного производства.

Обрабатывающая промышленность в городе Норильске представлена:

- производством машин и оборудования;
- производством пищевых продуктов, включая напитки, и табака;
- целлюлозно-бумажным производством, издательской и полиграфической деятельностью;
- обработкой металлических отходов и лома.

Важным направлением в развитии экономического потенциала города Норильска является развитие местной промышленности и малого бизнеса.

Производство пищевых продуктов

На территории осуществляют деятельность и представляют на внутреннем рынке свою продукцию предприятия пищевой и перерабатывающей промышленности. Ассортимент выпускаемой продукции включает: хлеб, булочные, кондитерские, колбасные изделия, мясные деликатесы, молочный напиток, кисломолочные продукты, майонез, мороженое, полуфабрикаты (мясные, мучные, овощные), рыба и рыбопродукты (копченые, соленые, вяленые), вода питьевая, безалкогольные напитки, пиво.

Основными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере производства пищевых продуктов, являются:

- ООО «Норильский молочный завод»;
- ООО «Мясоперерабатывающий комбинат «Норильский»;
- ООО «Норильский хлебозавод»;
- ООО «Ащеулов»;
- ООО «Золотой олень плюс».

По состоянию на 01.01.2025 в Норильске функционируют 36 хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в сферах пищевой, перерабатывающей и сельскохозяйственной промышленности (Рисунок 53).



Рисунок 53 - Структура деятельности в сфере пищевой и перерабатывающей промышленности

Производство продукции пищевой промышленности, ориентировано на потребности внутреннего рынка и относительно успешно конкурирует с привозными продуктами питания.

Особой гордостью Норильска выступает производство деликатесов из мяса дикого северного оленя и уникальных мясных продуктов, рыбной продукции, основным сырьем для которой является рыба, выловленная в озерах и реках Таймыра.

Данная продукция является визитной карточкой города и за пределами Красноярского края.

На территории муниципального образования город Норильск функционирует 21 организация отрасли «Сельское, лесное, рыбное хозяйство».

Основным сельскохозяйственным предприятием является ООО «Севертехносклад», осуществляющее деятельность по выращиванию овощей.

Местными товаропроизводителями обеспечивается весь объем потребления хлебобулочных изделий на территории; порядка 40% молока и молочных продуктов; 28% колбасных изделий; 30% безалкогольных напитков; около 8% кондитерских изделий. Деятельность предприятий пищевой промышленности является важной составляющей продовольственной безопасности моногорода Норильска (с учетом его географического положения).

Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений

Отгрузка крупных и средних предприятий данного вида деятельности в 2025 году оценивается на уровне 1,2 млрд. рублей с ростом объемов по сравнению с 2024 годом (0,4 млрд. руб.).

Регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения на территории городского округа осуществляют две организации:

- АО «НТЭК», которое осуществляет полный цикл операций по холодному водоснабжению (питьевой и технической воды), включая водоподготовку питьевой воды, транспортировку и подачу воды абонентам, транспортировку и очистку сточных вод абонентов

- МУП «КОС», которое осуществляет транзитную деятельность по холодному водоснабжению (транспортировку питьевой воды), транспортировку и очистку сточных вод абонентов на основании договора с АО «НТЭК»;

В настоящее время во всех районах города Норильска (Центральный, жилое образование Оганер, Талнах, Кайеркан) и городского поселка Снежногорск муниципального образования город Норильск (далее – городской округ) действует централизованная система водоснабжения и водоотведения. Территории, не охваченные централизованной системой водоснабжения и водоотведения, отсутствуют.

Регулируемые виды деятельности в сфере обращения с отходами в муниципальном образовании город Норильск осуществляют 2 организации - ООО «Стройбытсервис» (эксплуатирует свалку-полигон в районе р. Щучья, общей площадью 38,27 га) и ООО «Байкал-2000» (эксплуатирует свалку полигон в районе Талнах, общей площадью 39,2 га).

Обеспечение электрической энергией, газом, паром, кондиционирование воздуха

Энергетика является неотъемлемой структурной составляющей экономики муниципального образования город Норильск. Данный вид экономической деятельности занимает порядка 3,5 % в общем объеме производства промышленного сектора городского округа.

Основным приоритетом деятельности предприятий, функционирующих в сфере производства и распределения электроэнергии, газа и воды, остается обеспечение надежного, качественного и доступного тепло-, газо- и электроснабжения потребителей на всей территории муниципального образования город Норильск.

Отгрузка крупных и средних предприятий данного вида деятельности в 2025 году оценивается на уровне 41,5 млрд. рублей, что на 22,8 % выше показателя за 2024 год (33,8 млрд. руб.).

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 31.01.2024 № 84, электроэнергетическая система Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края, включающая в себя совокупность расположенных на территориях Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края Норильской ТЭЦ-1, Норильской ТЭЦ-2, Норильской ТЭЦ-3, Усть-Хантайской ГЭС, Курейской ГЭС и иных работающих совместно с ними объектов

по производству электрической энергии, электрических сетей, технологически связывающих указанные объекты по производству электрической энергии, и энергопринимающих установок, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики, работает изолированно от ЕЭС России и обеспечивает энергией потребителей Норильского промышленного района, в состав которого входит Норильский ГМК, городской округ Норильск, г. Дудинка, а также осуществляет электроснабжение потребителей района размещения Таймырских ГЭС, включающих городской поселок Светлогорск и город Игарка. Электроснабжение всех потребителей осуществляет АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (далее АО «НТЭК»).

В структуре АО «НТЭК» 4 системных подстанции (ПС 220 кВ «Приемная», ПС 220 кВ «Опорная», ПС 110 кВ «Районная» и ПС 110 кВ «Надежда»), воздушные линии электропередачи напряжением 110-220 кВ, которые образуют единую энергетическую систему и 5 электростанций суммарной установленной мощностью 2255,6 МВт: три теплоэлектроцентрали – ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 (городского округа Норильск) и две гидроэлектростанции – Усть-Хантайская и Курейская ГЭС.

Развитие генерирующих мощностей и формирование Норильско-Таймырского энергорайона обусловлено развитием горнорудных и металлургических предприятий Норильского ГМК.

Наиболее крупными потребителями электрической энергии на территории муниципального образования город Норильск являются:

- ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» - 51,1 %;
- дочерние и зависимые общества ПАО «ГМК «Норильский никель» - 14,5 %;
- прочие потребители – 12,2 %.

АО «Норильскгазпром» осуществляет разведку, добычу газа, газового конденсата, и реализацию на территории муниципального образования город Норильск. АО «Норильсктрансгаз» осуществляет транспортировку и хранение газа и газового конденсата АО «Норильскгазпром». Весь добываемый АО «Норильскгазпром» природный газ реализуется АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания» в качестве сырья для выработки тепло- и электроэнергии, промышленным предприятиям Норильского промышленного района и г. Дудинки.

Основные головные сооружения: газораспределительные станции - ГРС-1, ГРС-2, ГРС-3 находятся на балансе АО «Норильсктрансгаз».

Основное использования газа:

- технологические потребности производственных предприятий;
- основное топливо для паровых и водогрейных котлов, установленных на ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.

Транспортировка и хранение

Муниципальное образование город Норильск расположено в Красноярском крае к востоку от порта Дудинка. Круглогодичная связь с другими городами России осуществляется только воздушным транспортом. В период навигации действует речное сообщение. На территории муниципального образования получили развитие автотранспортное, железнодорожное, водное и воздушное сообщение. Однако, автотранспортная и железнодорожная сеть на рассматриваемой территории являются изолированными транспортными системами и не связаны с железнодорожной и автотранспортной сетью страны.

Воздушный транспорт

На территории муниципального образования город Норильск действует один аэропорт: аэропорт «Норильск» (Алыкель). А также действует посадочная площадка «Валёк», которая входит в состав ООО «Аэропорт «Норильск».

Аэропорт «Норильск» (Алыкель) расположен в западной части муниципального образования (удален от г. Норильск на расстоянии 44,18 км), имеющий класс А и взлетно-посадочную полосу с искусственным покрытием размером 3430×45 метров, обеспечивающий связь с Москвой, Санкт-Петербургом, Сочи, Новосибирском, Красноярском и т.д. ИВПП может использоваться для приема вертолетов и самолетов всех классов.

Аэропорт «Норильск» связан с г. Дудинка автомобильной дорогой общего пользования регионального значения «Подъезд к аэропорту Алыкель города Норильска». С городом Норильском аэропорт связан автомобильной дорогой общего пользования местного значения «Норильск – Алыкель». Для обеспечения связи между аэропортом и г. Норильском функционирует автобусное сообщение – связывает аэропорт «Норильск» (Алыкель) с районами Кайеркан и Центральный. Кроме автотранспортного сообщения аэропорт «Норильск» имеет технологическое железнодорожное сообщение с г. Дудинка и г. Норильск.

Посадочная площадка «Валёк» расположена на левом берегу р. Норильской, в 2-х км от автомобильной дороги общего пользования местного значения «Норильск – Талнах». Она отнесена к классу Е местных воздушных линий, обеспечивающий связь с г.п. Снежногорск и структурными подразделениями ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», обслуживает транспортные грузопассажирские перевозки, аварийно-спасательные, поисково-спасательные работы, санитарные рейсы. Имеет непосредственно вертодром, включающий в себя 8 асфальтобетонных площадок для стоянки вертолетов и посадочную площадку на озере Хантайское (по регламенту, вертолеты всех классов). Для обеспечения связи между аэропортом и г. Норильском курсирует автобусное сообщение – связывает аэропорт «Валёк» с Центральным районом г. Норильск.

Кроме вышеописанных объектов авиатранспорта, в г.п. Снежногорск расположена вертолетная площадка, с которой осуществляются рейсы в г. Норильск.

Железнодорожный транспорт

На территории муниципального образования городского округа «Город Норильск» Красноярского края отсутствует железнодорожная инфраструктура общего пользования. По территории городского округа «Город Норильск» проходит железнодорожная линия необщего пользования Дудинка – Кайеркан – Норильск – Талнах, находящаяся в собственности ПАО «ГМК «Норильский никель».

В настоящее время железная дорога работает на тепловозной тяге и осуществляет технологические перевозки и доставки различных грузов по линии Дудинка – Норильск – Талнах для районов округа.

В границах муниципального образования город Норильск имеется железнодорожное сообщение между районами г. Норильск.

Водный транспорт

В Норильском участке ГИМС зарегистрировано 1698 маломерных судов, которые базируются на берегах реки Норильская самостоятельно.

Грузы перевозятся транспортом ЗФ ПАО «ГМК «Норильский Никель» - судно «ГДОВ» и МП «Таймыр» - суда «Ярославец», «Костромич».

Пассажирские перевозки к базам отдыха на оз. Лама производятся судами ЗФ ПАО «ГМК «Норильский Никель» и ООО «Норильскникельремонт» - на теплоходах типа «Заря», «Луч», пассажироместимость 45-65 чел.

В г.п. Снежногорске водный транспорт осуществляет грузовые перевозки по Хантайскому водохранилищу и реке Хантайке, впадающей в Енисей. В г.п. Снежногорске имеется причал АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания» на берегу водохранилища и реки Хантайки.

Ближайший порт расположен в г. Дудинка на правом берегу реки Енисей в 25 км к западу от муниципального образования город Норильск. Навигация для морского

транспорта (Северный морской путь) продолжается до 280 дней, для речного (р. Енисей) – около 100 – 110 дней.

Автомобильный транспорт

На сегодняшний день автотранспортная сеть на территории муниципального образования город Норильск развита между районами города достаточно хорошо. По территории муниципального образования проходят автомобильные дороги общего пользования регионального значения и автомобильные дороги местного значения.

Автомобильная дорога общего пользования регионального значения «Подъезд к аэропорту Алыкель города Норильска» проходит в западной части муниципального образования. Протяженность участка в границах муниципального образования город Норильск составляет 30,6 км.

Остальные автомобильные дороги общего пользования отнесены к дорогам местного значения. Автотранспортные связи с объектами промышленности отнесены к ведомственным автомобильным дорогам.

Автотранспортная связь между г. Норильск и г.п. Снежногорск на сегодняшний день отсутствует.

Улично-дорожная сеть г. Норильск представлена улицами и дорогами преимущественно с капитальным типом дорожной одежды.

Общая протяженность улично-дорожной сети и автомобильных дорог общего пользования местного значения составляет 164,1 км.

Кроме автомобильных дорог общего пользования на территории муниципального образования проходит ряд автомобильных дорог, находящихся на балансе у ЗФ ПАО «ГМК Норильский никель». Автомобильные дороги общего пользования муниципального образования город Норильск отнесены к III категории дорог общего пользования, имеют усовершенствованное покрытие.

На сегодняшний день в стадии строительства находится Северная объездная автодорога.

Протяженность улично-дорожной сети г.п. Снежногорск составляет порядка 35 км. Ширина проезжей части улиц и дорог составляет 8 метров. Большая часть улиц и дорог в границах застройки имеет цементобетонное покрытие, остальные – щебёночное, гравийное или не имеют покрытия (грунтовые).

Автобусные маршруты связывают жилые районы муниципального образования между собой, с промплощадками, аэропортом, а также обеспечивают транспортную связь внутри жилых районов.

Основной объем пассажирских перевозок автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам осуществляет МУП «Норильский транспорт», на долю которого приходится порядка 90,2 % – 12 366,5 тыс. чел. от общего количества перевезенных пассажиров (13 716,5 тыс. чел.), с пассажирооборотом 96,5 % – 103 384,8 тыс. пасс. км, от общего объема пассажирооборота (107 165,3 тыс. пасс. км).

Совместно с муниципальным перевозчиком на территории города осуществляет пассажирские перевозки 1 индивидуальный предприниматель, на долю которого приходится порядка 9,8 % от общего объема пассажирских перевозок.

На территории г.п. Снежногорск маршруты общественного транспорта отсутствуют.

Розничная торговля и общественное питание

Розничная торговля является основной сферой потребительского рынка города Норильска.

Оборот розничной торговли по крупным и средним предприятиям в 2025 году сложился в размере 80,6 млрд руб., что выше уровня 2024 года на 12,7 % (71,5 млрд. руб).

Сеть объектов розничной торговли на территории представлена торгово-развлекательными центрами, торговыми центрами, торговыми комплексами, магазинами самообслуживания, магазинами с традиционной формой обслуживания через прилавок, торговыми павильонами.

На потребительском рынке по состоянию на 01.01.2025 функционировало 611 предприятий торговли с торговой площадью 139 389 м² (на 01.01.2024 – 624 предприятия с общей площадью 141 647 м²). На изменение числа предприятий потребительского рынка (–2,1 % или – 13 ед.) повлияло прекращение функционирования 13 ед. павильонов, 1 ед. киоска при одновременном увеличении магазинов (+1 ед.).

Структура торговой сети в разрезе районов города Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 144).

Таблица 144 - Структура торговой сети в разрезе районов города Норильск

№ п/п	Район	Всего	Торговые комплексы и центры	Магазины	Павильоны	АЗС
1	2	3	4	5	6	7
1	Центральный	438	14	389	28	7
2	Талнах	95	12	72	9	2
3	Кайеркан	68	4	24	38	2
4	г.п. Снежногорск	10	-	9	-	1
5	Итого:	611	30	494	75	12

Основное количество крупноформатных объектов продуктовой розницы принадлежит местным торговым операторам, занявшим прочные позиции на потребительском рынке. К ним относятся следующие торговые сети: «Подсолнух», «Жар.Птица», «Океан», «Материк», «Югае», «Солнечный», «Зеленая линия», «НольПять», «Мир», «777».

На территории работают крупные федеральные торговые сети - «Л'Этуаль», «Эльдорадо», «DNS», «585», «Sunlight», «Спортмастер», «Kari», «Gloria jeans», «O'hara» и др., а также офисы продаж операторов сотовой связи - «МТС», «Билайн», «Мегафон», «Tele 2».

Для жителей города представлена продукция таких торговых марок, как «Yves Rocher», «Savage», «O'stin», «Zenden», «Vitacci», «Tamaris», «Rieker», «Ralf Ringer» и др.

Кроме того, продолжается активное развитие торговли в формате онлайн («Wildberries», «Ozon» и др.). Во всех районах работают более 45 пунктов выдачи товаров.

По итогам 2024 года на территории открыто 22 объекта с торговой площадью 2 867,0 м², а закрыто 35 объектов с торговой площадью 5 125,0 м².

Общественное питание

Сеть общественного питания на 01.01.2025 представлена 287 предприятиями общественного питания на 17 323 посадочных места (на 01.01.2024 – 284 предприятия на 17 384 посадочных мест), из которых:

- 181 предприятие общедоступной сети на 6 090 посадочных мест;
- 53 предприятия в образовательных учреждениях на 7 599 посадочных мест;
- 53 предприятия рабочего питания на 3 634 посадочных места.

Структура сети общественного питания с разбивкой по районам муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 145)

Таблица 145 - Структура сети общественного питания с разбивкой по районам муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование показателя	Всего	р-н Центральный	р-н Талнах	р-н Кайеркан	г.п. Снежногорск
1	2	3	4	5	6	7
1	Объекты общественного питания, всего (количество), в том числе:	287	187	72	27	1
	посадочные места	17 323	10 658	4 585	2 020	60
2	Объекты общественного питания общедоступной сети	181	122	44	15	0
	посадочные места	6 090	4 630	1 213	247	0
3	Объекты общественного питания образовательных заведений	53	36	11	5	1
	посадочные места	7 599	4 645	2 090	804	60
4	Объекты общественного питания учреждений и промышленных предприятий	53	29	17	7	0
	посадочные места	3 634	1 383	1 282	969	0

Обеспеченность посадочными местами на 01.01.2025 составила 87,5 % или 35 посадочных мест на 1000 жителей.

По итогам 2025 года оборот общественного питания составил 12,4 млрд руб., что на 15,9 % выше уровня 2024 года – 10,7 млрд руб.

Платные услуги

По состоянию на 01.01.2025 на потребительском рынке Норильска бытовые услуги населению осуществляли 632 предприятия (555 - объекты бытового обслуживания и 77 - приемные пункты бытового обслуживания, принимающие заказы от населения на оказание услуг), в которых организовано 1 347 рабочих мест.

Динамика количества объектов и рабочих мест в сфере бытовых услуг муниципального образования город Норильск отражена в таблице ниже (Таблица 146).

Таблица 146 - Динамика количества объектов и рабочих мест в сфере бытовых услуг

№ п/п	Виды услуг	на 01.01.2024		на 01.01.2025		Отклонение (+/-), ед.	
		Объекты	Раб. места	Объекты	Раб. места	Объекты	Раб. места
1	2	3	4	5	6	7	8
	Число объектов бытового обслуживания населения - ВСЕГО, из них:	623	1 344	632	1 347	9	3
1	Ремонт, окраска и пошив обуви	17	20	17	20	-	-
2	Ремонт и пошив швейных, меховых и кожаных изделий, головных уборов и изделий текстильной галантереи, ремонту, пошиву и вязанию трикотажных изделий	65	89	65	89	-	-
3	Ремонт и техническое обслуживание бытовой радиоэлектронной аппаратуры, бытовых машин и приборов и изготовление металлоизделий	50	95	50	95	-	-
4	Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств, машин и оборудования	76	175	82	188	6	13
5	Изготовление и ремонт мебели	1	10	1	10	-	-
6	Химическая чистка и крашение	2	5	2	5	-	-
7	Услуги прачечных	2	9	2	9	-	-
8	Ремонт и строительство жилья и других построек	3	3	3	3	-	-
9	Услуги бань, душевых, саун и соляриев	33	68	32	67	-1	-1
10	Парикмахерские и косметические услуги	180	550	182	549	2	-1
11	Услуги фотоателье, фото- и кинолабораторий	22	22	22	22	-	-
12	Ритуальные услуги	1	41	1	26	-	-15
13	Прочие услуги бытового характера	93	161	96	169	3	8

№ п/п	Виды услуг	на 01.01.2024		на 01.01.2025		Отклонение (+/-), ед.	
		Объекты	Раб. места	Объекты	Раб. места	Объекты	Раб. места
1	2	3	4	5	6	7	8
14	Число приемных пунктов бытового обслуживания, принимающих заказы от населения на оказание услуг, в том числе:	78	96	77	95	-1	-1
14.1	- по ремонту, окраске и пошиву обуви	0	0	0	0	-	-
14.2	- по ремонту и пошиву швейных, меховых и кожаных изделий, головных уборов и изделий текстильной галантереи, ремонту, пошиву и вязанию трикотажных изделий	0	0	0	0	-	-
14.3	- по ремонту и техническому обслуживанию бытовой радиоэлектронной аппаратуры, бытовых машин и приборов и изготовлению металлоизделий	2	2	2	2	-	-
14.4	- по изготовлению и ремонту мебели	12	15	12	15	-	-
14.5	- химической чистке и крашению	3	3	2	2	-1	-1
14.6	- по ремонту и строительству жилья и других построек	53	67	53	67	-	-
14.7	- прочих услуг бытового характера	8	9	8	9	-	-

Объем платных услуг, оказанных населению за 2025 год, составил 40,0 млрд руб., что на 12,4 % выше уровня 2024 года (35,6 млрд руб.).

Малое и среднее предпринимательство

Основным направлением развития малого и среднего предпринимательства является формирование комфортных условий для ведения бизнеса и улучшение инвестиционного климата на территории муниципального образования город Норильск.

По состоянию на 01.01.2025 на территории зарегистрировано 1 467 организаций малого и среднего предпринимательства, включая микропредприятия (на 01.01.2024 – 1 460) и 4 911 индивидуальных предпринимателей (на 01.01.2024 – 4 989).

На территории Норильска субъекты малого и среднего предпринимательства функционируют в таких сферах предоставления услуг, как общественное питание, розничная торговля, транспортные, бытовые услуги и пр.

Отраслевая структура предпринимательского сектора в последние годы практически неизменна, причем непроизводственная сфера деятельности (прежде всего торговля и общественное питание) остается более весомой:

- 28,2 % от общего объема – торговля и общественное питание;
- 24,3 % - бытовые услуги;
- 22,2 % - транспортные услуги;
- 9,2 % - производство;
- 16,1 % - прочие услуги;

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», от 21.07.2020 № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года», на территории муниципального образования город Норильск разработан и утвержден национальный проект по направлению «Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы».

В рамках национального проекта для улучшения условий ведения предпринимательской деятельности ведется работа по организации перечня муниципального имущества, предназначенного для предоставления в аренду, безвозмездное пользование субъектам МСП и самозанятым гражданам.

На территории Красноярского края мероприятия, направленные на создание условий для легкого старта и комфортного ведения бизнеса, реализуются субъектом через

автономную некоммерческую организацию «Красноярский краевой центр развития бизнеса и микрокредитная компания» (далее – Центр) следующими способами:

- путем предоставления гражданам, желающим вести бизнес, начинающим и действующим предпринимателям комплекса услуг, направленных на вовлечение в предпринимательскую деятельность, а также информационно-консультационных и образовательных услуг в офлайн и онлайн-форматах на единой площадке региональной инфраструктуры поддержки бизнеса;

- путем оказания комплексных услуг и предоставления финансовой поддержки в виде грантов субъектам МСП, включенным в реестр социальных предпринимателей.

Участие муниципального образования город Норильск предполагает информирование субъектов МСП о возможности и способах получения данных продуктов, в том числе при проведении совместных с АНО «Агентство развития Норильска» обучающих мероприятий.

Субъекты малого и среднего предпринимательства на территории муниципального образования город Норильск самостоятельно обращаются в Центр за данными видами поддержки.

Также, в сентябре 2023 года на территории было открыто представительство Центра «Мой бизнес» (ул. Кирова, д. 21, 5 этаж), где в режиме одного окна субъекты МСП могут воспользоваться различными услугами (образовательными, информационно-консультационными – по бизнес-планированию, маркетинговому сопровождению, включая консультации по мерам оказываемой финансовой поддержки в виде микрозаймов и поручительств).

Финансовый результат и инвестиции в основной капитал

В условиях современной экономики огромное значение придается инвестициям. Привлечение инвестиций в город делает развитие экономики более динамичным, что способствует росту социально-экономических показателей как города, так и страны в целом.

Инвестиционная политика муниципального образования город Норильск направлена на привлечение ресурсов в развитие социальной сферы, жилищного строительства, инженерной и дорожной инфраструктуры, обеспечение условий для дальнейшего развития территорий, застроенных ветхим и аварийным жилищным фондом.

Перспективы инвестиционного развития города определяются в большей части производственной стратегией развития градообразующего предприятия, развитием частного бизнеса, а также реализацией мероприятий Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.12.2021 № 3528-р.

В условиях санкционных экономических и финансовых ограничений растет значимость реализуемых на территории инвестиционных проектов. Создание условий для стабильной работы бизнеса и появление новых рабочих мест, повышение качества предоставления услуг населению через объекты инфраструктуры, улучшение качественной структуры жилья и условий проживания граждан – все это будет способствовать дальнейшему росту экономики и притоку инвестиций.

На территории города Норильска объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования по полному кругу хозяйствующих субъектов в 2025 году, по предварительной оценке, составит 214,1 млрд руб., что на 13,7% выше чем в 2024 году (188,4 млрд руб.) в связи с увеличением объема инвестиций на реализацию проекта по освоению Черногорского месторождения.

Структура инвестиционных вложений в основной капитал по видам экономической деятельности в муниципальном образовании город Норильск отражена на рисунке ниже (Рисунок 54)

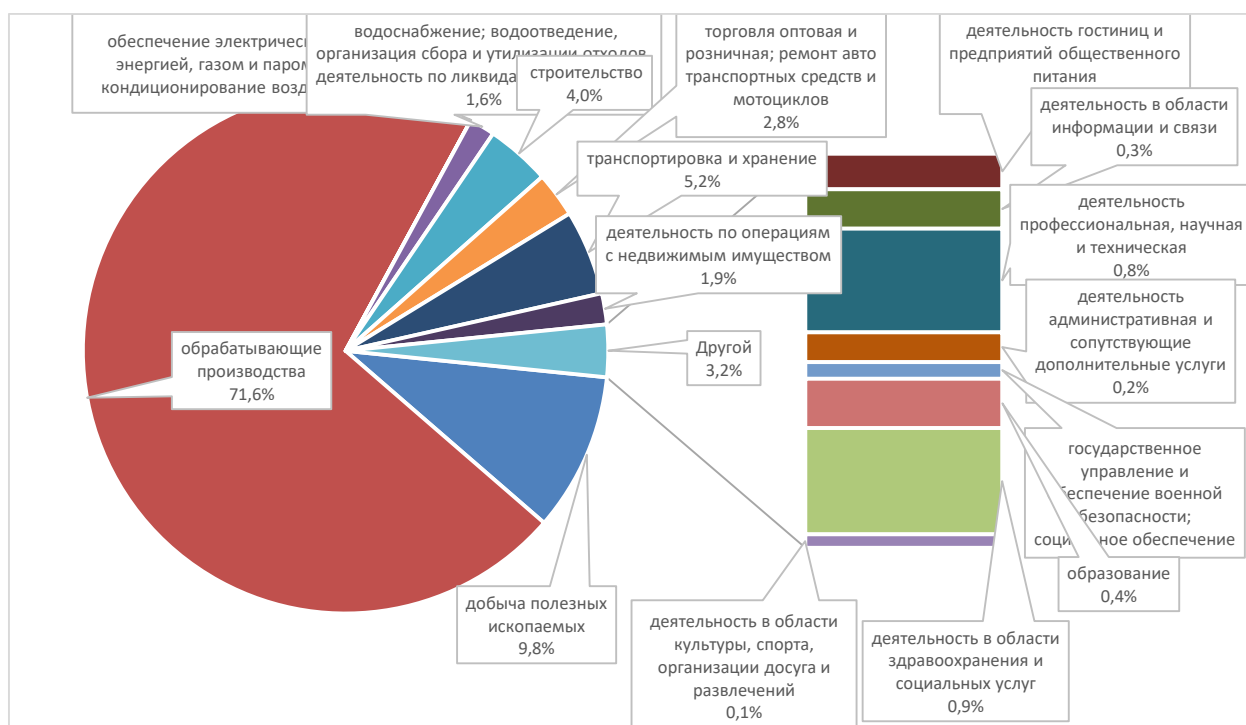


Рисунок 54 - Структура инвестиционных вложений в основной капитал по видам экономической деятельности в муниципальном образовании город Норильск

В общем объеме инвестиций преимуществом является доля – это капитальные вложения ПАО «ГМК «Норильский никель» в рамках реализации его производственной стратегии.

1. Инвестиционные проекты по разработке рудников, реализуемые РОКС ПАО «ГМК «Норникель». Направлены на поддержание и увеличение добычи руды – это модернизация 5 рудников и реализация проекта «Южный кластер», в который входят Норильская обогатительная фабрика, карьер, шахта рудника «Заполярный», а также хвостохранилища.

2. Проекты в сфере обрабатывающих производств. Ведется модернизация Талнахской обогатительной фабрики (далее - ТОФ), перерабатывающей богатые, медистые и вкрапленные руды Октябрьского и Талнахского месторождений. Проект включает в себя три этапа, из которых уже реализовано два.

По объектам рудоподготовки и рудоподачи на 90 % завершен монтаж металлокаркаса, начат монтаж опорных элементов технологического оборудования. Выполнялись работы по монтажу железобетонных и металлических конструкций. Завершены фундаменты под технологическое оборудование. На объектах энергоснабжения и оборотного водоснабжения завершены нулевые циклы.

Ожидаемый срок полной реализации проекта – 2028 год, планируется, что результатом реализации третьего этапа станет увеличение мощности ТОФ до 18 млн тонн в год.

Также в части промышленного производства на территории ведется реализация масштабных проектов компании «Русская платина». Так, дочернее общество группы компаний «Русская платина» - ООО «Черногорская ГРК» реализует проект строительства первой очереди горно-обогатительного комплекса на базе Черногорского месторождения медно-никелевых руд мощностью переработки 7 миллионов тонн руды в год. Осуществляются работы по строительству карьера, обогатительной фабрики, ТЭЦ, иной необходимой инфраструктуры.

В 2024 году проведена корректировка и получено положительное заключение на проектную документацию с учетом замены основного технологического оборудования на оборудование из дружественных стран. Завершена поставка основного

технологического оборудования ТЭЦ, продолжается поставка оборудования обогатительного комплекса. Начало производственной деятельности запланировано с 2026 года.

В 2025 году завершена реконструкция двух энергоблоков на ТЭЦ-2 в Талнахе, одном из ключевых энергетических объектов компании в Заполярье. Модернизация позволила значительно увеличить выработку тепла и электроэнергии на станции, построенной еще в 1960-х годах, повысить ее эффективность и сократить воздействие на окружающую среду. Инвестиции компании в проект составили около 20 млрд руб.

3.Экологические проекты. Вслед за закрытием старейшего металлургического производства - Никелевого завода, на территории продолжается реализация масштабного экологического проекта - «Серная программа 2.0», направленного на радикальное сокращение выбросов диоксида серы в Норильском промышленном районе и повышение качества жизни в Норильске». Первая линия оборудования в рамках программы запущена в конце 2023 года, в течение 2024 года «Норникель» поэтапно, с последовательным запуском основного оборудования по утилизации газов выводил программу на проектную мощность и успешно запустил вторую технологическую линию⁵.

Объем инвестиций «Норникеля» в Серную программу уже составил более 200 млрд рублей.⁶

4.Комплексный план. Значительные инвестиционные вложения в инфраструктуру города до 2035 года (120 млрд руб., в том числе 81 млрд руб. за счет внебюджетных средств) привлечены в рамках заключенного 20.02.2021 4-х стороннего Соглашения на реализацию мероприятий Комплексного плана.

Кроме того, в рамках разработанного Долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития агломерации Норильск-Дудинка Красноярского края на период до 2035 года (утверждён распоряжением Правительства РФ № 3014-р от 27.10.2025), на основе разработанного мастер-плана, предусмотрено привлечение бюджетных средств и внебюджетных инвестиций на реализацию его мероприятий через государственные, региональные и муниципальные программы.

5.Инвестиции в проекты Арктической зоны.

Арктические резиденты. Федеральным законом от 13.07.2020 № 193-ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации» на территории Арктической зоны введен преференциальный режим ведения бизнеса для хозяйствующих субъектов, имеющих статус резидента Арктической зоны Российской Федерации (далее - резиденты АЗРФ).

Комплекс мер поддержки предлагает возможность инвесторам (резидентам АЗРФ) пользоваться налоговыми и административными преференциями. В частности, резиденты могут рассчитывать на снижение налогов и страховых взносов, субсидирование процентной ставки по кредитам, беспошлинный ввоз оборудования и вывоз продукции на экспорт, упрощение процедуры получения земельных участков, сокращение сроков выдачи разрешительной документации.

По состоянию на 01.01.2025 в городе Норильске статус резидентов АЗРФ получили 26 субъектов малого и среднего предпринимательства в сферах: туризм, производство стройматериалов, утилизация твердых коммунальных отходов, торговля и др.

Арктический гектар. Законом Красноярского края определена территория, площадью 66 га, расположенная на расстоянии около 1,2 км северо-западнее от границы микрорайона Оганер городского округа Норильск, около 0,08 км западнее улицы Вальковская и 0,08 км юго-восточнее Вальковского шоссе, в границах которой земельные участки могут быть предоставлены гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01.05.2016 № 119-ФЗ «Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных в Арктической зоне Российской Федерации и на других территориях Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, и о внесении

изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - программа «Арктический гектар»).

Условия государственной программы «Арктический гектар» позволяют использовать земельные участки для строительства индивидуального жилого дома, организации приусадебного хозяйства или для предпринимательской деятельности, включая оказание услуг.

По состоянию на 01.01.2025 заключено 74 договора безвозмездного пользования в рамках программы «Арктический гектар» общей площадью 50,3 га, сведения о заключенных договорах внесены в Единый государственный реестр недвижимости.

Арктический туризм. В целях развития туристического потенциала территории, в рамках подписанного на Красноярском экономическом форуме соглашения (между Правительством Красноярского края, ПАО «ГМК «Норильский никель» и «Васта Дискавери»), реализуется проект «Затундра», центром которого станет туристическая деревня «Бухта Канчуль», расположенная на территории, относящейся к Таймырскому Долгано-Ненецкому муниципальному району. В настоящее время реализована и введена в эксплуатацию первая фаза парк-отеля «Нералах», состоящая из нескольких домов (вместимость до 4-х человек), летнего ресторана, туристической и необходимой инженерной инфраструктуры, территория включает водные и пешие туристические маршруты. Кроме того, в районе озер Лама и Мелкое планируется построить несколько кемпингов на 600 номеров. Эти объекты будут связаны водным транспортом. Туристическую инфраструктуру создадут за пределами государственного природного заповедника «Путоранский», комплекс станет удобной отправной точкой для его посещения. При этом планируется строительство автомобильной дороги от р-на Талнах до оз. Мелкое, для обеспечения транспортной доступности.

6. Создание условий для привлечения инвестиций.

В целях создания благоприятного инвестиционного климата на территории города Норильска ведется работа по разработке необходимой нормативной базы в инвестиционной сфере. Так, в 2023-2024 гг. утвержден ряд документов, предусмотренных федеральным законодательством:

1.Порядок разработки, внесения и рассмотрения инвестиционных проектов и принятия решения об их реализации, утвержденный постановлением Администрации города Норильска от 23.05.2023 № 194.

2.Порядок заключения инвестиционного договора на территории муниципального образования город Норильск, утвержденный постановлением Администрации города Норильска от 29.05.2023 № 216.

3.Порядок реализации Администрацией города Норильска функций уполномоченного органа, утвержденный постановлением Администрации города Норильска от 23.07.2024 № 346.

4.Порядок реализации функций публичного партнера, утвержденный постановлением Администрации города Норильска от 17.07.2024 № 3 3 5.

5.Положение об условиях и порядке заключения соглашений о защите и поощрении капитальных вложений со стороны муниципального образования город Норильск, утвержденное постановлением Администрации города Норильска от 19.12.2024 №605.

В рамках внедрения инвестиционного стандарта разработан в новом формате инвестиционный профиль, согласно методическим рекомендациям по организации системной работы по сопровождению инвестиционных проектов муниципальными образованиями с учетом внедрения в субъектах Российской Федерации системы поддержки новых инвестиционных проектов («Региональный инвестиционный стандарт»), утвержденным приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 26.09.2023 № 672 (далее - методические рекомендации). На принципах открытости и доступности инвестиционный профиль города Норильска размещен на официальном сайте Администрации города Норильска.

Также согласно методическим рекомендациям заключено соглашение между Автономной некоммерческой организацией «Корпорация развития Енисейской Сибири» и Администрацией города Норильска о сотрудничестве в рамках организации системной работы по сопровождению инвестиционных проектов муниципальными образованиями с учетом внедрения в Красноярском крае системы поддержки новых инвестиционных проектов («Региональный инвестиционный стандарт») от 28.02.2024 № Д10-03.

Прогноз развития экономической деятельности предприятий разработан исходя из специфики сложившейся структуры экономики муниципального образования город Норильск и видов экономической деятельности, прогнозных темпов роста отгруженной продукции, прогнозных индексов цен, с использованием данных, представленных крупными, средними и малыми предприятиями города. В прогнозе учтены итоги развития экономики муниципального образования город Норильск, прогнозируемые тенденции развития экономической ситуации на федеральном и региональном уровне.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск перспективы территории связаны с освоением новых месторождений природных ресурсов, сохранением имеющегося производства цветных металлов и развитием производственного потенциала территории.

Развитие металлургического комплекса будет осуществляться за счет модернизации действующих предприятий цветной металлургии, появления новых инвестиционных проектов в горно-металлургической сфере, роста производительности труда, создания новых предельных производственных мощностей.

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года, развитие промышленности в первую очередь связано с деятельностью градообразующего предприятия Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель».

Стратегия производственно-технического развития Компании предусматривает:

1. В условиях санкционного давления сохранить место на мировом рынке и обеспечивать стабильные поставки.

2. Модернизацию и реконфигурацию металлургического производства.

3. Расширение и сохранение рудной базы.

4. Компания планомерно формирует новые «точки роста»:

– геологоразведочные работы проводятся на объектах: глубокие горизонты и фланги Октябрьского и Талнахского месторождений, северный фланг месторождения «Норильск-1», северные фланги рудника Таймырский, восточный фланг рудника «Скалистый», поле шахты «Маяк»;

– значимым проектом развития Норильского металлургического центра может стать также разработка Масловского месторождения, ресурсная база которого оценивается в размере 215 млн тонн руды, потенциальный срок выработки рудника - более 30 лет;

– еще одним «якорным» проектом Компании является развитие «Южного кластера», потенциально одного из ТОП-5 производителей металлов платиновой группы в мире. Инвестиционные планы Компании по разработке «Южного кластера» положены в основу комплексного межрегионального проекта «Енисейская Сибирь», целью создания которого является стимулирование взаимодействия крупных предприятий для повышения экономической активности регионов Сибири.

5. Развитие в направлении «зелёного» производства.

6. Еще одной точкой роста для города и региона является соглашение между ПАО «ГМК «Норильский никель» и ООО «Русская платина» о создании совместного предприятия по разработке месторождения платиноидов, никеля и меди.

Проект позволит создать новое высокопроизводительное и экологически чистое производство с высокой добавленной стоимостью продукции, приведет к увеличению налогового потенциала города и региона, а также к созданию новых рабочих мест.

7.Значительный потенциал для города Норильска и Западного Таймыра формирует крупнейший проект по добыче углеводородов - «Восток Ойл».

Его реализует ПАО «НК «Роснефть». Ресурсная база проекта - свыше 6 млрд тонн премиальной нефти. Проект «Восток Ойл» включает в себя месторождения Ванкорского кластера, Пайяхской и Восточно-Таймырской группы, Западно- Иркийский участок. Начато строительство нефтеналивного терминала порт «Бухта Север». К 2030 году объем нефтеперевалки увеличится до 100 млн тонн в год. (Для сопоставления: по итогам 2022 года добыча нефти в России составила 535 млн тонн, экспорт - 242 млн тонн).

8.Ещё одной отраслью на Таймыре, становление которой происходит в настоящее время, является угледобыча.

Масштабный проект по разработке уникального по объёмам и качеству угля Сырадасайского месторождения на Западном Таймыре ведёт компания «Северная звезда» (входит в группу компаний ПАО «ГМК «Норильский никель»). «Северная звезда» стала также членом международной инвестиционной корпорации AEON, стратегическим партнером которой является Сбербанк.

С опорой на названные и перспективные проекты город Норильск будет наращивать экономическую мощь и содействовать созданию на территории новых производственных мощностей на благо его жителей.

Ключевые показатели задачи к 2035 году:

- темп роста объема отгруженных товаров собственного производства по полному кругу организаций к базовому году;
- темп роста объема отгруженных товаров промышленного производства по полному кругу организаций к базовому году.

Кроме того, в течение прогнозного срока планируется разместить следующие объекты производства:

- строительство горно-обогатительного комбината (ГОКа) на территории Черногорского месторождения, производственной мощностью 6 млн. тонн руды в год;
- строительство рудника, обогатительной фабрики на территории Масловского месторождения;
- строительство объекта по производству и реализации хлебобулочных (840 тонн в год) и кондитерских (540 тонн в год) изделий в районе Талнах г. Норильска;
- строительство рыбоперерабатывающего комбината мощностью 600 тонн рыбной продукции и 45 тысяч условных банок в месяц на производственных площадях ООО «МПК «Норильский» в Центральном районе г. Норильска.

Большое значение для развития промышленного сектора на территории муниципального образования город Норильск отводится мероприятиям Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск на период до 2035 года, разработанного в рамках 4-х стороннего соглашения от 20.02.2021 о взаимодействии и сотрудничестве между Министерством РФ по развитию Дальнего Востока и Арктики, Красноярским краем, муниципальным образованием город Норильск и ПАО «ГМК «Норильский Никель».

ПАО «ГМК «Норильский никель» разработал и реализует Стратегию устойчивого развития до 2030 года. Она включает долгосрочные цели по объемам добычи и производства, модернизации и расширения перерабатывающих мощностей и топливно-энергетического комплекса, сокращению вредного воздействия на окружающую среду и повышению промышленной безопасности.

Стратегическая цель ПАО «ГМК «Норильский никель» — лидирующие позиции в области глобального перехода к зеленой экономике и устойчивого развития. Это означает не только полное соответствие всем национальным техническим и законодательным требованиям, но и удовлетворение самым высоким мировым стандартам в области экологии, промышленной безопасности и изменения климата.

ПАО «ГМК «Норильский никель» реализует Стратегию экологического роста. Она включает не только долгосрочные цели по объемам производства металлов и капитальным вложениям, но и содержит конкретные планы по сокращению вредного воздействия на окружающую среду в регионах присутствия компании.

Компания объявила о запуске нового инвестиционного цикла, нацеленного на комплексное развитие горнорудной базы и расширение перерабатывающих мощностей, в результате чего ожидается, что производство металлов вырастет на 30-40 % к 2030 году (в Ni-эквиваленте, относительно 2017 года). Будучи производителем продукции с самым низким карбоновым следом в мировой отрасли, ПАО «ГМК «Норильский никель» намеревается увеличивать поставку на рынок металлов, необходимых для перехода к низкоуглеродной экономике.

Общий объем инвестиций до 2030 года запланирован на уровне около 35 млрд долл. США, включая 6 млрд долл. США на экологические проекты и 8 млрд долл. США — на модернизацию энергетической инфраструктуры.

Основными стратегическими приоритетами развития ПАО «ГМК «Норильский никель» являются:

- Очистка территории от накопленных отходов за предыдущие периоды и восстановление окружающей среды после экологических происшествий в Норильске;
- Значительное сокращение выбросов SO₂ на двух крупнейших производственных площадках;
- Снижение негативных воздействий на биоразнообразие;
- Дальнейшее развитие системы управления физическими рисками в регионах присутствия;
- Поддержка экологических инициатив на территориях присутствия;
- Достижение нулевого уровня смертности на производстве;
- Снижение воздействия производственной деятельности на коренное население в регионах присутствия;
- Реконструкция жилищной и социальной инфраструктуры Норильска;
- Внедрение новой культуры устойчивого развития в Компании;
- Соответствие основным международным инициативам в области устойчивого развития.

Стратегия основывается на долгосрочном видении менеджмента касательно перспектив развития глобальных рынков сырья с учетом движения мировой экономики в сторону безуглеродного будущего. Компания обладает уникальной ресурсной базой, на основе которой реализует амбициозную программу роста производства и повышения производственной эффективности, вместе с беспрецедентной экологической программой. Стратегия экологичного роста включает в себя не только долгосрочные цели по объемам добычи руды и капитальным вложениям, но и содержит конкретные планы по сокращению вредного воздействия на окружающую среду в регионах присутствия Компании.

Процесс ускоренной модернизации плавильных мощностей включает следующие мероприятия:

- закрытие старого Никелевого завода в Норильске, что должно существенно повысить эффективность металлургического передела, радикально улучшить экологическую обстановку в городе, снизив выбросы в атмосферу диоксида серы;
- увеличение инвестиций в шахту «Скалистая», как высокорентабельный горный проект;
- модернизация ТОФ (ТОФ-3) – рост переработки руды с 10 до 18 млн т в год
- строительство новой НОФ;
- модернизация Надеждинского металлургического завода (3-й плавильный агрегат), чтобы компенсировать выбытие закрывающихся мощностей и сохранить стабильные объемы производства;

- техническое обслуживание печей взвешенной плавки НМЗ;
- строительство комплекса непрерывного конвертирования на Медном заводе;
- новое современное медерафинировочное производство на Кольской ГМК;
- постепенное увеличение мощности цеха электролиза меди в Норильске;
- завершение модернизации ЦЭН-2 (проект завершен в 2020 г.);
- модернизация энергетической инфраструктуры, в том числе:
 - Замена энергоблоков на ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3;
 - Замена линий электропередач 110 кВ и 220 кВ (более 1 тыс. км);
 - Модернизация сетей теплоснабжения, водоснабжения;
 - Завершена модернизация всех семи гидротурбин на Усть-Хантайской ГЭС.
 - Снижение выбросов CO₂ на 300+ тыс. тонн / год;

Указанные масштабные преобразования, вкпе с привлекательной корзиной производимых металлов, делают «Норильский никель» лидером мировой горно-металлургической отрасли.

Несмотря на сложную макроэкономическую конъюнктуру и кризисное состояние мировых товарных рынков, утвержденный бюджет 2025 года демонстрирует высокую социальную ответственность ГМК и предусматривает:

- индексацию заработной платы работникам производственных подразделений в полном соответствии с коллективным договором;
- сохранение действующих социальных и благотворительных инициатив;
- продолжение реализации совместных с федеральными и краевыми органами власти программ переселения и развитие городской инфраструктуры города Норильска.

Советом директоров компании утверждены Обновленная Стратегия в области экологии и климатических изменений, а также основные направления достижения углеродной нейтральности.

Экологическая стратегия была актуализирована в связи с изменившейся геополитической обстановкой и с учетом накопленного компанией опыта, более жестких требований российского природоохранного законодательства, а также международных стандартов, востребованных покупателями продукции.

Теперь стратегия разделена на обязательную и добровольную части. Обязательная часть нацелена на соблюдение требований законодательства и включает в себя целевые показатели по 7 основным направлениям: количество чрезвычайных ситуаций, воздух, вода, хвостохранилища и отходы, почва, биоразнообразие, требования бирж.

Для достижения поставленных целей разработаны программы, включающие более 150 конкретных мероприятий, с предполагаемыми затратами на период 2023-2031 гг., которые оцениваются на сумму более 500 млрд руб.

Основные мероприятия включают снижение выбросов диоксида серы в Норильске и Мончегорске, рециркуляцию и повторное использование воды; введение в эксплуатацию и реконструкцию очистных сооружений на выпусках в водные объекты; проведение рекультивации земель, санитарной очистки, лесовосстановления; мониторинг компонентов окружающей среды и внедрение системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух; проведение оценки воздействия на биоразнообразие на всех территориях, подверженных влиянию деятельности компании.

Крупнейшим проектом обязательной части стратегии остается Серная программа в Норильске, нацеленная на кардинальное снижение выбросов диоксида серы в атмосферу.

Добровольная часть стратегии включает опциональные направления, такие как отходы в части повышения доли утилизации, почва, некоторые международные инициативы и стандарты, а также изменение климата. В добровольной части стратегии 187 мероприятий. Цели по ряду направлений планируется уточнить в 2024-2025 гг.

Инвестиционная программа ПАО «ГМК «Норильский никель» на 2025 год предусматривала финансирование ключевых проектов, таких как «Серная программа 2.0»,

горные проекты, проекты поддержания инфраструктуры топливно-энергетического комплекса Норильского промышленного района и замены оборудования и капитализируемых ремонтов, а также социальные проекты.

Для ответа на новые сложности, связанные главным образом с добровольным отказом от сотрудничества с компанией иностранных партнеров, был разработан и находится в стадии реализации комплекс мероприятий, направленных на поддержание операционной деятельности и достижение намеченных производственных и инвестиционных планов. Основные инициативы включают корректировку сбытовой стратегии, импортозамещение поставщиков оборудования и технологий, выстраивание новых логистических цепочек и выход на другие рынки и инструменты финансирования.

На 2025 год компания «Норильский никель» утвердила амбициозную инвестиционную программу стоимостью 215 миллиардов рублей, которая направлена на поддержку производственных цепочек и выполнение экологических обязательств. В условиях падения цен на цветные и драгоценные металлы, такая стратегия может показаться рискованной, однако она свидетельствует о долгосрочном видении руководства компании. Инвестиции будут направлены не только на модернизацию существующих мощностей, но и на создание новой инфраструктуры, что позволит ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» оставаться конкурентоспособным на глобальном рынке. Ключевые направления программы включают улучшение технологических процессов, что может привести к снижению издержек и увеличению эффективности производства.

Долгосрочные прогнозы показывают, что ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» ожидает роста цен на металлы в 2026-2027 годах, что может оправдать текущие капитальные вложения. Наращивая инвестиции в условиях нестабильности, компания рассчитывает заложить основу для стабильного финансового роста в будущем. Капитальные вложения помогут не только улучшить финансовые показатели, но и значительно повысить уровень экологической ответственности, что является важным аспектом в контексте глобального внимания к корпоративной устойчивости. Эта инвестиционная программа может стать весомым шагом в сторону инновационного подхода Норникеля и укрепления его позиций в отрасли.

При формировании показателей прогноза развития промышленности муниципального образования город Норильск на перспективу до 2045 года учтены показатели, утвержденные Долгосрочным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, Генеральным планом муниципального образования город Норильск, Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики), Прогноза социально-экономического развития муниципального образования город Норильск на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов.

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики), темп роста объема отгруженных товаров собственного производства по полному кругу организаций к базовому 2021 году составит в 2035 году 143,1 % или в суммовом выражении – 1 445,8 млн. рублей. С 2036 года перспективные показатели определены с сохранением ежегодной динамики темпов роста объемов отгруженных товаров по отраслям деятельности.

Прогноз развития промышленного сектора муниципального образования город Норильск на период до 2045 года представлен в таблице ниже (Таблица 147).

Таблица 147 - Прогноз развития промышленного сектора муниципального образования город Норильск на период до 2045 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	ПРОМЫШЛЕННОСТЬ									
	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (без субъектов малого предпринимательства) средняя численность работников которых превышает 15 человек, по фактическим видам экономической деятельности	млрд руб.	1 214,5	1 274,2	1 303,8	1 320,3	1 337,3	1 445,5	1 712,2	2 033,7
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по промышленным видам деятельности	%	101,2	104,9	102,3	101,3	101,3	102,4	103,5	103,5
	Добыча полезных ископаемых									
1.1.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Добыча полезных ископаемых"	млрд руб.	75,9	129,0	157,9	167,5	177,5	235,9	311,2	410,6
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Добыча полезных ископаемых"	%	106,8	170,0	122,4	106,1	106,0	105,8	105,7	105,7
	Обрабатывающие производства									
1.2.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обрабатывающие производства"	млрд руб.	958,3	961,6	962,0	964,2	966,3	991,3	1 154,8	1 345,2
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обрабатывающие производства"	%	100,2	100,3	100,0	100,2	100,2	101,7	103,1	103,1
	Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха									
1.3.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"	млрд руб.	44,4	46,2	48,1	49,0	49,9	54,1	57,9	61,9
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"	%	107,0	104,1	104,1	101,9	101,9	101,4	101,4	101,4
	Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений									
1.4.	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Водоснабжение; водоотведение, организация	млрд руб.	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений"									
	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений"	%	105,6	105,3	100,0	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9
	ПРОЧИЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВА									
	Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами организаций - РАЗДЕЛ F: Строительство, РАЗДЕЛ G: Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов, РАЗДЕЛ H: Транспортировка и хранение, РАЗДЕЛ I: Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания, РАЗДЕЛ L: Деятельность по операциям с недвижимым имуществом, РАЗДЕЛ M: Деятельность профессиональная, научная и техническая, РАЗДЕЛ N: Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги, РАЗДЕЛ O: Деятельность органов государственного управления по обеспечению военной безопасности, обязательному социальному обеспечению, РАЗДЕЛ P: Образование, РАЗДЕЛ Q: Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг,	млрд руб.	134,0	135,4	133,8	137,6	141,5	162,1	186,1	213,6
1.5.	Темп роста объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по виду деятельности РАЗДЕЛ F: Строительство, РАЗДЕЛ G: Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов, РАЗДЕЛ H: Транспортировка и хранение, РАЗДЕЛ I: Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания, РАЗДЕЛ L: Деятельность по операциям с недвижимым имуществом, РАЗДЕЛ M: Деятельность профессиональная, научная и техническая, РАЗДЕЛ N: Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги, РАЗДЕЛ O: Деятельность органов государственного управления по обеспечению военной безопасности, обязательному социальному обеспечению, РАЗДЕЛ P: Образование, РАЗДЕЛ Q: Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг,	%	103,2	101,0	98,8	102,8	102,8	102,7	102,8	102,8
	РОЗНИЧНАЯ ТОРГОВЛЯ									
2.	Оборот розничной торговли	млрд руб.	88,3	95,1	102,2	106,2	110,4	134,2	163,3	198,7

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Темп роста оборота розничной торговли	%	109,6	107,7	107,5	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
	ОБЩЕСТВЕННОЕ ПИТАНИЕ									
3.	Оборот общественного питания	млрд руб.	13,5	14,6	15,7	16,3	17,0	20,6	25,1	30,5
	Темп роста оборота общественного питания	%	108,9	108,1	107,5	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
	ПЛАТНЫЕ УСЛУГИ									
4.	объем платных услуг населению	млрд руб.	44,3	47,0	50,1	52,4	54,7	69,1	87,5	110,8
	Темп роста оборота платных услуг	%	110,8	106,1	106,6	104,5	104,6	104,8	104,8	104,8
5.	Инфляция (ИПЦ) среднегодовая	%	105,6	104,1	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
6.	Объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования по полному кругу хозяйствующих субъектов	млрд руб.	135,682	103,128	95,642	209,335	323,027	408,454	496,970	604,669
	Темп роста оборота инвестиций	%	63,4	76,0	92,7	218,9	154,3	104,4	104,0	104,0
7.	Объем инвестиций в основной капитал (за исключением бюджетных средств) в расчете на 1 жителя	тыс. руб.	726,96	1 002,38	534,58	1 151,75	1 754,63	2 211,64	2 682,46	3 259,67

Основными факторами, обуславливающими прогнозируемую динамику объемов инвестиций в основной капитал, являются запланированные к реализации проекты градообразующего предприятия – ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель», в особенности, направленные на реализацию «Серной программы 2.0», а также проекты ООО «Русская платина».

Рост показателя в основном обусловлен реализацией крупных капиталоемких инвестиционных проектов, ранее находящихся на начальном этапе реализации.

Большая часть капитальных вложений – инвестиции градообразующего предприятия ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» в рамках реализации его производственной стратегии, а именно:

1. Инвестиционные проекты по разработке рудников, направленные на поддержание и увеличение добычи руды – это модернизация 5 рудников, и реализация проекта «Южный кластер», в который входят Норильская обогатительная фабрика, карьер, шахта рудника «Заполярный», а также хвостохранилища.

2. Перерабатывающий проект – модернизация Талнахской обогатительной фабрики, перерабатывающей богатые, медистые и вкрапленные руды Октябрьского и Талнахского месторождений. Проект включает в себя три этапа, из которых на сегодняшний день уже реализовано два. Планируется, что результатом реализации третьего этапа станет увеличение мощности фабрики до 18 млн тонн в год к 2024 году.

3. Экологические проекты. Вслед за закрытием старейшего металлургического производства на территории – Никелевого завода, на территории продолжается реализация масштабного экологического проекта – «Серная программа 2.0». Проект реализуется поэтапно на двух основных металлургических заводах – Надеждинском металлургическом заводе (предполагается наладить утилизацию печных газов с получением серной кислоты и строительство мощностей по ее нейтрализации) и Медном заводе (утилизация диоксида серы, строительство объектов и расширение инфраструктуры по переработке серной кислоты).

Реализация инвестиционного проекта позволит поэтапно сократить выбросы диоксида серы на 45% в 2025-2026 году и на 90% по итогам реконфигурации производства на Медном Заводе, что позволит решить основную экологическую проблему в Норильске.

4. Кроме того, на территории начата реализация масштабных проектов компании «Русская платина».

Так, дочернее общество группы компаний «Русская платина» – ООО «Черногорская ГРК» является пользователем участка недр Черногорского медноникелевого месторождения, расположенного в 15 километрах юго-восточнее Норильска на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района.

Наряду с реализацией производственных и экологических проектов, градообразующее предприятие принимает активное участие в развитии городской и социальной инфраструктуры в рамках реализации мероприятий Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года (далее – Комплексный план).

Основной объем инвестиций в рамках реализации мероприятий Комплексного плана направлен на:

- реновацию жилищного фонда муниципального образования город Норильск;
- реформирование и модернизацию жилищно-коммунального хозяйства, а также мероприятия по восстановлению его инженерной и коммунальной инфраструктуры;
- развитие социальной инфраструктуры территории;
- обеспечение безопасности на территории.

В целях развития туристического потенциала территории, в рамках подписанного на Красноярском экономическом форуме соглашения (между Правительством Красноярского края, ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» и ООО «Васта Дискавери») планируется реализация проекта «Затундра».

Так, на территории появится новый туристический центр, в котором будут созданы туристическая деревня и сеть кемпингов, организованы пешие и водные экспедиционные маршруты.

Центром нового кластера станет туристическая деревня «Бухта Канчуль». На первом этапе она будет состоять из нескольких гостиниц на 605 номеров. Кроме того, в районе озер Лама и Мелкое планируется построить несколько кемпингов на 600 номеров. Эти объекты будут связаны водным транспортом. Туристическую инфраструктуру создадут за пределами государственного природного заповедника «Путоранский», при этом комплекс станет удобной отправной точкой для его посещения.

Реализовать проект планируется в 2021-2026 годах. Ежегодно в комплексе «Затундра» рассчитывают принимать около 50 тыс. гостей.

В рамках Федерального закона от 13.07.2020 № 193-ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации» по состоянию на 10.11.2025 в городе Норильске статус резидентов Арктической зоны Российской Федерации получили 36 субъектов малого и среднего предпринимательства в сферах: туризм, производство стройматериалов, утилизация твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), торговля и др.

В течение 2025 года было заключено 10 соглашений с резидентами на реализацию проектов с общим объемом инвестиций по проектам в сумме 949,2 млн руб. Всего общий объем инвестиций в сопровождаемые 36 проектов заявлен в размере 4 605,3 млн руб.

В целях создания благоприятного инвестиционного климата на территории города Норильска ведется работа по разработке необходимой нормативной базы в инвестиционной сфере. Утвержден ряд документов, предусмотренных Федеральным законом от 13.07.2015 № 224-ФЗ «О государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».

В 2024 году заключено соглашение между Автономной некоммерческой организацией «Корпорация развития Енисейской Сибири» и Администрацией города Норильска о сотрудничестве в рамках организации системной работы по сопровождению инвестиционных проектов муниципальными образованияами с учетом внедрения в Красноярском крае системы поддержки новых инвестиционных проектов («Региональный инвестиционный стандарт») от 28.02.2024 № Д10-03.

Кроме того, реализуются (планируются к реализации) проекты субъектов предпринимательства, получивших статус резидентов Арктической зоны в соответствии с Федеральным законом «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации»:

- заканчивается реконструкция нежилого здания под размещение «Бизнес-отеля»;
- продолжается строительство турбазы «Малинка»;
- расширение загородного комплекса отдыха «Горизонт».

В перспективе планируется реализация инвестиционных проектов по следующим направлениям:

- реконструкция и строительство объектов социальной инфраструктуры;
- реконструкция спортивно-оздоровительного комплекса «Оганер»;
- реконструкция нежилых отдельно стоящих зданий, расположенных по ул. Лауреатов, д. 87; ул. Завенягина, д. 3; ул. Ленинградская, 7А; пр. Ленинский, д. 39 к2, ул. Октябрьская, д. 21, ул. Шахтерская, д. 16, ул. Нансена, д. 86А, ул. Площадь металлургов, д. 25, ул. Космонавтов, д. 15А,
- реконструкция нежилого здания под гостиничный комплекс «Арктика» на 25 номеров в г. Норильск;
- реконструкция очистных сооружений города, расположенных по ул. Вокзальная,

9А;

- реконструкция ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3;
- строительство нового грузового терминала в аэропорту «Норильск»;
- строительство 5-этажного многоквартирного дома по ул. Кирова, д. 15;
- строительство двух 9-ти этажных жилых домов на существующих ростверках, расположенных по адресу: ул. 50 лет Октября, д. 2Б, д. 2В;
- строительство восьми многоэтажных жилых домов в жилом образовании Оганер;
- строительство в Талнах и Центральном районе малоэтажных и среднеэтажных МКД в количестве 41 дома;
- строительство (реконструкция) домов («сталинской» постройки) в Центральном районе города Норильска;
- ликвидация 45 аварийных домов и ветхих строений, в целом: до 2024 года – 7 МКД; до 2030 года – 38 МКД;
- строительство студенческого комплекса (между ул. 50 лет октября, 10 и 12 напротив ЗГУ);
- строительство бассейна и ледового дворца спорта в Центральном районе г. Норильск;
- строительство туристско-рекреационной зоны в районе горы Шмидта, протяженностью 1,5 км;
- создание современного многофункционального туристического комплекса «Затундра»;
- создание туристической базы с эллингами для хранения маломерных судов и временного размещения туристов в г. Норильск;
- строительство глэмпинг-проекта «Ламская Венеция»;
- создание круглогодичных теплиц «Норильское тепличное хозяйство»;
- создание гостиничного комплекса «Виктория» г. Норильск, ул. Лауреатов, д. 79;
- строительство Цеха по сбору, обработке, утилизации отходов. Производство резиновых покрытий;
- строительство асфальтобетонного завода;
- строительство завода по производству асфальтобетонной смеси на территории г. Норильск;
- строительство дробильного завода;
- строительство завода по переработке автомобильных шин;
- создание индустриального парка со строительным кластером на территории г. Норильска;
- создание экотехнопарка на территории г. Норильска;
- строительство автодороги «Автомобильная северная обьездная дорога» (III пусковой комплекс);
- реконструкция автомобильной дороги Норильск-Талнах (мост через р. Наледная на км 2+969);
- реконструкция Юго-западной обьездной дороги г. Норильска (автодорожного моста на км 7+495);
- реконструкция автомобильной дороги улица Дудинская (автодорожного моста через концентратопровод на км 0+157);
- устройство велодорожек на автодороге Норильск-Талнах до лыжной базы «Оль-Гуль»;
- устройство наружного освещения на автодороге «Юго-западная обьездная» и автомобильной дороге подъезд к порту Валек.

Прогнозируемый рост объема инвестиций в основной капитал в 2026-2045 гг. будет обеспечен реализацией наиболее значимых инвестиционных проектов в инфраструктурном секторе экономики города.

Реестр инвестиционных проектов, реализуемых (планируемых к реализации) на территории муниципального образования город Норильск по данным Администрации города Норильска отражен в таблице ниже (Таблица 148).

Таблица 148 - Реестр инвестиционных проектов, реализуемых (планируемых к реализации) на территории муниципального образования
город Норильск

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
Раздел 1. Инвестиционные проекты, реализуемые на территории							
1	Рудник «Заполярный». Комбинированная отработка оставшихся запасов вкрапленных руд месторождения «Норильск-1» /шифр РЗ-КОМ/. Место реализации: рудник «Заполярный». Месторождение «Норильск-1», г. Норильск	ООО «Медвежий ручей»	Реализация проекта направлена на поддержание объемов выпуска готовой продукции производственными предприятиями Компании. Ввод 1, 2 этапов проекта обеспечивает комбинированную отработку оставшихся запасов вкрапленных руд месторождения «Норильск-1» в границах лицензионного участка (горного отвода) рудника «Заполярный»	2016-2025+	Общий бюджет – 111 572,0; утв. бюджет инвариантной части проекта на ИК – 55 601,0	Максимальная мощностью 8 200 тыс. тонн в год, в том числе: - карьер – 7 000 тыс. тонн в год; - шахта – 1 200 тыс. тонн в год.	486 чел.
2	Рудник «Комсомольский». Расширение добычи медистых и вкрапленных руд» (4 ПК)	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Вовлечение в отработку фланговых запасов «медистых» руд МП-ОН Октябрьского месторождения в границах поля шахты «Комсомольская» рудника «Комсомольский» для поддержания производительности шахты «Комсомольская» рудника «Комсомольский»	2013-2025	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	4 пусковой комплекс - производительность 200 тыс. т/год	20
3	Рудник «Маяк». Добыча медистых и вкрапленных руд. Северо-восточный участок	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Восполнение выбывающих мощностей по добыче медистых и вкрапленных руд за счет вовлечения в отработку запасов Северо-восточного участка Талнахского месторождения в границах поля рудника «Маяк»	2019-2040	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	600 тыс. т/год	38

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Проект комплексного развития рудника "Таймырский" Заполярного филиала ПАО "ГМК "Норильский никель"	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Проект горнодобывающей отрасли. Проектом предусмотрено поддержание выбывающих производственных мощностей рудника «Таймырский» за счет вовлечения в отработку богатых руд залежей С3 и С-4, ранее не охваченных проектными решениями и вовлечение в отработку вкрапленных руд, отработка которых ранее не велась рудником.	2022-2036+	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	В составе проекта запланирована реализация обязательных и коммерческих объектов поверхностного, подземного комплексов и объектов технического перевооружения. В составе подземного комплекса проекта предусматривается строительство четырех пусковых комплексов подземных горно-капитальных выработок в объеме 1 094 тыс. м3 для добычи богатых руд, в объеме 1 042 тыс. м3 для добычи вкрапленных руд и в целях поддержания операционной деятельности рудника «Таймырский». Поверхностным комплексом проекта предусмотрена реконструкция / техническое перевооружение снос / демонтаж / новое строительство 17 этапов, направленных на обеспечение и поддержание коммерческой и операционной деятельности рудника «Таймырский».	542

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Рудник «Таймырский». Вскрытие и отработка залежей С-3, 4 (1-4 ПК)	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Строительство подземных горных выработок для обеспечения отработки участка запасов богатой руды залежей С-3 и С-4. Для обеспечения теплового режима при отработке залежей рудника «Таймырский» С-3 и С-4 (температура более +26С) предусмотрен монтаж системы кондиционирования (охлаждения) воздуха рудника	2011-2025	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Расчетная производительность 1-3 ПК - 850 тыс. т/год. Поддержание производительной мощности рудника «Таймырский» - 4 250 тыс. т /год	-
6	Рудник «Таймырский». Вскрытие и отработка залежи С2 гор. -1200 м и фланговых участков залежи С-2 гор. -1300 м	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Проектом предусматривается строительство подземных горных выработок для обеспечения отработки участка запасов богатой руды залежи С-2	2010 (срок окончания реализации будет уточнен после проведения геологоразведочных работ, корректировки ПСД)	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Расчетная производительность 4 ПК - 300 тыс. т/год	284
7	Рудник «Таймырский» реконструкция. Вскрытие горизонта -1400 м «Х-1(О)». Вскрытие горизонта -1300 м части залежи «С-2».	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Проектом предусматривается строительство подземных горных выработок для обеспечения отработки участка запасов богатой руды залежей С-2 и Х- 1(О). Восполнение выбывающих мощностей	2002-2025+	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Расчетная производительность 4 ПК - 1100 тыс. т/год, 5 ПК – 500 тыс. т/год	431
8	Рудник «Таймырский». Восстановление крепи и работоспособности ствола ВС-5	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Восстановление работоспособности ствола ВС-5 рудника «Таймырский» для обеспечения требуемого суммарного количества воздуха для проветривания подземной части рудника	2018-2027	17 061,0	Реализации плана по добыче руды на уровне 4 250 тыс. т/год. Пропускная способность комплекса выработок «Ствол ВС-5-вентсбойки » по воздуху 355 м3/с	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
9	Рудник «Комсомольский». Вскрытие и отработка залежи С2 Октябрьского месторождения	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Развитие новых и восполнение выбывающих мощностей рудника «Комсомольский» по добыче богатых руд	2013-2025	15 170,0	Максимальная производительность по I этапу составляет 200 тыс. т добычи, по 2 этапу – 225 тыс. т, по 3 этапу - 210 тыс. т. Отработка залежи С-2юв осуществляется в период с 2019 по 2049 годы. На проектную мощность 500 тыс. т участок выходит в 2028 году после завершения очистных работ по I пусковому комплексу	26
10	Рудник «Скалистый». Строительство очистных сооружений шахтных вод	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Экологический проект. Направлен на соблюдение требований природоохранного законодательства, сокращение количества загрязняющих веществ, сбрасываемых с шахтными водами, а также предотвращение платы за негативное воздействие на водные объекты	2021-2028	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Снижение антропогенного воздействия – уменьшение объема забора воды из р. Норильская за счет повторного использования воды на технологические нужды рудника «Скалистый». Прекращение сброса неочищенных шахтных вод с 2025 года	-
11	Рудник «Скалистый». Вскрытие, подготовка и отработка богатых и медистых руд залежи С-2 Талнахского месторождения и С-5, С-5д, С6, С-6л Октябрьского месторождения	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Горнодобывающая отрасль. Обеспечение годовой производительности рудника «Скалистый» в объеме 2,5 млн т/г руды шахты «Верхняя» и 2,17 млн т/г руды шахты «Глубокая»	2015-2033	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	2,5 млн т/г руды шахты «Верхняя» и 2,17 млн т/г руды шахты «Глубокая»	-
12	Реконструкция МЗ с изменением конфигурации металлургического производства ЗФ и достижением экологического эффекта Комплексного проекта Серной программы на МЗ	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Металлургия. Строительство нового цеха для сушки, транспортировки, хранения, упаковки и отгрузки медного концентрата Норильской и Талнахской обогатительных фабрик.	2024 - 2027	59 099,9	Отгрузка медного концентрата в объеме 1 700 - 1 850 тыс. тон в год.	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
13	НМЗ. Нейтрализация серной кислоты	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Снижение выбросов диоксида серы в атмосферный воздух до уровня, установленного государственными нормативными документами, с получением гипса путем нейтрализации серной кислоты, получаемой из отходящих газов печей ПВП.	2017-2025	216 770,0	Снижение выбросов диоксида серы в атмосферный воздух до уровня, установленного государственными нормативными документами	475
14	НМЗ. Очистка производственных сточных вод выпусков № 41, 145, 146	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Экологический проект. Обеспечение очистки производственных сточных вод НМЗ. Исключение сброса неочищенных производственных сточных вод в бассейн р. Далдыкан. Выполнение мероприятий, предусмотренных Комплексным экологическим разрешением ЗФ. Соблюдение требований природоохранного законодательства РФ.	2017-2030	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Очистка сточных вод выпусков НМЗ № 41, 145, 146 до 2300 м3/ч. Исключение сбросов неочищенных сточных вод в бассейн р. Дальдыкан. Вклад в решение проблемы загрязнения гидрографической сети Норило-Пясинского бассейна.	-
15	НМЗ. Техническое перевооружение КС-2 с заменой БРВ-4 на ВРУ криогенной технологии	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Металлургия. Замена вырабатывающего эксплуатационный ресурс блока разделения воздуха № 4 (БРВ 4) Кислородной станции № 2 НМЗ.	2021 - 2026	17 419,9	Строительство криогенной воздухоразделительной установки (далее ВРУ) производительностью 40 000 м3/ч кислорода, 60 000 м3/ч азота	-
16	Рудник «Маяк». Очистка шахтных вод	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Экологический проект. Очистка производственных сточных вод рудника «Маяк» от загрязняющих веществ до технологических показателей, устанавливаемых для стационарного источника и нормативов допустимого сброса в соответствии с Комплексным экологическим разрешением ЗФ	2020-2029	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Снижение сбросов с учётом поэтапного достижения утверждённых нормативов допустимых сбросов по каждому веществу, по которому устанавливается лимит на сбросы	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
17	Техническое перевооружение существующих постов и станций ЭЦ с переходом на МПЦ-И	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Реализация проекта направлена на техническое перевооружение, автоматизацию технологического процесса транспортировки грузов Норильского дивизиона, приведение действующих систем безопасности движения поездов в соответствие с требованиями Правил технической эксплуатации железных дорог РФ	2022-2025+	8 376,0	Техническое перевооружение объектов ПТЖТ включает в себя: - переход системы СЦБ с релейной на МПЦ-И; - замену сигнальных устройств (светофоры, сирена), напольное оборудование (устройство подсчета колесных пар); - установку обдува стрелочного перевода; - установку электроприводов стрелочного перевода с обогревом; - замену ручных приводов на электроприводы; - установку пожарной и охранной сигнализации; - установку промышленного видеонаблюдения; - обустройство энергетической инфраструктуры (линии электропередач, подстанции, дизельная электростанция); - переоснащение сетевого оборудования; - освещение станций, постов и переездов; - обустройство центрального поста с верхним уровнем управления предприятием (центральной диспетчерской)	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
18	Рудник «Октябрьский». Вскрытие и обработка запасов богатых руд на западном фланге	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Восполнение выбывающих производственных мощностей рудника «Октябрьский» по добыче всех типов руд путем вскрытия, подготовки и совместной отработки богатых, медистых и вкрапленных руд западного фланга Октябрьского месторождения	2018-2029	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	После разработки технико-экономического обоснования будут определены сроки и стоимость реализации, а также планируемая мощность	-
19	Проект комплексного развития рудника «Октябрьский» Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель» (1 ПК)	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Горнодобывающая отрасль. Поддержание производственной мощности, обеспечение безопасной и безаварийной работы рудника «Октябрьский»	2019-2028	31 162,0	2 292 тыс. т/год	-
20	ТОФ. ПНС-2. Проектирование и установка автоматизированных насосных установок	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Поэтапная замена физически изношенных насосных агрегатов для обеспечения возможности перекачки конечных продуктов обогащения ТОФ	2021-2028	16 654,0		Будет определено после разработки ПСД
21	Реконструкция и техническое перевооружение ТОФ с увеличением мощности до 18 млн т/год по сумме руд. Корректировка 3 Пускового комплекса	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Реконструкция и техническое перевооружение ТОФ с увеличением мощности до 18 млн тонн в год по сумме руд. Обеспечение переработки всех добываемых руд на рудниках Талнаха на ТОФ	2018-2028	162 354,0	Прирост мощности Талнахской обогатительной фабрики.	61*
22	Реконструкция и техническое перевооружение ТОФ с увеличением мощности до 18 млн т/г по сумме руд. 2 очередь. Место реализации: производственная площадка ТОФ, район Талнах	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Расширение существующего хвостохранилища для обеспечения складирования отвальных хвостов ТОФ после увеличения мощности ТОФ при реализации 3 Пускового комплекса реконструкции	2018-2026	86 897,0	Увеличение ёмкости хвостохранилища Талнахской обогатительной фабрики, с увеличением площади складирования хвостов обогащения.	22
23	Рудник «Маяк». Поверхностный закладочный комплекс	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Строительство нового поверхностного закладочного комплекса (ПЗК) в целях: – замены морально и технически устаревшего существующего ПЗК; – улучшения экологических показателей работы ПЗК; – улучшения качества закладочной смеси	2020-2026	14 277,0		65

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
24	Месторождение «Мокулаевское». Добыча известняка, шифр: ДИ-ВТП. Место реализации: Красноярский край, г. Норильск, р-н Талнах, месторождение «Мокулаевское»	ООО «Норильский обеспечивающий комплекс»	Обеспечение известняком комплексных проектов по улавливанию диоксида серных отходящих газов металлургического производства («серные проекты») в объеме 6,5 млн т известняка в год, а также возмещение выбывающих мощностей шахты «Известняков», в том числе, для нужд операционной деятельности ЗФ 900 тыс. т в год	2018-2025+	105 881,0	Известняк – 6,5 млн т/год	~1000 человек
25	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива Норильской ТЭЦ-1.	АО «НТЭК»	Энергетика/ Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	2021-2026	6 714,8	Обновленное хозяйство аварийного дизельного топлива объемом 50 000 м3	-
26	ТЭЦ-2. Реконструкция топливного хозяйства	АО «НТЭК»	Энергетика/ Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	2021-2027	5 297,2	Обновленное хозяйство аварийного дизельного топлива объемом 40 000 м3	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
27	ТЭЦ-3. Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива	АО «НТЭК»	Энергетика/ Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	2021-2028	5 161,0	Обновленное хозяйство аварийного дизельного топлива объемом 30 000 м3	-
28	УТВС. Перевод потребителей КУР-1 с пароснабжения на теплоснабжение горячей водой	АО «НТЭК»	Энергетика/ Строительство прямого и обратного трубопроводов теплоснабжения от существующей сети теплоснабжения к потребителям, расположенным на площадке Кайерканского угольного разреза с необходимыми инфраструктурными сооружениями (насосной станцией, трансформаторной подстанцией, кабельной эстакадой) для перевода потребителей с пароснабжения от котельной №1 на теплоснабжение горячей водой от ТЭЦ-3	2021-2026	1 022,9	Длина трубопровода горячей воды между точкой врезки и подключения в одноструйном исполнении - 6 421 м	-
29	Рудник «Кайерканский». Шахта «Ангидрит». Реконструкция с отработкой ангидрита в талой зоне с увеличением производственной мощности, шифр: РА-ТЗ-3. Место реализации: г. Норильск, рудник «Кайерканский», шахта «Ангидрит», месторождение «Горозубовское»	ООО «Норильский обеспечивающий комплекс»	Обеспечение горнодобывающих предприятий 3Ф в долгосрочной перспективе ангидритом для изготовления закладочных смесей и цемента	2018-2025+	41 589,0	В соответствии со стратегическим планом развития Компании перспективный объем закладки увеличивается с 5,0 до 5,5 млн. м3 в год к 2031 году. При этом потребность ангидрита возрастает с 1,9 до 2,1 млн. тонн в год.	Определяются на этапе проектных работ

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
30	Очистные сооружения сточных производственных вод с хвостохранилища «Лебяжье» через выпуск №1 НОФ, /шифр МР-НОФ-ОСПВ/. Место реализации: Центральный р-, в 4 км к сев. - зап. от г. Норильска	ООО «Медвежий ручей»	Реализация проекта направлена на очистку сточных производственных вод выпуска № 1 НОФ	2021-2025+	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Обеспечение очистки сточных производственных вод выпуска №1 НОФ, сбрасываемых в р. Щучья, до нормативов предельно допустимой концентрации водоемов рыбохозяйственного значения	Численность будет уточнена после разработки ПСД
31	Строительство первой очереди горно-обогатительного комплекса в Красноярском крае на базе Черногорского месторождения медно- никелевых руд мощностью переработки 7 миллионов тонн руды в год	ООО «Черногорская ГРК»	Строительство современного предприятия по добыче и переработке руд на базе Черногорского месторождения, а также производство высококачественного медного и никелевого концентрата с высоким содержанием металлов платиновой группы	2020-2026	179 405,0	Проектная производительность карьера 7 млн т руды в год	1600
32	Ремонт здания ФГБОУ ВО "Заполярный государственный университет им. Н.М. Федоровского"1	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Ремонт Норильского государственного индустриального института (Заполярного государственного университета)	2022-2025	3 333	Здание: два корпуса 5 этажей, один корпус 7 этажей. Количество посещений – до 2200 студентов	-
33	Реконструкция здания для размещения всесезонного общественного комплекса "Башня", г. Норильск, пр. Ленинский д. 1	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Реконструкция здания для размещения всесезонного общественного комплекса "Башня", г. Норильск, пр. Ленинский д. 1	2023-2025	1 255,4	Общественное пространство 5 этажей, башня 5-7 этаж, общая площадь помещений – 2255 м2, лифт г/п 630 кг., одновременное нахождение посетителей 218 чел в день	65

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
34	Строительство многопрофильного инновационного образовательного комплекса для детей им. В.И. Долгих в Центральном районе г. Норильска (на 1100 мест) ¹	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Строительство многопрофильного инновационного образовательного комплекса для детей им. В.И. Долгих в Центральном районе г. Норильска (на 1100 мест)	2022-2027	4 000	Количество классов 40, в том числе начальный блок - 400 учащихся по 4 класса в 4 параллели; средний блок - 500 учащихся по 5 классов в 4 параллели; старший блок - 200 учащихся по 2 класса в 4 параллели (4:5:2). Наполняемость классов – 25 человек. Образовательный комплекс включает следующие группы помещений: учебные классы; группа помещений дополнительного образования; группа помещений универсального зала; помещения мастерских; информационно-библиотечный центр; группа административных помещений; группа помещений медпункта; подсобные и технические помещения; спортивный блок; столовая и буфеты.	207
35	Реконструкция нежилого отдельно стоящего здания по адресу: г. Норильск, ул. Ленинградская, д. 7А	Администрация города Норильска	Культура и искусство (проектные работы на реконструкцию объекта)	2018-2025	529,6	3764,7 м2	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
36	Туристско-рекреационная зона в районе горы Шмидта	Администрация города Норильска, АНО «Агентство развития Норильска»	Органы местного самоуправления (проектные работы на реконструкцию объекта) Разработаны несколько маршрутов и три смотровые площадки с крытыми павильонами на разных высотах. Общий туристический маршрут чуть более 5 км./ Новая точка притяжения	2023-2030	500*		-
37	Реконструкция нежилого отдельно стоящего здания, г. Норильск, Центральный район, ул. Октябрьская, д. 21	Администрация города Норильска	Органы местного самоуправления (проектные работы на реконструкцию объекта)	2023-2025	16,8	1 280 м2	-
38	Реконструкция нежилого отдельно стоящего здания, г. Норильск, район Кайеркан, ул. Шахтерская, д.16	Администрация города Норильска	Органы местного самоуправления (проектные работы на реконструкцию объекта)	2023-2025	20,9	3 308 м2	-
39	Реконструкция нежилого отдельно стоящего здания, расположенного по адресу: г. Норильск, район Талнах, ул. Космонавтов, д. 15 А	Администрация города Норильска	Выполнение обследовательских и изыскательских работ, разработка проектно-сметной документации на реконструкцию здания под создание многофункционального спортивного центра, археологическое обследование и государственная историко-культурная экспертиза земельного участка, государственная экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий. Реконструкция здания позволит увеличить количественные показатели занимающихся муниципальных спортивных школ, организовать качественную спортивную подготовку спортсменов, создать комфортные условия для занятий физической культурой и спортом жителей района Талнах, создаст условия для расширения физкультурно-оздоровительных услуг.	2024-2025	24,7	4962,0 м. кв	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
40	Реконструкция МАОУ «Гимназия № 4» в количестве двух объектов (г. Норильск, Центральный район, ул. Пушкина, д. 6а, 8, зона застройки многоэтажными жилыми домами 9 этажей и более)	Администрация города Норильска, ПАО «ГМК «Норильский никель»	Реконструкция общеобразовательного учреждения (проектные работы на реконструкцию объекта)	2021-2027	1 700,0	254 места	-
41	Реконструкция МБОУ ДО «Станция юных техников» (г. Норильск, Центральный район, ул. Орджоникидзе, д. 14А, зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)	Администрация города Норильска	Реконструкция позволит привести здание и инженерные системы в соответствие с техническими нормами, снизив при этом уровень износа основных средств	2022-2028	548,0	1 290 мест	10
42	Создание комплексной сети видеонаблюдение за автодорогами	Администрация города Норильска	Повышение безопасности на автодорогах МО город Норильск	2023-2025	694,30	-	-
43	Реконструкция Спортивно-оздоровительного комплекса «Оганер», (г. Норильск, Центральный район (Оганер), ул. Вальковская, д. 18, зона специализированной общественной застройки)	Администрация города Норильска	Реконструкция организации дополнительного образования позволит обеспечить: • организацию образовательного процесса без учета сезонности • организацию военно-патриотического лагеря в среде, приближенной к природной дополнительную физическую и военную подготовку детей	2022-2030	337,0	2 500 чел	-
44	Создание эко-технопарка на территории г. Норильска	Правительство Красноярского края, Администрация города Норильска	Устойчивое обращение с отходами	2023-2028	4 143,0	Мощность обработки - 68 тыс. т в год, утилизации - 23,8 тыс. т в год, размещения - 45 тыс. т в год	-
45	Детский развлекательный центр «Руслан», г. Норильск, ул. Талнахская, д.74 а	ИП Михайлова Н.М.	Проект предполагает строительство нового здания общей площадью 1 088,75 кв. метров под детский развлекательный центр в г. Норильске (Испытание сваи проведен во 2 кв. 2023г., в 3 кв. 2023 получено разрешение на строительство)	2021-2031	408,0	Более 200 чел./сут.	17

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
46	Реконструкция нежилого здания под гостиничный комплекс «Бизнес-отель», г. Норильск, ул. Площадь металлургов, д.25	ИП Давудов Ф.Ш.	Проект по реконструкции нежилого здания общей площадью – 9 698 кв. м под гостиничный комплекс (5 этажей)	2019-2026	609,8	Количество номеров – 134	40
47	Создание гостиничного комплекса «Виктория» г. Норильск, ул. Лауреатов, 79	ООО «ХОРС ПЛЮС»	Проект по реконструкции нежилого здания под гостиничный комплекс «Виктория»	2023-2025	69,0	Количество номеров – 74	53 1
48	Строительство дробильного завода	ООО «Форвард»	Производство продукции дробильного завода (производимый строительный материал – щебень) в целях повышения доступности качественных материалов для ремонта и содержания дорог	2023-2033	(данные не являются публичными)	(данные не являются публичными)	(данные не являются публичными)
49	Создание туристической базы с эллингами для хранения маломерных судов и временного размещения туристов в г. Норильск.	ООО «Норильск Вояж»	Создание экотуристического продукта на территории Крайнего Севера в бассейне реки Норильская	2023-2033	(данные не являются публичными)	Компания сможет перевозить до 3 851 пассажира в год. База позволит разместить до 999 туристов в год.	(данные не являются публичными)
50	Возведение пристройки к торговому дому «Весна» с последующей организацией предприятия общественного питания в г. Норильск	ИП Шаталов И.В.	Строительство трехэтажной пристройки к Торговому Дому «Весна» с целью организации в нем нового предприятия общественного питания, специализирующегося на организации досуга жителей и гостей города Норильска путем открытия ресторана (на 2 этаже) и кафетерия (на 1 этаже). Основными критериями для привлечения клиентов будут приготовление и реализация широкого ассортимента горячих и холодных блюд	2024-2034	(данные не являются публичными)	1. Кафетерий: Годовой объем продаж прогнозируется в размере 71 520 ед. оказанных услуг. 2. Ресторан: Годовой объем продаж прогнозируется в размере 105 480 ед. оказанных услуг.	(данные не являются публичными)
51	Организация площадки для стоянки хранения, размещения специализированной техники, грузового и др. автотранспорта, а также организация услуг складского хранения	Индивидуальный предприниматель Андреев В.Н.	Логистическая и транспортная отрасль	2024-2034	(данные не являются публичными)	-	(данные не являются публичными)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
52	Создание мини-завода по брикетированию технического углерода	ООО "Строитель"	ЖКХ и ТКО	2024-2034	(данные не являются публичными)	-	(данные не являются публичными)
53	Автомойка грузовых машин и специальной техники	Индивидуальный предприниматель Панченко П.С.	Сфера услуг, социальная сфера	2024-2034	(данные не являются публичными)	-	(данные не являются публичными)
54	Создание площадки для обработки, обезвреживания и утилизации отходов потребления в г. Норильск	ООО "СТРОЙБЫТСЕРВИС"	Создание площадки для обработки, обезвреживания и утилизации отходов потребления в г. Норильск	2024-2027	(данные не являются публичными)	-	(данные не являются публичными)
55	Современный многофункциональный туристический комплекс «Затундра».	ООО «Затундра»	Проектирование и строительство туристической деревни «Бухта Канчуль». Строительство и ввод в эксплуатацию 2 туристических локаций (парк отель "Нералах" и "Лама") на территории площадью более 200 Га с суммарным номерным фондом до 73 номеров с соответствующей инфраструктурой. Также будет создана сеть пешеходных и водных туристических маршрутов для природно-познавательного и экспедиционного туризма, сопутствующая инженерная и туристическая инфраструктура (причалы, вертолетные площадки, смотровые площадки и т.п.)	2021-2035	17 500,0	-	- 1
56	Строительство туристско-рекреационной зоны "Парк-Хараелах"	Администрация города Норильска	В конце ноября 2023 Администрацией города Норильска принята концепция благоустройства территории на берегу р. Хараелах, в рамках которой будет организовано пространство для отдыха горожан и гостей города.	2023-2027	88,4		-
57	Туристский визит-центр	Администрация города Норильска	Визит-центр будет включать в себя информационную платформу и единую систему продажи всех турпродуктов на территории. Заключен договор на разработку ПСД и дизайн помещения, реставрационные работы запланированы на 2024-2025 г.	2023-2026	112,0	-	9

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
Инвестиционные проекты в рамках реализации Комплексного плана социально-экономического развития МО г. Норильска до 2035 года							
58	Строительство (реконструкция) многоэтажных жилых домов в Центральном районе города Норильска, с благоустройством района застройки	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Строительство двух 9-ти этажных жилых домов на существующих ростверках, расположенных по адресу: ул. 50 лет Октября, д. 2Б, д. 2В, с выполнением работ по благоустройству прилегающих территорий и прокладки сетей инженерно-технического обеспечения	2021-2025	2132	10 этажей, 20 двухкомнатных квартир, 124 однокомнатных квартир, общая площадь здания 10423 м2, жилая площадь 6222 м2. 10 этажей, 40 однокомнатных квартир, общая площадь здания 3037 м2, жилая площадь 1841 м2	-
59	Ликвидация (демонтаж) аварийного и подлежащего признанию аварийным жилищного фонда1	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Ликвидация аварийных домов и ветхих строений: до 2024 года – 10 МКД	2021-2033	1 169,80	-	-
60	Строительство (реконструкция) многоэтажных жилых домов в жилом образовании Оганер1	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Строительство восьми многоэтажных жилых домов в ж/о Оганер. В рамках договора о комплексном развитии территории.	2021-2035	49 497,30	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
61	Строительство (реконструкция) малоэтажных, среднеэтажных жилых домов в Центральном районе и районе Талнах1	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Строительство в Талнахе и Центральном районе малоэтажных и среднеэтажных МКД	2022-2034	12 294,50	-	1
62	Строительство (реконструкция) домов в Центральном районе г. Норильска1	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Строительство (реконструкция) домов в Центральном районе города Норильска	2021-2027	1 851,30	-	-
63	Термостабилизация грунтов под многоквартирными домами и социальными объектами* (бурение температурных скважин, разработка проектно-сметной документации и реализация мероприятий по термостабилизации)	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Бурение температурных скважин, разработка проектно-сметной документации и реализация мероприятий по термостабилизации	2022-2035	3 250,70	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
64	Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства ¹	Министром России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, муниципальное унитарное предприятие муниципального образования г. Норильск «Коммунальные объединенные системы», ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства	2021-2035	25 629,90	-	-
65	Разработка архитектурной концепции, проектно-сметной документации и строительство здания общеобразовательной организации со спортивным сооружением закрытого типа в городе Норильске на 1100 мест ¹	ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска	Строительство многопрофильного инновационного образовательного комплекса для детей им. В.И. Долгих в Центральном районе г. Норильска (на 1100 мест)	2021-2025	3 300,0	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
66	Строительство здания дошкольного образовательного учреждения в жилом образовании Оганер г. Норильска на 270 мест ¹	ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска	Строительство здания дошкольного образовательного учреждения в жилом образовании Оганер г. Норильска	2022-2028	810,0	270 мест	75 1
67	Строительство поликлиники в г. Норильск мощностью 1000 посещений в смену ¹	ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска	Строительство поликлиники в г. Норильске мощностью 1000 посещений в смену	2021-2026	2 060,0	7 этажей, общая площадь 21615 м2, на 1000 посещений в смену	-
68	Реконструкция, капитальный ремонт электроустановок и электрических сетей	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, муниципальное унитарное предприятие муниципального образования г. Норильск «Коммунальные объединенные системы»	Предусмотрены работы по реконструкции, капитальному ремонту электроустановок и электрических сетей в объеме 252,35 км	2025-2031	709,6	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
69	УТВС. Строительство водозаборного сооружения с насосной станцией 1-го подъема на реке Норильская1	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Проект реализуется в рамках мероприятия «Разработка проектно-сметной документации для строительства нового водозабора на р. Норильская» п. 1 подраздела «Обеспечение безопасности на территории муниципального образования г. Норильск» Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 10.12.2021 № 3528-р.	2021-2027	500,0	Суммарная производительность насосной станции составляет 25000 м³/ч (600 000 м³/сут)	-
Раздел 2. Инвестиционные проекты, планируемые к реализации							
1	НМЗ. Техническое перевооружение ПЦ-1. Модернизация печи взвешенной плавки № 1 с котлом-утилизатором	ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Металлургия. Выполнение комплекса мероприятий по модернизации печи взвешенной плавки № 1 с заменой котла-утилизатора первой технологической линии плавильного цеха № 1 НМЗ с целью повышения эффективности и стабилизации работы комплекса ПВП-1 - КУ.	2025 - 2028	Бюджет ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель»	Проектная производительность не меняется и составляет 1,2 млн в год по переработке концентратов. Обеспечение непрерывности производства.	-
2	Спортивно-оздоровительный комплекс	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в Центральном районе города Норильска	2033-2038	1 500,0	Площадь 1500 м кв.	25 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)
3	Быстровозводимый спортивный комплекс	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в районе Талнах города Норильска	2031	120,0	1 080 м кв.	15 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Спортивный зал	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в районе Кайеркан города Норильска	2031	120,0	1 080 м кв.	15 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)
5	Спортивный зал	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в Центральном районе города Норильска	2030	120,0	1 080 м кв.	15 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)
6	Быстровозводимый спортивный комплекс (для игровых видов спорта)	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в Центральном районе города Норильска	2030	165,0	1 650 м кв.	25 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)
7	Спортивный зал	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в Центральном районе города Норильска	2029	120,0	1 080 м кв.	15 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)
8	Бассейн	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Строительство спортивного сооружения в Центральном районе города Норильска	2026-2029	2 500,0	Площадь зеркала воды 300 м кв.	Численность будет определена собственником
9	Спортивно-оздоровительный комплекс в жилом образовании Оганер	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в ж\о Оганер города Норильска	2029-2031	620,0	Ежедневное посещение 250 ед.	25 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
10	Быстровозводимый крытый каток	Министерство спорта Красноярского края, Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в районе Талнах города Норильска	2030	Стоимость определятся Минспортом КК	Единая пропускная способность - 91 человек	14 ед. (численность будет уточнена после определения концепции)
11	Холодный склад на территории МБУ «Стадион «Заполярик»	Администрация города Норильска	Строительство вспомогательного сооружения в Центральном районе города Норильска	2029-2030	30,0	Повышение качества оказания спортивно-оздоровительных работ	-
12	Быстровозводимый гимнастический комплекс	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в Центральном районе города Норильска	2028-2033	1 500,0	Площадь (мощность) сооружения будет определена после проведения	25 ед. (численность
13	Быстровозводимый центр единоборств	Администрация города Норильска	Строительство спортивного сооружения в Центральном районе города Норильска	2023-2027		ПИР	будет уточнена после
14	Ледовая арена	ПАО «ГМК «Норильский никель»	Строительство спортивного сооружения Центральном районе города Норильска	2026 - 2030	1 224,0	Мощность сооружения будет определена собственником после проведения ПИР	Численность будет определена собственником
15	Реконструкция вспомогательного здания МБУ «Лыжная база «Оль-Гуль»	Администрация города Норильска	Реконструкция спортивного сооружения (установка вентиляции и другие работы, для соблюдения санитарных норм)	2029	80,0	-	-
16	Строительство картодрома г. Норильск, Центральный район, предполагаемый район строительства ДОСААФ или улица Нансена, зона специализированной общественной застройки	Администрация города Норильска, ПАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	В результате строительства будет увеличена обеспеченность учреждениями дополнительного образования для детей и подростков, внеурочной занятости. Для обеспечения возможности занятия картингом и научно-техническим творчеством детей и подростков старших классов, в том числе и относящихся к группам риска, будет построена площадка картодрома и здания с техническими, учебными и подсобными помещениями (включая гараж для хранения автотехники).	2026-2030	153,0	2 000 кв.м. 150 чел.	16

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, место его реализации	Инициатор инвестиционного проекта	Отрасль / краткое описание (суть проекта)	Срок реализации проекта	Плановый объем инвестиций, млн. руб.	Мощность проекта (ожидаемые результаты, в т.ч. количественные)	Количество создаваемых рабочих мест
1	2	3	4	5	6	7	8
17	Реконструкция МБОУ ДО «Центр внешкольной работы» (г. Норильск, район Талнах, ул. Кравца, д. 16, многофункциональная общественно-деловая зона)	Администрация города Норильска	Реконструкция позволит привести здание и инженерные системы в соответствие с техническими нормами, снизив при этом уровень износа основных средств	2026-2030	578,4	2961 чел.	

¹ Характеристики, срок реализации и плановый объем инвестиций (в том числе по срокам реализации) мероприятий будут уточнены по результатам разработки и утверждения проектной документации, а также в связи с происходящими инфляционными процессами в ходе их реализации.

3.1.4. Прогноз доходов населения

Прогнозные показатели сформированы на основании анализа данных за отчетный период с детализацией по доходным группам на основе отчетных данных по фонду заработной платы, средней заработной плате, среднему доходу, величине прожиточного минимума, структуре доходов и расходов населения, индексу потребительских цен и других показателей.

Основными факторами, определяющими изменения на ближайшие годы в области доходов работающего населения на территории, являются:

- политика органов власти в части повышения оплаты труда работников бюджетной сферы, в том числе отдельным категориям работников в рамках реализации «майских Указов Президента Российской Федерации 2012 года;

- действия частных организаций, в том числе градообразующего предприятия – ЗФ ПАО «ГМК Норильский никель» и группы его дочерних зависимых обществ, в части роста заработной платы работников.

Согласно Прогноза социально-экономического развития муниципального образования город Норильск среднесписочная численность работников крупных и средних организаций городского округа к концу 2028 года увеличится в сравнении с 2025 годом на 2151 человек и составит 82 651 человека.

Уровень официально зарегистрированной безработицы прогнозируется в 2026-2028 годах на уровне 0,2 %

Среднемесячная заработная плата работников списочного состава организаций и внешних совместителей по полному кругу организаций к концу 2028 года составит 226 710,8 рублей, ее рост к уровню 2025 года составит 16,1 %.

Коллективный договор ПАО «ГМК «Норильский никель» традиционно предусматривает один из лучших социальных пакетов в отрасли и нацелен на формирование долгосрочного благополучия сотрудников и их семей.

Одна из базовых статей коллективного договора — ежегодная индексация заработной платы на уровень не ниже роста минимального размера оплаты труда.

Особенностью политики в области оплаты труда работников бюджетной сферы, проводимой в стране с 2012 года, является повышение уровня заработной платы отдельных категорий работников образовательных, медицинских учреждений, работников учреждений культуры и социальных работников в рамках реализации Указов более высокими темпами по сравнению с остальными категориями работников бюджетной сферы с сохранением достигнутых соотношений их средней заработной платы к целевым показателям.

По итогам 2025 года все целевые показатели по уровню заработной платы отдельных категорий работников муниципальных учреждений муниципального образования город Норильск, доведенные ведомственными министерствами Красноярского края, выполнены.

Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций, общеобразовательных учреждений (в т.ч. учителей), учреждений культуры и искусства, города сохраняет тенденции стабильного роста.

В соответствии с указами Президента РФ выполнение задачи по увеличению заработной платы бюджетникам будет продолжено и в перспективе.

Прогноз изменения доходов населения муниципального образования город Норильск представлен в таблице ниже (Таблица 149).

Таблица 149 - Прогноз изменения доходов населения муниципального образования город Норильск на период до 2045 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Фонд заработной платы работников списочного состава организаций и внешних совместителей по полному кругу организаций	млн. рублей	221 237,4	232 299,3	243 914,3	260 264,7	278 117,3	385 218,4	538 221,1	751 994,2
	Темп роста фонда заработной платы	процент к предыдущему году	106,6	105,0	105,0	106,7	106,9	106,7	106,9	106,9
1.1.	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	206 171,3	216 479,9	227 303,9	242 540,8	259 177,7	358 985,2	501 568,6	700 783,8
	Темп роста фонда заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	106,6	105,0	105,0	106,7	106,9	106,7	106,9	106,9
1.2.	Фонд заработной платы малых предприятий	млн. рублей	15 066,1	15 819,4	16 610,4	17 723,9	18 939,6	26 233,1	36 652,5	51 210,4
	Темп роста фонда заработной платы малых предприятий	процент к предыдущему году	106,6	105,0	105,0	106,7	106,9	106,7	106,9	106,9
1.3.	Фонд заработной платы организаций муниципальной формы собственности	млн. рублей	19 705,1	20 690,4	21 724,9	22 811,2	23 951,7	30 569,1	39 014,8	49 793,9
	Темп роста фонда заработной платы организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	106,6	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
2.	Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций	человек	96 982	97 498	98 032	98 569	99 109	102 253	105 933	109 779
	Темп роста среднесписочной численности работников (без внешних совместителей) по полному кругу организаций	процент к предыдущему году	100,1	100,5	100,5	100,5	100,5	100,6	100,7	100,7
2.1.	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	81 755	82 194	82 651	83 111	83 573	85 922	88 337	90 821
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	101,6	100,5	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6
2.2.	Среднесписочная численность работников малых предприятий	человек	15 227	15 304	15 381	15 458	15 536	16 331	17 596	18 959
	Темп роста среднесписочной численности работников малых предприятий	процент к предыдущему году	93,1	100,5	100,5	100,5	100,5	101,0	101,5	101,5
2.3.	Среднесписочная численность работников организаций муниципальной формы собственности	человек	11 056	11 038	11 152	11 281	11 411	11 928	11 930	11 931

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Темп роста среднесписочной численности работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	101,2	99,8	101,0	101,2	101,1	100,0	100,0	100,0
3.	Среднемесячная заработная плата работников списочного состава организаций и внешних совместителей по полному кругу организаций	<i>руб.</i>	207 871,8	217 106,0	226 710,8	232 615,2	238 735,2	271 066,5	307 817,6	349 551,5
	темп роста среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников (по полному кругу организаций)	процент к предыдущему году	106,5	104,4	104,4	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
3.1.	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	<i>руб.</i>	217 851,4	227 528,9	237 670,8	247 177,6	257 064,7	312 758,6	380 518,6	462 959,1
	Темп роста заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	процент к предыдущему году	108,8	104,4	104,5	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
3.2.	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	рубль	144 266,2	149 821,2	154 666,9	158 695,0	162 870,1	184 927,3	209 999,7	238 471,4
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников организаций муниципальной формы собственности	процент к предыдущему году	102,4	103,9	103,2	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
4	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций									
4.1.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	<i>руб.</i>	114 025,1	114 025,1	117 713,0	120 778,7	126 817,6	150 859,3	179 410,3	228 978,1
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных дошкольных образовательных учреждений	процент к предыдущему году	100,0	100,0	103,2	102,6	105,0	105,0	105,0	105,0
4.2.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	<i>руб.</i>	142 904,9	142 904,9	147 526,9	151 369,0	158 937,5	184 670,6	219 620,6	280 297,7
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников общеобразовательных учреждений	процент к предыдущему году	100,0	100,0	103,2	102,6	105,0	102,6	105,0	105,0
4.3.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата учителей муниципальных общеобразовательных организаций	<i>руб.</i>	168 885,2	168 885,2	174 347,5	178 888,1	183 594,5	208 458,3	236 721,1	268 815,6

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Темп роста среднемесячной заработной платы учителей муниципальных общеобразовательных организаций	процент к предыдущему году	100,0	100,0	103,2	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
4.4.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	руб.	173 582,9	188 858,2	194 966,4	200 044,1	205 307,1	233 111,4	264 716,6	300 606,8
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных учреждений культуры и искусства	процент к предыдущему году	110,9	108,8	103,2	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
4.5.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	руб.	104 031,1	104 031,1	107 395,8	110 192,8	113 091,9	128 407,6	145 817,1	165 587,0
	Темп роста среднемесячной заработной платы работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	процент к предыдущему году	100,0	100,0	103,2	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
5.	Величина прожиточного минимума (в среднем на душу населения)	руб. в месяц	29 614	30 799	32 031	33 313	34 645	42 151	51 283	62 394
	темп роста к предыдущему году	%	106,9	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
6	Соотношение среднемесячной номинальной заработной платы и величины прожиточного минимума трудоспособного населения	раз	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,4	6,0	5,6
7	Индекс-дефлятор реальной заработной платы	%	102,4	103,9	103,2	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6

Ситуация на рынке труда муниципального образования город Норильск в перспективе будет во многом обусловлена нормализацией эпидемиологической обстановки и возобновлением экономической активности. В прогнозируемом периоде при увеличении спроса на труд ожидается рост численности занятых к 2045 году до 109 779 человек.

Секторами наибольшего притяжения занятости будут по-прежнему оставаться строительство, добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, транспортировка и хранение, а также производство и распределение электроэнергии, газа и воды.

Принимая во внимание сформировавшуюся динамику среднемесячной заработной платы на крупных и средних предприятиях города, прогнозируется, что уровень заработной платы максимально превысит среднее значение в деятельности «Деятельность профессиональная, научная и техническая», «Обрабатывающие производства», «Добыча полезных ископаемых», «Обеспечение электрической энергией, газом и паром».

Информация по среднесписочной численности работников организаций, фонду заработной платы всех работников организаций, среднемесячной заработной плате работников организаций муниципального образования город Норильск на прогнозный период до 2045 года в разрезе сфер деятельности представлены в таблице ниже (Таблица 150).

Таблица 150 - Доходы населения муниципального образования город Норильск на прогнозный период до 2045 года в разрезе сфер деятельности

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036-2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Всего по обследуемым видам экономической деятельности									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	81 755	82 194	82 651	83 111	83 573	85 922	88 337	90 821
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	206 171,3	216 479,9	227 303,9	242 540,8	259 177,7	358 985,2	501 568,6	700 783,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	217 851,4	227 528,9	237 670,8	247 177,6	257 064,7	312 758,6	380 518,6	462 959,1
1.1.	Раздел В Добыча полезных ископаемых									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	12 481	12 548	12 617	12 688	12 758	13 117	13 485	13 865
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	35 307,8	37 073,1	38 926,8	41 536,2	44 385,3	61 477,8	85 895,9	120 012,4
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	229 642,4	238 484,7	246 198,1	252 610,0	259 256,0	294 366,4	334 276,6	379 597,7
1.2.	Раздел Н. Транспортировка и хранение									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	8 825	8 873	8 922	8 972	9 022	9 275	9 536	9 804
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	21 954,1	23 051,8	24 204,4	25 826,9	27 598,4	38 226,4	53 409,4	74 622,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	201 843,6	209 615,6	216 395,2	222 030,9	227 872,4	258 732,6	293 811,5	333 646,4
1.3.	Раздел С. Обрабатывающие производства									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	19 762	19 868	19 979	20 090	20 202	20 770	21 353	21 954
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	55 978,9	58 777,8	61 716,7	65 853,8	70 371,0	97 470,4	136 184,1	190 274,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	228 930,8	237 745,8	245 435,2	251 827,2	258 452,6	293 454,3	333 240,7	378 421,4
1.4.	Раздел Д. Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	2 748	2 763	2 778	2 794	2 809	2 888	2 969	3 053
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	7 473,3	7 846,9	8 239,3	8 791,6	9 394,7	13 012,5	18 180,8	25 402,0
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	221 725,0	230 262,6	237 709,9	243 900,8	250 317,7	284 217,6	322 751,8	366 510,4
1.5.	Раздел Е. Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений									

№ п/п	Показатели	Ед. измерени я	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	840	844	849	854	859	883	908	933
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 496,6	1 571,4	1 650,0	1 760,6	1 881,3	2 605,8	3 640,8	5 086,9
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	144 613,5	150 181,9	155 039,2	159 077,0	163 262,2	185 372,4	210 505,2	239 045,4
1.6.	Раздел F. Строительство									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	8 863	8 911	8 960	9 010	9 060	9 315	9 577	9 846
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	23 706,3	24 891,6	26 136,1	27 888,1	29 801,1	41 277,3	57 672,0	80 578,4
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	216 629,0	224 970,3	232 246,5	238 295,1	244 564,5	277 685,3	315 333,8	358 086,6
1.7.	Раздел G. Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	2 165	2 177	2 189	2 201	2 213	2 276	2 340	2 405
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	4 842,5	5 084,6	5 338,9	5 696,7	6 087,5	8 431,8	11 780,7	16 459,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	180 572,7	187 525,7	193 590,8	198 632,7	203 858,6	231 466,7	262 848,9	298 485,8
1.8.	Раздел I. Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	790	794	799	803	808	830	854	878
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 535,3	1 612,1	1 692,7	1 806,2	1 930,1	2 673,3	3 735,1	5 218,6
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	121 248,8	125 917,4	129 990,0	133 375,4	136 884,4	155 422,4	176 494,5	200 423,6
1.9.	Раздел J. Деятельность в области информации и связи									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 480	1 488	1 496	1 504	1 513	1 555	1 599	1 644
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	3 981,8	4 180,9	4 389,9	4 684,2	5 005,5	6 933,1	9 686,8	13 534,2
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	217 234,6	225 599,2	232 895,8	238 961,3	245 248,2	278 461,6	316 215,4	359 087,8
1.10.	Раздел K. Деятельность финансовая и страховая									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	220	222	223	224	225	232	238	245
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	478,1	502,0	527,1	562,4	601,0	832,4	1 163,0	1 624,9

№ п/п	Показатели	Ед. измерени я	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	175 104,0	181 846,4	187 727,8	192 617,0	197 684,6	224 456,6	254 888,3	289 446,0
1.1 1.	Раздел Л. Деятельность по операциям с недвижимым имуществом									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 200	1 207	1 214	1 220	1 227	1 262	1 297	1 334
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	1 963,6	2 061,7	2 164,8	2 310,0	2 468,4	3 419,0	4 776,9	6 674,2
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	123 389,1	128 140,2	132 284,7	135 729,9	139 300,8	158 166,0	179 610,1	203 961,6
1.1 2.	Раздел М. Деятельность профессиональная, научная и техническая									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	3 722	3 742	3 763	3 784	3 805	3 912	4 022	4 135
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	11 355,1	11 922,8	12 519,0	13 358,2	14 274,5	19 771,5	27 624,4	38 596,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	247 320,9	256 844,0	265 151,1	272 056,6	279 214,2	317 027,6	360 010,1	408 820,2
1.1 3.	Раздел Н. Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	2 420	2 433	2 447	2 460	2 474	2 544	2 615	2 689
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	4 689,9	4 924,4	5 170,6	5 517,2	5 895,7	8 166,1	11 409,5	15 941,2
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	156 771,4	162 807,9	168 073,6	172 450,9	176 987,9	200 957,0	228 202,7	259 142,4
1.1 4.	Раздел О. Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	3 299	3 316	3 335	3 353	3 372	3 467	3 564	3 664
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	7 648,3	8 030,7	8 432,3	8 997,5	9 614,7	13 317,2	18 606,6	25 996,9
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	188 357,3	195 610,0	201 936,6	207 195,8	212 647,0	241 445,3	274 180,4	311 353,7
1.1 5.	Раздел Р. Образование									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	7 030	7 068	7 107	7 146	7 186	7 388	7 596	7 809
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	12 826,4	13 467,7	14 141,1	15 089,0	16 124,0	22 333,3	31 203,7	43 597,3
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	147 867,3	153 560,9	158 527,5	162 656,2	166 935,5	189 543,2	215 241,5	244 423,8

№ п/п	Показатели	Ед. измерени я	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1 6.	Раздел Q. Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	4 681	4 706	4 732	4 758	4 785	4 919	5 058	5 200
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	8 422,9	8 844,0	9 286,2	9 908,7	10 588,4	14 665,9	20 491,0	28 629,7
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	146 189,8	151 818,9	156 729,1	160 811,0	165 041,8	187 393,0	212 799,7	241 651,1
1.1 7.	Раздел R. Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	1 184	1 191	1 197	1 204	1 211	1 245	1 280	1 315
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	2 400,0	2 520,0	2 646,0	2 823,4	3 017,1	4 178,9	5 838,7	8 157,8
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	162 593,1	168 853,7	174 315,0	178 854,8	183 560,3	208 419,5	236 677,0	268 765,6
1.1 8.	Раздел S. Предоставление прочих видов услуг									
	Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	44	44	44	44	45	46	47	49
	Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	млн. рублей	78,1	82,0	86,1	91,9	98,2	136,0	190,1	265,6
	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей в месяц	140 480,0	145 889,2	150 607,7	154 530,1	158 595,7	180 073,9	204 488,3	232 212,8

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов произведен на основании прогнозной численности населения, прогноза удельных показателей расходов каждого коммунального ресурса и перспективных показателей развития муниципального образования город Норильск.

Прогноз спроса разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов. Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и показателях присоединенной нагрузки.

Прогноз спроса на коммунальные услуги сформирован с учетом характеристик развития систем инженерно-технического обеспечения территорий перспективной застройки.

Прогноз спроса на коммунальные ресурсы сформирован по группам основных потребителей (население, бюджетные, промышленные и прочие потребители). по тепловой энергии выделены объемы потребления ресурса на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

За основной взят прогноз, заложенный в Генеральный план муниципального образования город Норильск и Стратегию социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года с пролонгацией тренда положительной динамики до 2045 года.

Обоснование прогноза спроса на коммунальные ресурсы развития муниципального образования город Норильск на период до 2045 года представлено в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Обосновывающих материалов.

3.2.1. Перспективные показатели спроса в сфере электроснабжения

Перспективные балансы производства и потребления электрической энергии и мощности сформированы в соответствии с намеченными уровнями электропотребления и максимума потребления мощности, прогнозируемым составом генерирующих мощностей на электростанциях Норильско-Таймырского энергорайона.

Величина спроса на мощность на перспективный период по Норильско-Таймырскому энергорайону определяется суммой максимума потребления мощности и нормативного резерва мощности.

Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность разработан субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированном Норильско-Таймырском энергорайоне (АО «НТЭК»), в том числе на основании данных:

- о максимальных объемах потребления по узловым подстанциям, расположенным на территории Норильско-Таймырского энергорайона;
- о планируемом отпуске электроэнергии потребителям Норильско-Таймырского энергорайона; об актуальных нереализованных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «НТЭК».

В таблице ниже представлен прогноз потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона (Таблица 151).

Таблица 151 - Прогноз потребления электроэнергии Норильско-Таймырского энергорайона

№ п/п	Наименование показателей	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 г.	2036 - 2040 г.	2041 - 2045 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Электропотребление, млн кВт·ч	7 787	7937	7937	7937	7937	7937	7937	7937
2	Темпы прироста, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Величина электропотребления Норильско-Таймырского энергорайона в 2028 году оценивается на уровне 7 937 млн кВт·ч, что на 50,6 млн кВт·ч выше уровня электропотребления 2022 года.

В таблице ниже представлен прогноз максимума потребления мощности Норильско-Таймырского энергорайона (Таблица 152).

Таблица 152 - Прогноз максимума потребления мощности Норильско-Таймырского энергорайона

№ п/п	Наименование показателей	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 г.	2036 - 2040 г.	2041 - 2045 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Собственный максимум потребления мощности, МВт	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098	1098
	Темпы прироста, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимум потребления мощности в 2028 году прогнозируется на уровне 1 098 МВт, что на 7 МВт больше максимума потребления мощности 2022 года.

Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии энергосистемы на территории Норильско-Таймырского энергорайона складывается удовлетворительно. Число часов использования установленной мощности ТЭС в рассматриваемом периоде прогнозируется на уровне 3285-3951 часов в год (Таблица 153).

Таблица 153 - Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии энергосистемы на территории Норильско-Таймырского энергорайона

№ п/п	Наименование показателей	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 г.	2036 - 2040 г.	2041 - 2045 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Потребность								
1	Электропотребление млн кВт·ч	7787	7937	7937	7937	7937	7937	7937	7937
	Покрытие								
2	Годовая выработка электростанций, млн кВт·ч, в т.ч.:	7937	7937	7937	7937	7937	7937	7937	7937
2.1	ГЭС	4674	4674	4674	4674	4674	4674	4674	4674
2.2	ТЭС	3113	3263	3263	3263	3263	3263	3263	3263
3	Число часов использования установленной мощности ТЭС, часов/год	3951	3587	3285	3285	3285	3285	3285	3285

Показатели спроса по категориям потребителей за все периоды определены расчетным путем в зависимости от динамики изменения численности населения муниципального образования город Норильск и с учетом установленных показателей удельного потребления электроэнергии по данным Федеральной службы государственной статистики.

Прогноз потребления электрической энергии населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 1.2 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз потребления электрической энергии прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 1.3 «Прогноз развития промышленности».

Баланс потребления электрической энергии Норильско-Таймырского энергорайона Красноярского края, включая территорию муниципального образования город Норильск, на период 2026–2045 гг. в соответствии со Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики, технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы Красноярского края представлен в таблице ниже (Таблица 154).

Таблица 154 - Баланс потребления электрической энергии Норильско-Таймырского энергорайона Красноярского края
на период 2026–2045 гг.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Объем производства электрической энергии	млн.кВт.ч	7786,724	7937,000	7937,000	7937,000	7937,000	7 937,000	7 937,000	7 937,000
2	Расход электроэнергии	млн.кВт.ч	1523,572	1523,072	1522,972	1522,872	1522,772	1 522,272	1 521,772	1 521,272
2.1.	на собственные нужды	млн.кВт.ч	708,097	708,097	708,097	708,097	708,097	708,097	708,097	708,097
2.1.1.	на выработку электрической энергии	млн.кВт.ч	287,728	287,728	287,728	287,728	287,728	287,728	287,728	287,728
2.1.2.	на выработку тепловой энергии	млн.кВт.ч	420,369	420,369	420,369	420,369	420,369	420,369	420,369	420,369
2.2.	на хозяйственные нужды	млн.кВт.ч	422,162	422,162	422,162	422,162	422,162	422,162	422,162	422,162
2.3.	Потери электрической энергии	млн.кВт.ч	393,313	392,813	392,713	392,613	392,513	392,013	391,513	391,013
		%	5,561	4,95	4,95	4,95	4,95	4,94	4,93	4,93
4	Отпущено электроэнергии в сеть - всего	млн.кВт.ч	6 263,152	6 413,928	6 414,028	6 414,128	6 414,228	6 414,728	6 415,228	6 415,728
4.1.	Потери электрической энергии в сети	млн.кВт.ч	5,999	6,149	6,150	6,150	6,150	6,150	6,151	6,151
		%	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4.2.	Потребителям электроэнергии	млн.кВт.ч	6 257,153	6 407,779	6 407,878	6 407,978	6 408,078	6 408,578	6 409,077	6 409,577
4.2.1.	смежным сетевым организациям	млн.кВт.ч	91,018	91,109	91,200	91,291	91,383	91,841	92,301	92,763
4.2.2.	Полезный отпуск конечным потребителям, всего, в т.ч.	млн.кВт.ч	6 166,135	6 316,669	6 316,678	6 316,687	6 316,696	6 316,737	6 316,777	6 316,814
4.2.2.1.	население; потребители, приравненные к населению	млн.кВт.ч	213,681	213,330	213,122	215,593	218,063	227,958	227,952	227,946
4.2.2.2.	юридические лица-всего, в том числе	млн.кВт.ч	5 952,454	6 103,339	6 103,556	6 101,094	6 098,632	6 088,780	6 088,824	6 088,868
	бюджетные организации	млн.кВт.ч	107,914	101,697	96,576	93,669	91,116	96,656	104,268	113,204
	промышленные предприятия (добывающая, обрабатывающая отрасли)	млн.кВт.ч	5 226,556	5 383,040	5 387,760	5 387,586	5 387,057	5 368,556	5 357,864	5 345,832
	прочие потребители	млн.кВт.ч	617,984	618,602	619,220	619,839	620,459	623,568	626,692	629,832
5	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах	кВт/ч на 1 проживающего	1 066,68	1 066,68	1 066,68	1 066,68	1 066,68	1 065,61	1 064,55	1 059,24
6	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	кВт/ч на 1 человека населения	166,41	165,80	165,80	165,80	165,80	165,63	165,47	164,64

3.2.2. Перспективные показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения

Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе тепловых источников сформирован в соответствии с приоритетным вариантом Схемы теплоснабжения за период до 2042 года.

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплотреблении и прогнозе перспективной застройки на территории муниципального образования город Норильск.

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии рассматривается согласно Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.11.2017 № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

Для вновь создаваемых зданий (в том числе многоквартирных домов), строений, сооружений удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию уменьшается:

- с 1 июля 2018 г. - на 20 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение N 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение № 2 к настоящим Требованиям);

- с 1 января 2023 г. - на 40 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение N 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение № 2 к настоящим Требованиям);

- с 1 января 2028 г. – на 50 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение № 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение № 2 к настоящим Требованиям).

Для реконструируемых или проходящих капитальный ремонт зданий, строений, сооружений (за исключением многоквартирных домов) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию уменьшается с 1 июля 2018 г. на 20 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение № 2 к настоящим Требованиям). Дальнейшее уменьшение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию не проводится.

Расчетный прирост тепловой нагрузки на территории муниципального образования город Норильск на перспективу отражен в таблице ниже (Таблица 155).

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления.

В таблице ниже приведены суммарные значения прироста перспективных тепловых нагрузок на территории муниципального образования город Норильск (Таблица 156).

Таблица 155 - Расчетный прирост тепловой нагрузки на территории муниципального образования город Норильск

Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Тип потребителя	Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час				Год ввода в эксплуатацию
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «НТЭК»							
ТЭЦ-1	г. Норильск, Центральный район, 50 лет Октября, 2В	Население	0,3	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, 50 лет Октября, 2Б	Население	1	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Богдана Хмельницкого, 14	Население	4,1	0	0	0	2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Павлова, 23	Население	0,8	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 21	Население	1,2	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 29	Население	1,2	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 31	Население	1,2	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 56	Население	1,2	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 58	Население	1,2	0	0	0	2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 66	Население	1,2	0	0	0	2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 83	Население	1,2	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Кирова, 7/10	Население	1,5	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Кирова, 11	Население	0,64	0	0	0	2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Набережная Урванцева, 7	Население	1,2	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Талнахская, 59, корп. 1	Население	0,8	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, ул. Нансена, 6	Население	0,8	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	Население	0,71	0	0	0	2024-2025
	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	Население	1,31	0	0	0	2025
	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	Население	1,85	0	0	0	2025
	город Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 31 (кадастровый номер зу 24:55:0402010:3У9)	Население	0,15	0	0	0	2025
	город Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 31 (кадастровый номер зу 24:55:0402010:6663)	Население	0,15	0	0	0	2025
	город Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 31 (кадастровый номер зу 24:55:0402010:6626)	Население	0,15	0	0	0	2025
	город Норильск, Центральный район, ул. Набережная Урванцева, здание №7 (кадастровый номер зу 24:55:0402016:13144)	Население	0,15	0	0	0	2025
	город Норильск, Центральный район, ул. Павлова (кадастровый номер зу 24:55:0402016:6665)	Население	0,15	0	0	0	2025
	город Норильск, Центральный район, ул. Кирова, 7/10 (кадастровый номер зу 24:55:0402012:81)	Население	1,5	0	0	0	2025
	город Норильск, Центральный район, ул. Талнахская (кадастровый номер зу 24:55:0402007:124)	Население	0,15	0	0	0	2025
ТЭЦ-2	-	Население	0,8	0	0	0	2025
	-	Население	0,8	0	0	0	2025

Источник тепловой энергии	Наименование объекта	Тип потребителя	Расчетные прирост тепловой нагрузки, Гкал/час				Год ввода в эксплуатацию
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Пар	
1	2	3	4	5	6	7	8
	-	Население	0,86	0	0	0	2025
	-	Население	2,12	0	0	0	2024-2025
ТЭЦ-3	Детский сад на 236 мест	Бюджет	1,38	0	0	0	2025
Котельная №1 района «Кайеркан»	-	-	Прирост не планируется				-
Котельная шахты «Скалистый»	-	-	Прирост не планируется				-
Энергоблок	-	-	Прирост не планируется				-
Электрокотельная № 1	-	-	Прирост не планируется				-
Итого:			31,77	0	0	0	
Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»							
БМК Аэропорта «Норильск»	-	-	Прирост не планируется				-
Итого:			0	0	0	0	
Итого по МО:			31,77	0			

Таблица 156 - Прирост тепловой нагрузки по этапам

Источник тепловой энергии	Показатель	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки по этапам, Гкал/ч							
			1 период				2 период	3 период	Всего прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	
			2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032	2033-2042гг	2024-2042гг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
АО «НТЭК»										
ТЭЦ-1	Отопление	1 462,0	1 475,1	1 487,8	1 500,5	1 513,2	1 551,3	1 716,4	254,4	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	1 462,0	1 475,1	1 487,8	1 500,5	1 513,2	1 551,3	1 716,4	254,4	0,0
ТЭЦ-2	Отопление	984,1	986,6	989,0	991,5	994,0	1 001,3	1 030,9	46,7	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	984,1	986,6	989,0	991,5	994,0	1 001,3	1 030,9	46,7	0,0

Источник тепловой энергии	Показатель	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки по этапам, Гкал/ч							
			1 период				2 период	3 период	Всего прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032	2033-2042гг	2024-2042гг	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ТЭЦ-3	Отопление	833,4	833,4	849,7	851,1	852,5	855,3	855,3	21,9	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	833,4	833,4	849,7	851,1	852,5	855,3	855,3	21,9	0,0
Энергоблок	Отопление	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0
	ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0
Электрокотельная № 1	Отопление	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0
Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»										
Котельная №1 района «Кайеркан»	Отопление	15,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	15,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная шахты «Скалистая»	Отопление	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	0,0	0,0
БМК Аэропорта «Норильск»	Отопление	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	0,0	0,0
	ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Пар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	0,0	0,0
Всего по МО:		3 309,3	3 324,9	3 341,4	3 357,9	3 374,5	3 422,7	3 617,3	323,0	0,0

На основе сформированного территориально-распределенного прогноза перспективной застройки и существующих зон действия теплоисточников, определенных при анализе существующего состояния системы теплоснабжения, определены значения прироста суммарного потребления тепловой энергии в существующих зонах действия теплоисточников.

Суммарное потребление тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением в границах муниципального образования город Норильск к 2045 году составит 8 429,804 тыс Гкал/год. Прирост общего потребления тепловой энергии за счет строительства новых зданий частично будет компенсироваться снижением теплопотребления в существующих зданиях из-за поэтапного внедрения энергосберегающих мероприятий. Таким образом, увеличение суммарного теплопотребления к концу 2045 года относительно 2025 года составит 3,6%.

Описание изменений потребления тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением отражена в таблице ниже (Таблица 157).

Таблица 157 - Изменения потребления тепловой энергии зданиями с централизованным теплоснабжением

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал/год		
		Существующее	Перспективное	Изменения
1	2	3	4	5
АО «НТЭК»				
1	ТЭЦ-1	3832,849	4099,45	266,601
2	ТЭЦ-2	1862,482	1908,530	46,048
3	ТЭЦ-3	2324,981	2330,860	5,879
4	Энергоблок	15,005	15,005	0,000
5	Электрокотельная № 1	11,334	11,334	0,000
Итого:		8046,652	8365,179	318,527
Управление «Тепловодоснабжение» АО «НТЭК»				
6	Котельная №1 района «Кайеркан»	25,907	0	0,000
7	Котельная шахты «Скалистая»	44,218	44,218	0,000
8	БМК Аэропорта «Норильск»	20,407	20,407	0,000
Итого:		90,532	64,625	0,000
Итого по МО:		8137,184	8429,804	292,620

Объемы реализуемой тепловой энергии по категориям потребителей определены расчетным путем на основании фактических показателей удельного расхода тепловой энергии в многоквартирных домах и удельная величина потребления тепловой энергии муниципальными бюджетными учреждениями, а также с учетом сохранения динамики изменения объемов за прошлые периоды.

Показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы представлены в таблице ниже (Таблица 158).

Таблица 158 - Показатели спроса в системе централизованного теплоснабжения муниципального образования город Норильск
на 2026 – 2045 годы

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	АО "НТЭК"									
	Центральный район									
	ТЭЦ-1									
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	5 163,725	5 173,667	5 183,630	5 193,615	5 203,622	5253,991	5304,936	5325,479
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	266,876	267,390	267,905	268,421	268,938	271,541	274,174	275,236
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	4 896,849	4 906,277	4 915,726	4 925,195	4 934,684	4982,450	5030,762	5050,244
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1 048,317	1 042,063	1 035,829	1 029,616	1 023,423	992,777	962,676	950,794
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	3 848,532	3 864,214	3 879,896	3 895,579	3 911,261	3989,673	4068,085	4099,450
	район Талнах									
	ТЭЦ-2							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	2 220,220	2 222,086	2 223,955	2 225,827	2 227,702	2237,119	2246,607	2250,422
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	95,492	95,572	95,652	95,733	95,813	96,218	96,626	96,790
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	2 124,728	2 126,514	2 128,303	2 130,095	2 131,889	2140,901	2149,981	2153,631
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	259,538	258,615	257,695	256,778	255,864	251,332	246,868	245,101
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	1 865,191	1 867,899	1 870,608	1 873,317	1 876,025	1889,569	1903,113	1908,530
	Котельная шахты "Скалистая"							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	45,136	45,136	45,136	45,136	45,136	45,136	45,136	45,136
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218	44,218
	район Кайеркан									
	ТЭЦ-3							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	2 423,615	2 420,399	2 417,183	2 413,968	2 410,752	2394,683	2378,623	2401,292
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	30,616	30,575	30,534	30,494	30,453	30,250	30,047	30,334
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	2 392,999	2 389,824	2 386,649	2 383,474	2 380,299	2364,433	2348,576	2370,958
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	41,765	41,628	41,491	41,354	41,218	40,542	39,876	40,098
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	2 351,234	2 348,196	2 345,158	2 342,120	2 339,081	2323,890	2308,699	2330,860
	Котельная №1 района «Кайеркан»							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Управление «Тепловодоснабжение» АО "НТЭК"									
	БМК Аэропорта «Норильск»							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648	20,648

№ п/п	Параметры	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407	20,407
	поселок Снежногорск									
	Энергоблок							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	19,129	19,129	19,129	19,129	19,129	19,129	19,129	19,129
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	18,340	18,340	18,340	18,340	18,340	18,340	18,340	18,340
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	15,005	15,005	15,005	15,005	15,005	15,005	15,005	15,005
	Электростанция № 1							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	13,706	13,706	13,706	13,706	13,706	13,706	13,706	13,706
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228	13,228
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
5	Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334
	ВСЕГО по муниципальному образованию город Норильск							0,0	0,0	0,0
1	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	9906,178	9914,770	9923,387	9932,029	9940,696	9984,412	10028,784	10075,812
2	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	395,409	395,962	396,517	397,073	397,630	400,435	403,273	404,785
3	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	9510,770	9518,808	9526,871	9534,956	9543,066	9583,977	9625,511	9671,026
4	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1354,849	1347,535	1340,244	1332,977	1325,734	1289,880	1254,650	1241,222
		%	14,2	14,2	14,1	14,0	13,9	13,5	13,0	12,8
5	Полезный отпуск потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	8155,921	8171,273	8186,626	8201,979	8217,332	8294,097	8370,861	8429,804
5.1.	Население	тыс. Гкал	1534,029	1531,512	1530,014	1547,752	1565,490	1636,521	1636,483	1636,440
5.2.	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	399,315	399,714	400,114	400,514	400,914	402,923	404,942	406,970
5.3.	предприятиям на производственные нужды	тыс. Гкал	5398,938	5415,585	5431,211	5427,601	5423,990	5423,571	5494,191	5546,964
5.4.	прочим организациям	тыс. Гкал	823,639	824,462	825,287	826,112	826,938	831,081	835,245	839,430

3.2.3. Перспективные показатели спроса в сфере газоснабжения

Долгосрочные планы поставки газа определены в соответствии с заявкой на поставку природного газа от основных потребителей АО «НТЭК», Заполярного филиала ПАО «ГМК «Норильский никель» и промышленных предприятий Группы компаний «Норильский никель». Другие потребители имеют заявки в совокупности менее 1% от планируемой поставки газа.

В соответствии с Постановлением Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов», на территории муниципального образования город Норильск газификация населения в перспективе не планируется, что связано с высоким уровнем себестоимости поставки газа, а также климатическими условиями городского округа. В перспективе предусматривается только газификация основных потребителей.

При расчете перспективного потребления природного газа учтено:

- газификация муниципального образования город Норильск;
- увеличение потребления природного газа на существующих источниках теплоснабжения в связи с ростом объемов строительства;
- развитие промышленного сектора на территории муниципального образования город Норильск.

Прогноз потребления газа прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 1.3 «Прогноз развития промышленности».

Показатели спроса в системе газоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы представлены в таблице ниже (Таблица 159).

Таблица 159- Показатели спроса в системе газоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ п/п	Статья баланса	ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Получено газа в газопровод Пелятка-Норильск	млн. м3	2 776,685	2 893,969	2 893,969	2 930,368	2 991,033	3 293,218	3 804,696	4 381,488
2.	Потери при транспорте Пелятка-Норильск	млн. м3	4,666	4,863	4,863	4,924	5,026	5,534	6,393	7,362
		%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Собственные нужды АО "НТГ" и потери в транспорте всего, в т.ч.:	млн. м3	25,750	26,837	26,837	27,175	27,738	30,540	35,283	40,632
3.1.	технологические нужды	млн. м3	20,525	21,392	21,392	21,661	22,110	24,343	28,124	32,388
		%	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.2.	технологические потери	млн. м3	5,225	5,445	5,445	5,514	5,628	6,197	7,159	8,244
		%	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4.	Объем реализуемого природного газа - всего	млн. м3	2 746,269	2 862,269	2 862,269	2 898,269	2 958,269	3 257,145	3 763,019	4 333,493
	прирост относительный	%	6,47	4,22	0,00	1,26	2,07	2,345	2,013	2,700
	прирост абсолютный	млн. м3	167,00	116,00	0,00	36,00	60,00	74,623	107,857	107,857
	В том числе:									
4.1.	население	млн. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.	юридические лица, из них:	млн. м3	2746,269	2862,269	2862,269	2898,269	2958,269	3 257,145	3 763,019	4 333,493
	прирост относительный	%	6,47	4,22	0,00	1,26	2,07	2,345	2,013	2,700
	прирост абсолютный	млн. м3	167,00	116,00	0,00	36,00	60,00	74,623	74,256	113,911
	Из них:							0,000	0,000	0,000
4.2.1.	бюджетные организации	млн. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост относительный	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	прирост абсолютный	млн. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000
4.2.2.	предприятия ЖКХ (ТЭЦ, котельные)	млн. м3	2203,013	2296,066	2296,066	2324,945	2373,076	2 612,829	3 018,633	3 476,258
	прирост относительный	млн. м3	6,47	4,22	0,00	1,26	2,07	2,345	2,013	2,700
	прирост абсолютный	млн. м3	133,96	93,05	0,00	28,88	48,13	59,861	59,567	91,378
4.2.3.	промышленные предприятия	млн. м3	543,199	566,143	566,143	573,264	585,131	644,248	744,307	857,144
	прирост относительный	млн. м3	6,47	4,22	0,00	1,26	2,07	2,345	2,013	2,700
	прирост абсолютный	млн. м3	33,03	22,94	0,00	7,12	11,87	14,760	14,688	22,531
4.2.4.	прочие	млн. м3	0,057	0,060	0,060	0,061	0,062	0,068	0,079	0,091
5.	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	м³/чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
6.	Удельный годовой расход газа на снабжение ОМС и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	м³/чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.2.4. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоснабжения

С целью обеспечения централизованным водоснабжением планируемых к строительству и (или) реконструкции объектов капитального строительства на территориях перспективной застройки и на реконструируемых территориях проанализирована утвержденная документация по проектам планировки территории муниципального образования город Норильск, в рамках реализации которых предусматривается создание (реконструкция) объектов капитального строительства и их обеспечение централизованным водоснабжением.

Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоснабжения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск приведены в таблицах ниже (Таблица 160 - Таблица 157).

Таблица 160 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоснабжения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Наименование планируемой застройки	Реквизиты документа, утверждающего техническую документацию	Перечень обеспечиваемых централизованным водоснабжением и (или) водоотведением объектов капитального строительства	Параметры перспективной нагрузки, м³/ч		Мероприятия по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения
				Техническая вода	Питьевая вода	Холодная вода
1	2	3	4	5	6	7
1	Документация по планировке территории и проект межевания территории в городском округе МО г. Норильск в части промышленной застройки территории, ограниченной Автодорога Норильск-Алыкель 4 километр и ул. Вокзальная, для размещения объекта: УТВС. Строительство блочно-модульной насосной № 16-бис»	Распоряжение администрации г. Норильск от 25.08.2022 № 5166	Обеспечение промышленной застройки территории, ограниченной Автодорога Норильск-Алыкель 4 километр и ул. Вокзальная	4600	-	Строительство водопроводных сетей L~7395 м, D1000 мм, точкой подключения являются водоводы в районе задвижек 4, 5 существующей насосной станции № 16.
2	Документация по планировке территории и межеванию земельных участков в городском округе МО г. Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Ленинградская, улицей Талнахская, улицей Московская, улицей Мира	Распоряжение администрации г. Норильск от 30.11.2022 № 7918	Обеспечение жилой застройки территории, ограниченной улицей Ленинградская, улицей Талнахская, улицей Московская, улицей Мира	-	5,663	
3	Документация по планировке территории и межеванию земельных участков в городском округе МО г. Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Московская, улицей Талнахская, улицей Ленинградская, улицей Красноярская, проезд	Распоряжение администрации г. Норильск от 03.03.2022 № 1458	Обеспечение земельных участков в городском округе МО г. Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Московская, улицей Талнахская,	1,512	-	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.

№ п.п.	Наименование планируемой застройки	Реквизиты документа, утверждающего техническую документацию	Перечень обеспечиваемых централизованным водоснабжением и (или) водоотведением объектов капитального строительства	Параметры перспективной нагрузки, м³/ч		Мероприятия по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения
				Техническая вода	Питьевая вода	Холодная вода
1	2	3	4	5	6	7
	Молодежный, улицей Нансена		улицей Ленинградская, улицей Красная, проезд Молодежный, улицей Нансена			
4	Комплексное развитие территории в Центральном районе МО г. Норильск ж/о Оганер, ограниченной улицей Озерная и улицей Югославская	Распоряжение администрации г. Норильск от 13.03.2023 № 1676	Обеспечение территории в Центральном районе МО г. Норильск ж/о Оганер, ограниченной улицей Озерная и улицей Югославская	н.д.	н.д.	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования. 0,4 км (реконструкция), 1,3 км. (строительство).
5	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	Распоряжение администрации г. Норильск от 19.12.2024 № 7873	Обеспечение жилой и общественной застройки, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	-	8,65	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.
6	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	Распоряжение администрации г. Норильск от 26.12.2024 № 8323	Обеспечение жилой и общественной застройки, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	-	50,46	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.

Таблица 161 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск в соответствии с распоряжением Администрации г. Норильск от 18.03.2024 № 2052

№ п.п.	Объект капитального строительства	Кол-во МКД	Месторасположение объекта	Подключаемая нагрузка	Срок подключения, год
				водоснабжение, м³/сут	
1	2	3	4	5	6
1	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Богдана Хмельницкого, 14	52,75	2027
2	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 21	13,57	2024

№ п.п.	Объект капитального строительства	Кол-во МКД	Месторасположение объекта	Подключаемая нагрузка	Срок подключения, год
				водоснабжение, м³/сут	
1	2	3	4	5	6
3	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 29	23,58	2024
4	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 31	15,66	2024
5	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 66	13,57	2025
6	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 83	13,57	2024
7	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Кирова, 11	45,24	2025
8	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Набережная Урванцева, 7	13,57	2024
9	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Талнахская, 59, корп. 1	13,57	2024
10	МКД (1 подъездные)	3	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	16,5	2026
11	Детский сад на 270 мест	1	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	17,7	2026
12	Общеобразовательная школа на 1 100 учащихся	1	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	90,01	2026
13	Строительство клиники	1	г. Норильск, район Талнах, ул. Спортивная, 14-16	38,41	2027
14	Детский сад на 236 мест	1	г. Норильск, район Кайеркан, Первомайская, 4	17,76	2024
15	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Комсомольская, 20	52,75	2027
16	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, пр. Молодежный, 29	18	2025
17	МКД	1	г. Норильск, район Талнах, ул. Спортивная 12	18	2025

С целью обеспечения хозяйственно-питьевого водоснабжения муниципального образования город Норильск используются подземные и поверхностные источники водоснабжения.

В настоящее время активно строительство и реконструкция объектов промышленности, муниципального городского хозяйства, так же ведется освоение территории Арктической зоны.

Перспективный водный баланс потребления воды составлен с учетом динамики численности населения, планов строительства, а также необходимости замены выработавших свой срок сетей водоснабжения, что позволит сократить потери воды при транспортировке.

Прогноз распределения расходов холодной воды на водоснабжение по типам абонентов, в том числе на водоснабжение жилых зданий, объектов общественно-делового назначения, промышленных объектов, исходя из фактических расходов горячей, питьевой, технической воды с учетом данных о перспективном потреблении горячей, питьевой, технической воды абонентами по муниципальному образованию город Норильск на 2026-2045 годы приведен ниже (**Ошибка! Источник ссылки не найден.** Таблица 162).

Таблица 162–Показатели спроса в системе холодного водоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Водозабор (подъем) исходной воды, в т.ч.:	тыс. м³/год	167 818,00	174 535,00	181 190,00	187 626,00	194 062,00	215 268,80	217 472,00	216 827,00
1.1.	из поверхностных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/год	136 203,00	136 949,00	137 632,00	138 096,60	138 561,20	139 465,40	138 086,00	137 441,00
1.1.1.	водозаборные сооружения № 1 на р. Норильская	тыс. м³/год	56 777,00	56 777,00	56 777,00	56 777,00	56 777,00	56 777,00	56 777,00	56 777,00
1.1.2.	водозаборные сооружения № 2 на р. Норильская	тыс. м³/год	79 426,00	80 172,00	80 855,00	81 319,60	81 784,20	82 688,40	81 309,00	80 664,00
1.1.3.	водозаборные сооружения на оз. Подкаменное	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	водозаборные сооружения на оз. Алыкель	тыс. м³/год	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00
1.1.5.	водозаборные сооружения на Усть-Хантайском вдхр.	тыс. м³/год	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
1.2.	из подземных источников водоснабжения, в т.ч.:	тыс. м³/год	31 615,00	37 587,00	43 558,00	49 529,40	55 500,80	75 803,40	79 386,00	79 386,00
1.2.1.	Амбарнинские водозаборные сооружения	тыс. м³/год	1 442,00	1 886,00	2 330,00	2 774,20	3 218,40	4 728,60	4 995,00	4 995,00
1.2.2.	Ергалахские водозаборные сооружения	тыс. м³/год	18 349,00	21 052,00	23 756,00	26 459,80	29 163,60	38 356,20	39 978,00	39 978,00
1.2.3.	Талнахские водозаборные сооружения	тыс. м³/год	11 825,00	14 648,00	17 472,00	20 295,60	23 119,20	32 719,20	34 413,00	34 413,00
2	Пропущено воды через очистные сооружения, в т.ч.:	тыс. м³/год	15 219,00	17 428,00	19 638,00	21 847,80	24 057,60	31 571,00	32 897,00	32 897,00
2.1.	нормативно очищенная	тыс. м³/год	15 219,00	17 428,00	19 638,00	21 847,80	24 057,60	31 571,00	32 897,00	32 897,00
3	Подача воды в водопроводные сети, в т.ч.:	тыс. м³/год	167 818,00	174 535,00	181 190,00	187 626,00	194 062,00	215 268,80	217 472,00	216 827,00
3.1.	питьевой	тыс. м³/год	50 407,00	57 125,00	63 779,00	70 215,00	76 651,00	97 857,80	100 061,50	99 417,00
3.1.1.	В том числе транспортировка по сетям МУП "КОС"	тыс. м³/год	18 058,00	20 464,00	22 848,00	25 153,60	27 459,20	35 056,00	35 845,00	35 614,00
3.2.	технической	тыс. м³/год	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00
3.3.	для нужд горячей воды	тыс. м³/год	22 614,00	22 614,00	22 614,00	22 614,00	22 614,00	22 614,00	22 614,00	22 614,00
4	Расход воды на собственные нужды эксплуатирующей организации (технологические и хозяйственно-бытовые), в т.ч.:	тыс. м³/год	60 355,00	60 400,00	60 444,00	60 488,80	60 533,60	60 685,60	60 712,00	60 712,00
4.1.	питьевой	тыс. м³/год	795,00	840,00	885,00	929,60	974,20	1 125,60	1 152,00	1 152,00
4.2.	технической	тыс. м³/год	59 560,00	59 560,00	59 560,00	59 560,00	59 560,00	59 560,00	59 560,00	59 560,00
5	Полезная реализация воды абонентам, в т.ч.:	тыс. м³/год	84 113,00	89 394,00	94 675,00	99 956,00	105 237,00	123 192,80	126 362,00	126 362,00
5.1.	питьевой, в т.ч.:	тыс. м³/год	36 370,00	41 651,00	46 932,00	52 213,20	57 494,40	75 450,40	78 619,00	78 619,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12
5.1.1.	население	тыс. м³/год	14 084,00	17 318,00	20 552,00	23 786,00	27 020,00	38 015,60	39 956,00	39 956,00
5.1.2.	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. м³/год	1 754,36	1 751,49	1 749,77	1 770,06	1 790,34	1 858,23	1 868,28	1 867,79
5.1.3.	прочие юридические лица	тыс. м³/год	20 531,64	22 581,51	24 630,23	26 657,14	28 684,06	35576,57	36794,72	36795,21
5.2.	технической, в т.ч.:	тыс. м³/год	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47743,00	47743,00	47743,00
5.2.1.	население	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. м³/год	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00
5.2.3.	прочие юридические лица	тыс. м³/год	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47649,00	47649,00	47649,00
5.3.	Полезная реализация горячей воды	тыс. м³/год	26 074,00	28 121,00	30 167,00	32 213,80	34 260,60	41219,80	42448,00	42448,00
5.3.1.	население	тыс. м³/год	7 515,00	9 209,00	10 902,00	12 595,40	14 288,80	20046,20	21062,00	21062,00
5.3.2.	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. м³/год	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00
5.3.3.	прочие юридические лица, в т.ч.:	тыс. м³/год	17 925,00	18 278,00	18 631,00	18 984,40	19 337,80	20539,60	20752,00	20752,00
6	Потери воды при транспортировке, в т.ч.:	тыс. м³/год	26 204,00	27 080,00	27 948,00	28 615,60	29 283,20	30871,60	29696,00	29142,00
6.1.	питьевой	тыс. м³/год	16 096,00	16 972,00	17 840,00	18 507,40	19 174,80	20762,60	19587,50	19034,00
6.1.1.	В том числе потери в сетях АО "НТЭК"	тыс. м³/год	11 813,00	12 115,00	12 399,00	12 612,00	12 825,00	13203,60	12459,50	12106,00
6.1.2.	В том числе потери в сетях МУП "КОС"	тыс. м³/год	4 283,00	4 857,00	5 440,00	5 894,60	6 349,20	7559,00	7128,00	6928,00
6.2.	технической	тыс. м³/год	10 109,00	10 109,00	10 109,00	10 109,00	10 109,00	10109,00	10109,00	10109,00
6.3.	горячей	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Потери воды при транспортировке, в % т.ч.:	%	15,6	15,5	15,4	15,3	15,1	14,3	13,7	0,1
7.1.	питьевой	%	11,8	12,4	13,0	26,4	25,0	21,2	19,6	0,1
7.1.1.	В том числе потери в сетях АО "НТЭК"	%	7,0	6,9	6,8	18,0	16,7	13,5	12,5	0,1
7.1.2.	В том числе потери в сетях МУП "КОС"	%	23,7	23,7	23,8	23,4	23,1	21,6	19,9	0,2
7.2.	технической	%	17,8	17,8	17,8	8,6	8,6	8,6	8,6	0,2
7.3.	горячей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Среднесуточные потери воды при транспортировке, в т.ч.	тыс. м³/сут	71,80	74,20	76,60	78,4	80,2	84,6	81,4	79,8
8.1.	питьевой	тыс. м³/сут	44,10	46,50	48,90	50,7	52,5	56,9	53,7	52,1
8.2.	технической	тыс. м³/сут	27,70	27,70	27,70	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
8.3.	горячей	тыс. м³/сут	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.2.5. Перспективные показатели спроса в системе централизованного водоотведения

С целью обеспечения централизованным водоотведением планируемых к строительству и (или) реконструкции объектов капитального строительства на территориях перспективной застройки и на реконструируемых территориях проанализирована утвержденная документация по проектам планировки территории муниципального образования город Норильск, в рамках реализации которых предусматривается создание (реконструкция) объектов капитального строительства и их обеспечение централизованным водоотведением.

Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоотведения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск приведены в таблицах ниже (Таблица 163 - Таблица 164).

Таблица 163 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоотведения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск

№ п.п.	Наименование планируемой застройки	Реквизиты документа, подтверждающего техническую документацию	Перечень обеспечиваемых централизованным водоснабжением и (или) водоотведением объектов капитального строительства	Параметры перспективной нагрузки, м³/ч	Мероприятия по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения
				Сточные воды	Сточные воды
1	2	3	4	5	6
1	Документация по планировке территории и проект межевания территории в городском округе МО г. Норильск в части промышленной застройки территории, ограниченной Автодорога Норильск- Алыкель 4 километр и ул. Вокзальная, для размещения объекта: УТВС. Строительство блочно-модульной насосной № 16-бис»	Распоряжение администрации г. Норильск от 25.08.2022 № 5166	Обеспечение промышленной застройки территории, ограниченной Автодорога Норильск-Алыкель 4 километр и ул. Вокзальная	-	-
2	Документация по планировке территории и межеванию земельных участков в городском округе МО г. Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Ленинградская, улицей Талнахская, улицей Московская, улицей Мира	Распоряжение администрации г. Норильск от 30.11.2022 № 7918	Обеспечение жилой застройки территории, ограниченной улицей Ленинградская, улицей Талнахская, улицей Московской, улицей Мира	5,663	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.
3	Документация по планировке территории и межеванию земельных участков в городском округе МО г. Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Московская,	Распоряжение администрации г. Норильск от 03.03.2022 № 1458	Обеспечение земельных участков в городском округе МО г. Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Московская,	1,512	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.
	улицей Талнахская, улицей Ленинградская, улицей Красноярская, проезд Молодежный, улицей Нансена		улицей Талнахская, улицей Ленинградская, улицей Красноярская, проезд Молодежный, улицей Нансена		
4	Комплексное развитие территории в Центральном районе МО г. Норильск ж/о Оганер, ограниченной улицей Озерная и улицей Югославская	Распоряжение администрации г. Норильск от 13.03.2023 № 1676	Обеспечение территории в Центральном районе МО г. Норильск ж/о	н.д.	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по

№ п.п.	Наименование планируемой застройки	Реквизиты документа, подтверждающего техническую документацию	Перечень обеспечиваемых централизованным водоснабжением и (или) водоотведением объектов капитального строительства	Параметры перспективной нагрузки, м³/ч	Мероприятия по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения
				Сточные воды	Сточные воды
1	2	3	4	5	6
			Оганер, ограниченной улицей Озерная и улицей Югославская		гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования. 0,4 км (реконструкция), 1,2 км (строительство).
5	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	Распоряжение администрации г. Норильск от 19.12.2024 № 7873	Обеспечение жилой и общественной застройки, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	8,65	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.
6	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	Распоряжение администрации г. Норильск от 26.12.2024 № 8323	Обеспечение жилой и общественной застройки, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	45,88	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.

Таблица 164 - Сводные показатели по подключаемым к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения расчетным перспективным нагрузкам муниципального образования город Норильск в соответствии с распоряжением Администрации город Норильск от 18.03.2024 № 2052

№ п.п.	Объект капитального строительства	Кол-во МКД	Месторасположение объекта	Подключаемая нагрузка	Срок подключения, год
				водоотведение, м³/сут	
1	2	3	4	5	6
1	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Богдана Хмельницкого, 14	52,75	2027
2	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 21	13,57	2024
3	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 29	23,58	2024
4	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 31	15,66	2024
5	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 66	13,57	2025
6	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Лауреатов, 83	13,57	2024
7	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Кирова, 11	45,24	2025
8	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Набережная Урванцева, 7	13,57	2024
9	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Талнахская, 59, корп. 1	13,57	2024
10	МКД (1 подъездные)	3	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	16,5	2026
11	Детский сад на 270 мест	1	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	16,2	2026
12	Общеобразовательная школа на 1 100 учащихся	1	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	90,01	2026
13	Строительство клиники	1	г. Норильск, район Талнах, ул. Спортивная, 14-16	38,41	2027

№ п.п.	Объект капитального строительства	Кол-во МКД	Месторасположение объекта	Подключаемая нагрузка	Срок подключения, год
				водоотведение, м³/сут	
1	2	3	4	5	6
14	Детский сад на 236 мест	1	г. Норильск, район Кайеркан, Первомайская, 4	17,76	2024
15	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Комсомольская, 20	52,75	2027
16	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, пр. Молодежный, 29	18	2025
17	МКД	1	г. Норильск, район Талнах, ул. Спортивная 12	18	2025

Перспективный баланс реализации услуг водоотведения составлен с учетом динамики численности населения, планов строительства, а также необходимости замены выработавших свой срок сетей водоотведения.

Прогноз спроса в системе водоотведения населением и бюджетными организациями рассчитан в соответствии с темпом роста численности населения, принятым в разделе 1.2 «Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)».

Прогноз спроса в системе водоотведения прочими потребителями, включая промышленные предприятия, принят в соответствии темпами роста, принятыми в разделе 1.3 «Прогноз развития промышленности».

Показатели спроса в системе водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы представлены в таблице ниже (Таблица 165).

Таблица 165– Показатели спроса в системе водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035	2036 - 2040	2041-2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общий баланс поступления сточных вод	-	-	-						
1.1.	Реализация сточных вод от населения (физические лица)	тыс. м³/г.	11 583,70	11 618,50	11 653,30	11 688,06	11 722,82	11 896,66	12 070,55	12 140,10
1.2.	Реализация сточных вод от юридических лиц (бюджетнофинансируемые организации)	тыс. м³/г.	2 101,00	2 107,30	2 113,60	2 119,90	2 126,20	2 157,74	2 189,30	2 201,90
1.3.	Реализация сточных вод от юридических лиц (прочие организации)	тыс. м³/г.	8 218,20	8 242,80	8 267,50	8 292,16	8 316,82	8 440,16	8 563,55	8 612,90
1.4.	Собственное производство	тыс. м³/г.	80,80	81,00	81,30	81,54	81,78	82,98	84,20	84,70
		%	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1.5.	Неорганизованный приток	тыс. м³/г.	5 631,80	5 648,70	5 665,60	5 682,52	5 699,44	5 784,00	5 868,50	5 902,30
1.6.	Всего поступление сточных вод на КОС МО г. Норильск, в т.ч.:	тыс. м³/г.	27 615,50	27 698,40	27 781,30	27 864,20	27 947,10	28 361,56	28 776,00	28 941,80
1.6.1.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения Центрального района (КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»)	тыс. м³/г.	17 070,60	17 121,80	17 173,00	17 224,24	17 275,48	17 531,68	17 787,90	17 890,40
1.6.2.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения района Талнах (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»)	тыс. м³/г.	4 898,70	4 913,40	4 928,10	4 942,80	4 957,50	5 031,04	5 104,60	5 134,00
1.6.3.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения района Кайеркан (КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»)	тыс. м³/г.	3 330,70	3 340,70	3 350,70	3 360,70	3 370,70	3 420,70	3 470,70	3 490,70
1.6.4.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения ж/о Оганер (КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»)	тыс. м³/г.	626,40	628,30	630,10	631,98	633,86	643,26	652,70	656,50
1.6.5.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения п. Снежногорск (КОС «Очистные сооружения поселка Снежногорск»)	тыс. м³/г.	148,70	149,10	149,60	150,04	150,48	152,68	154,90	155,80
1.6.6.	Поступление сточных вод по технологической зоне водоотведения КОС «Очистные сооружения НМЗ»	тыс. м³/г.	1 540,50	1 545,10	1 549,70	1 554,32	1 558,94	1 582,08	1 605,25	1 614,50

3.2.6 Перспективные показатели спроса в сфере сбора и утилизации твердых коммунальных отходов.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск динамика численности населения муниципального образования город Норильск на перспективу планируется с ростом показателя до 187,9 тыс. человек к 2045 году. Вместе с тем введение новых объектов строительства ведет к увеличению площадей многоквартирных домов, объектов социального характера и т.д. Рост численности населения предполагает развитие промышленности и социально-экономических показателей муниципального образования город Норильск.

Общий объем накопления твердых коммунальных отходов от селитебной застройки (земли, предназначенные для строительства жилых и общественных зданий, дорог, улиц и площадей в пределах городов и посёлков городского типа) к 2045 году составит 74,5 тыс. тонн.

Общее количество ТКО по районам муниципального образования город Норильск в соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск представлено в таблице ниже (Таблица 166).

Таблица 166- Годовое накопление ТКО селитебной застройки, тыс. тонн

№ п/п	Районы муниципального образования город Норильск	Расчетный срок (2045 год)
1	2	3
1	муниципальное образование город Норильск всего, в том числе:	74,5
1.1.	Центральный р-н	45,8
1.2.	р-н Талнах	19,8
1.3.	р-н Кайеркан	7,7
1.4.	г.п. Снежногорск	0,25
1.5.	Центральный р-н (Оганер)	0,9

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, перспективные показатели объемов образования твердых коммунальных отходов IV – V классов опасности на территории муниципального образования город Норильск в прогнозный период 2026 - 2030 годов определены в размерах, отраженных в таблице ниже (Таблица 167) .

Таблица 167 - Объемы образования твердых коммунальных отходов IV-V классов опасности на территории муниципального образования город Норильск

№ п/п	Показатель / муниципальное образование	ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	6	7	8	9	10
1	муниципальное образование город Норильск	тонн	60376	60418	60463	60521	60593
2		м3	514685	515039	515425	515916	516533

Учитывая тот факт, что население и объекты жилого фонда являются источниками образования ТКО, вносящими наибольший вклад в общее количество образующихся отходов, количество образующихся отходов увеличивается пропорционально численности населения и показателя удельной величины образования ТКО на 1 человека с сохранением динамики предыдущих лет.

Объемы образования твердых коммунальных отходов от бюджетных организаций и прочих юридических лиц (включая промышленность) увеличивается пропорционально численности работников и показателя удельной величины образования ТКО на 1 сотрудника с сохранением динамики предыдущих лет.

Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории муниципального образования город Норильск на период на 2026-2045 годы представлены в таблице ниже (Таблица 168).

Таблица 168- Показатели спроса объектов, используемых для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов, образуемых на территории муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Объем вывезенных отходов - всего, в том числе	тыс. м3/ год	730,485	730,993	731,537	732,239	733,110	781,305	836,831	892,356
1.1.	объем коммунальных отходов, из них	тыс. м3/ год	514,685	515,039	515,425	515,916	516,533	556,050	595,568	635,085
1.1.1.	население	тыс. м3/ год	332,305	332,533	332,783	333,100	333,498	359,012	384,527	410,041
1.1.2.	бюджетные организации	тыс. м3/ год	31,092	30,828	30,564	30,792	30,998	33,723	37,145	40,778
1.1.3.	прочие организации	тыс. м3/ год	151,288	151,678	152,078	152,025	152,037	163,316	173,897	184,267
1.2.	прирост относительный	%	0,07	0,07	0,07	0,10	0,12	1,44	1,34	1,26
1.3.	прирост абсолютный	тыс. м3/ год	0,51	0,51	0,54	0,70	0,87	11,11	11,11	11,11
1.4.	Удельная величина образования ТКО от населения	м3/ на 1 чел. населения	1,887	1,891	1,894	1,874	1,855	1,911	2,046	2,182
1.5.	Удельная величина образования ТКО от организаций	м3/на 1 м2 общей площади	0,040	0,040	0,040	0,039	0,038	0,037	0,034	0,031
2.	Объем вывезенных отходов - всего, в том числе	тыс. тонн/ год	69,040	69,088	69,140	69,206	69,288	73,843	79,091	84,339
2.1.	объем образования твердых коммунальных отходов, из них	тыс. тонн/ год	60,376	60,418	60,463	60,521	60,593	65,229	69,864	74,500
2.1.1.	население	тыс. тонн/ год	39,070	39,097	39,126	39,164	39,210	42,210	45,210	48,210
2.1.2.	бюджетные организации	тыс. тонн/ год	1,444	1,442	1,441	1,457	1,474	1,541	1,541	1,541
2.1.3.	прочие организации	тыс. тонн/ год	19,862	19,879	19,896	19,900	19,909	21,478	23,114	24,749
2.2.	прирост относительный	%	0,07	0,07	0,07	0,10	0,12	1,44	1,34	1,26
2.3.	прирост абсолютный	тыс. тонн/ год	0,05	0,05	0,05	0,07	0,08	1,05	1,05	1,05
2.4.	Удельная величина образования ТКО от населения	кг/ на 1 чел. населения	221,81	222,33	222,71	220,37	218,13	224,63	240,60	256,57
2.5.	Удельная величина образования ТКО от организаций	кг/на 1 м2 общей площади	5,57	5,61	5,66	5,68	5,71	5,54	5,03	4,58

3.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих движение целевых показателей

Мероприятия инвестиционных проектов нацелены на присоединение новых потребителей, повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг, повышение надежности предоставления коммунальных услуг, выполнение экологических требований и выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Инвестиционные проекты Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года сформированы в группы в зависимости от их целевой направленности и экономической эффективности.

В зависимости от целевой направленности инвестиционные проекты разделяются на проекты:

- нацеленные на присоединение новых потребителей;
- обеспечивающие повышение надежности предоставления коммунальной услуги;
- обеспечивающие выполнение экологических требований;
- обеспечивающие выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Перечень инвестиционных проектов в разрезе их целевой направленности отражен в таблице ниже (Таблица 169).

Таблица 169 - Перечень инвестиционных проектов в разрезе их целевой направленности

№ п/п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.
1	2	3	4	5
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ				
1	Мероприятия нацеленные на присоединение новых потребителей			
1.1	Строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска в районе ст. Голиково	Инвестиционная программа МУП «КОС» в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2029 годы»	подключение новых потребителей	2026 - 2029
1.2	Строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска, в районе Северной обьездной дороги	Инвестиционная программа МУП «КОС» в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2029 годы»	подключение новых потребителей	2026 - 2029
1.3	Строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска, в районе ГСК 389	Инвестиционная программа МУП «КОС» в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2029 годы»	подключение новых потребителей	2026 - 2029
1.4	Строительство прямого и обратного трубопроводов теплоснабжения от существующей сети теплоснабжения к потребителям, расположенным на площадке Кайерканского угольного разреза с необходимыми инфраструктурными сооружениями (насосной станцией, трансформаторной подстанцией, кабельной эстакадой) для перевода потребителей с пароснабжения от котельной №1 на теплоснабжение горячей водой от ТЭЦ-3	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 22 декабря 2021 г. № 11-40н "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Норильско-Таймырская энергетическая компания" в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования г. Норильск на 2025 - 2028 годы"	подключение новых потребителей	2022-2026
2	Мероприятия обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения			
2.1	Реконструкция объекта "камера переключения "5 южный ввод" под	Инвестиционная программа МУП «КОС» в сфере теплоснабжения на территории муниципального	снижение уровня износа существующих	2026 - 2029

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
	объект "насосная станция ж.д. 665 м/р 10 г. Норильск" (инв.№1417)	образования город Норильск на 2025-2029 годы»	объектов системы централизованного теплоснабжения	
2.2	Реконструкция объекта «Коллектор магистральный (р-н Талнах, ул. Бауманская, ТК 4.3-4.4) (участок от центральной разделительной полосы (кольцо) до ввода на ж/д Бауманская, 2)», района Талнах муниципального образования город Норильск	Инвестиционная программа МУП «КОС» в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2029 годы»	снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	2025-2026
2.3	Реконструкция сооружения "Теплопровод от ТЭЦ-1 до Зубгоры; от Зубгоры до МПЗ" с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	2022-2028
2.4	Реконструкция сооружения "Трасса водоводов и теплосетей от ТЭЦ-2 до основной и вспомогательной площадок р-ков "Октябрьский" и "Таймырский" с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	2022-2028
2.5	Реконструкция сооружения "Теплосеть от ТЭЦ-2 до р-ка "Комсомольский" с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	2022-2028
2.6	Реконструкция сооружения "Водоводы от реки Норильской до ТЭЦ-1" (водоводы Ду 500 мм и Ду 1300 мм от р. Норильской до ТЭЦ-1)	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	2022-2028
2.7	Реконструкция сооружения "Трасса водоводов Ду 1200 мм от МПЗ до площадки ТЭЦ-1" (участок водовода с Ду 1000 мм производственной воды от камеры переключения №5 на Медном заводе до камеры переключения №7 на оз. Долгое)	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	2022-2028
2.8	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск	повышение надежности системы теплоснабжения	
2.9	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск	повышение надежности системы теплоснабжения	

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
	периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.			
2.1 0	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск	повышение надежности системы теплоснабжения	
2.1 1	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденная Постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599	повышение качества и надежности системы теплоснабжения	
2.1 2	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденная Постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599	повышение качества и надежности системы теплоснабжения	
2.1 3	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)» на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова»	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденная Постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599	повышение качества и надежности системы теплоснабжения	
2.1 4	"Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)"	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденная Постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599	повышение качества и надежности системы теплоснабжения	
2.1 5	Коллектор магистральный (р-н Талнах, ул. Бауманская, ТК4.3-4.4)» (участок от центральной разделительной полосы (кольцо) до ввода на ж/д Бауманская, 2)	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденная Постановлением	повышение качества и надежности системы теплоснабжения	

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
		Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599		
2.1 6	Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденная Постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599	повышение качества и надежности системы теплоснабжения	
3	Мероприятия обеспечивающие выполнение экологических требований			
4	Мероприятия обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении			
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ			
1	Мероприятия нацеленные на присоединение новых потребителей			
1.1	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	Актуализированная СВиВ (на 2026 год)	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта	2025- 2030
1.2	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	Актуализированная СВиВ (на 2026 год)	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта	2026- 2027
1.3	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения	Актуализированная СВиВ (на 2026 год)	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта	2025- 2027
2.	Мероприятия обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения			
2.1	Реконструкция сооружения «Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха» (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода)	Инвестиционная программа Акционерного общества "Норильско-Таймырская энергетическая компания" на МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025 - 2028 гг.	обеспечение качественного и непрерывного снабжения потребителей, повышение надежности и экономической эффективности работы систем водоснабжения.	2023- 2028
3	Мероприятия обеспечивающие выполнение экологических требований			
4	Мероприятия обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении			
4.1	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Лауреатов)»; «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»; «Коллектор 2-ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»	муниципальная программа «Комплексное социально- экономическое развитие города Норильска»	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022- 2035
4.2	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»;	муниципальная программа «Комплексное социально-	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022- 2027

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
	«Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	экономическое развитие города Норильска»		
4.3	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022-2030
4.4	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022-2035
4.5	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022-2035
4.6	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022-2035
4.7	Реконструкция водопроводных сетей в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»	Актуализированная СВиВ (на 2026 год)	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2031-2042
4.8	Реконструкция водопроводных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	Актуализированная СВиВ (на 2026 год)	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2031-2042
ВОДООТВЕДЕНИЕ				
1	Мероприятия нацеленные на присоединение новых потребителей			
1.1	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Организация централизованного водоотведения на территориях поселений, городских округов, где оно отсутствует	2025-2030
1.2	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Организация централизованного водоотведения на территориях поселений, городских округов, где оно отсутствует	2026-2027
1.3	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Организация централизованного водоотведения на территориях поселений, городских округов, где оно отсутствует	2025-2027
2	Мероприятия обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения			
2.1	Реконструкция объекта: «Напорные трубопроводы канализации от КНСЮ-3 до ОС Медного завода»	Инвестиционная программа МУП «КОС» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 гг.	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2025-2028
2.2	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул.	Муниципальная программа «Комплексное социально-	Обеспечение эксплуатационной	2022-2027

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
	Лауреатов)); «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская); «Коллектор 2-ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)	экономическое развитие города Норильска»	надежности систем водоотведения	
2.3	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская); «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская); «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	Муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2022-2030
2.4	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская); «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская); «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	Муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2022-2030
2.5	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	Муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2022-2035
2.6	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	Муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2022-2035
2.7	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	Муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2022-2035
2.8	Основное мероприятие 3.2. «Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства»	Муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2023-2026
2.9	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2036-2042
2.10	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	2036-2042
3	Мероприятия обеспечивающие выполнение экологических требований			
3.1	Реконструкция очистных сооружений города Норильска, расположенных по адресу: Красноярский край, район города Норильска, ул. Вокзальная, 9А	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения, достижение показателей очищенных сточных вод до нормативов допустимого сброса в соответствии с законодательством	2024-2026
3.2	Реконструкция КОС района Талнах	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения, достижение показателей	2027-2029

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
			очищенных сточных вод до нормативов допустимого сброса в соответствии с законодательством	
3.3	Реконструкция КОС района Кайеркан	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения, достижение показателей очищенных сточных вод до нормативов допустимого сброса в соответствии с законодательством	2028-2030
4	Мероприятия обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении			
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ			
1	Мероприятия нацеленные на присоединение новых потребителей			
2	Мероприятия обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения			
2.1	Установка устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования на трансформаторах 1Т, 2Т ТЭЦ-3	Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	выполнение нормативных требований к объему резервирования электрической мощности с учетом выбывающих мощностей, отработавших нормативных срок службы	2025-2026
2.2	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2021-2026
2.3	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2021-2026

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
2.4	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2021-2028
2.5	Реконструкция земляных плотин (русловой и правобережной плотины во II понижении) Курейской ГЭС в целях приведения их параметров в соответствие требованиям по безопасности гидротехнических сооружений для предотвращения возникновения аварийных ситуаций, повышения качества и надежности снабжения потребителей	Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	приведения в соответствие требованиям по безопасности гидротехнических сооружений для предотвращения возникновения аварийных ситуаций, повышения качества и надежности снабжения потребителей	2022 - 2028
2.6	Реконструкция интегрированной системы безопасности Курейской ГЭС, предусматривающая дополнительное оснащение инженерно-техническими средствами охраны, включая верхнее и нижнее, предупредительное ограждение, в том числе вдоль береговой линии, боносетовое ограждение и устройство системы охранной сигнализации, обеспечивающей контроль доступа на всех критических объектах.	Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	Реконструкция интегрированной системы безопасности	2022 - 2028
2.7	Реконструкция интегрированной системы безопасности Усть-Хантайской ГЭС, предусматривающая дополнительное оснащение инженерно-техническими средствами охраны, включая верхнее и нижнее, предупредительное ограждение, в том числе вдоль береговой линии, боносетовое ограждение и устройство системы охранной сигнализации, обеспечивающей контроль доступа на всех критических объектах.	Инвестиционная программа АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	Реконструкция интегрированной системы безопасности	2022 - 2028
2.8	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-59-1П 6/0,4 кВ (2х630 кВА) расположенной по адресу г. Норильск ул. Павлова, 10 Б (инв. № 3290)	Инвестиционная программа МУП "КОС" на 2024 - 2029 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2026,00
2.9	Реконструкция трансформаторной подстанции КТПН-691-1П (инв. № 0001610) 320 кВА расположенной по адресу г. Норильск, ул. Заводская (район СВЭМ), на подстанцию типа	Инвестиционная программа МУП "КОС" на 2024 - 2029 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2028,00

№ п/п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализации, гг.
1	2	3	4	5
	КТПН-400/6/0,4, мощностью 400 кВА в утепленном корпусе			
2.10	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-615 (инв. № 0003328) путем выноса из ликвидируемого многоквартирного дома по адресу г. Норильск, ул. Мира, 7, к. 3, с установкой трансформаторной подстанции типа 2КТП-630/6/0,4 в утепленном корпусе, прокладкой кабельных линий 0,4 кВ	Инвестиционная программа МУП "КОС" на 2024 - 2029 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2029,00
2.11	Модернизация трансформаторной подстанции КТПН-519 (инв. № 3425) 2х400 кВА расположенной по адресу г. Норильск, ул. Федоровского, д. 6, с заменой на подстанцию типа 2КТПН-400/6/0,4, мощностью 2х400 кВА в утепленном корпусе	Инвестиционная программа МУП "КОС" на 2024 - 2029 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2027,00
2.12	Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) потребителей в зоне деятельности сетевой организации МУП «КОС» (замена приборов учета -2317 точек учета)	Инвестиционная программа МУП "КОС" на 2024 - 2029 гг.	повышение качества и надежности системы электроснабжения	2024-2029
2.13	Реконструкция, капитальный ремонт электроустановок и электрических сетей	Комплексный план социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.12.2021 № 3528-р	повышения качества и надежности сети	2025-2031 годы
3	Мероприятия обеспечивающие выполнение экологических требований			
4	Мероприятия обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении			
	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ			
1	Мероприятия нацеленные на присоединение новых потребителей			
2	Мероприятия обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения			
2.1	Строительство АГРС-1 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-1	Постановление Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции	По решению Компании и проект приостанавливается до 2028 года.
2.2	Строительство АГРС-2 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-2	Постановление Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции	По решению Компании и проект приостанавливается до 2028 года.
2.3	Строительство АГРС-3 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-3	Постановление Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции	По решению Компании и проект приостанавливается до

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
				2028 года.
2.4	Строительство АГРС-4 для подготовки природного газа, поставляемого котельным г. Дудинка	Постановление Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции	По решению Компании и проект приостанавливается до 2028 года.
2.5	Строительство газопровода Пеляткинское ГKM - Мессояхское ГM	Постановление Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов»	повышение надежности газоснабжения Норильского промышленного района	По решению Компании и проект приостанавливается до 2028 года.
2.6	Реконструкция сетей газораспределения г. Норильск и г. Дудинка ПК-3 (шифр СГР-Н-ПК3)	Инвестиционная программа АО "Норильсктрансгаз"	повышение надежности газоснабжения Норильского промышленного района	2026
2.7	Реконструкция сетей газораспределения г. Норильск и г. Дудинка ПК-4 (шифр СГР-Н-ПК4)	Инвестиционная программа АО "Норильсктрансгаз"	повышение надежности газоснабжения Норильского промышленного района	2026-2027
3	Мероприятия обеспечивающие выполнение экологических требований			
4	Мероприятия обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении			
	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ			
1	Мероприятия нацеленные на присоединение новых потребителей			
2	Мероприятия обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения			
2.1	Объект обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов "Норильский экотехнопарк"	Территориальная схема обращения с отходами в Красноярском крае (приказ Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 23.09.2016 № 1/451-од (с изм. от 26.12.2025 № 77-1385-од)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2028
2.2	Вывод из эксплуатации Полигон "Байкал 2000"	Территориальная схема обращения с отходами в Красноярском крае (приказ Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 23.09.2016 № 1/451-од (с изм. от 26.12.2025 № 77-1385-од)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2028
2.3	Вывод из эксплуатации Полигон "Стройбытсервис"	Территориальная схема обращения с отходами в Красноярском крае (приказ Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 23.09.2016 № 1/451-од (с изм. от 26.12.2025 № 77-1385-од)	обеспечение (повышение) надежности предоставления коммунальной услуги системы обращения ТКО на территории	2028
3	Мероприятия обеспечивающие выполнение экологических требований			

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
3.1	Основное мероприятие 1: "Организация деятельности по обращению с отходами"	постановление Администрации города Норильска от 21.07.2021 № 366 «Об утверждении муниципальной программы «Экология и охрана окружающей среды»	санитарная очистка территории	2026
3.2	мероприятия Программы по санитарной очистке и благоустройству промышленных территорий «Чистый Норильск» ПАО «ГМК «Норильский никель»	Программа по санитарной очистке и благоустройству промышленных территорий «Чистый Норильск» ПАО «ГМК «Норильский никель»	выполнение экологических требований	2021- 2030
4	Мероприятия обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении			
	Программа энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении			
1	Мероприятия нацеленные на присоединение новых потребителей			
2	Мероприятия обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения			
3	Мероприятия обеспечивающие выполнение экологических требований			
4	Мероприятия обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении			
4.1	Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	муниципальная программа «Реформирование и модернизация жилищно- коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности», утвержденная постановлением Администрации города Норильска от 07.12.2016 № 585	Повышение энергетической эффективности в жилищном фонде	2026- 2028
4.2	Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде			2026- 2028
4.3	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая тепло- и электроснабжение), организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и затем признание права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества			2026- 2028
4.4	Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов			2026- 2028
4.5	Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры			2026- 2028
4.6	Установка антивандальных и энергосберегающих светильников на объектах жилищного фонда и в местах общего пользования			2026- 2028
	ВОДООТВЕДЕНИЕ			
4.7	Замена на очистных сооружениях и канализационных насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026- 2028
4.8	Установка частотно-регулируемого привода на насосной станции подкачки на биофильтры очистных	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности	2026

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
	сооружений района Кайеркан г. Норильска		систем коммунальной инфраструктуры	
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ			
4.9	Замена на повышающих насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026-2028
4.1 0	Установка частотно-регулируемого привода на повышающей насосной станции ПНС-11 Центрального района г. Норильска	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
	ПОДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ			
4.1 1	Замена на повышающих насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026-2028
	ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ			
4.1 2	Замена на трансформаторных подстанциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026-2028
4.1 3	Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) потребителей в зоне деятельности сетевой организации МУП "КОС"	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026-2028
	Водоснабжения и водоотведения			
4.1 4	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы УТВС	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026,2028
4.1 5	Ремонт трубопроводной арматуры, замена сетей водоснабжения. УТВС	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026-2028
4.1 6	Реконструкция сооружения "Водовод I подъема" (водовод Ду 200 мм от водозаборной станции на оз. Алыкель до водоочистой станции, питьевая вода)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025-2026
4.1 7	Реконструкция сооружения "Водоводы от насосной станции до шахты "Маяк", р-ка "Комсомольский" и ТЭЦ 2" (водоводы Ду 500 мм от насосной станции Талнахского водозабора до ТЭЦ-2, питьевая вода)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025-2026
4.1 8	Реконструкция сооружения "Водовод Ду 1400 мм от насосной станции № 2 до площадки МПЗ" (водоводы Ду 1400 мм от 2го водозабора на р.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности	2025-2026

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
	Норильской до Медного завода, холодная техническая вода)		систем коммунальной инфраструктуры	
4.1 9	Реконструкция сооружения "Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха" (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025- 2026
	Производство и передача тепловой энергии			
4.2 0	Замена тепловой изоляции наружных трубопроводов с применением плиты минераловатной. УТВС	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026- 2028
4.2 1	Проведение режимно-наладочных работ котла типа ДКВР-20/13 № 2, №3, №4, №5	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.2 2	Проведение режимно-наладочных работ котла типа Е 1,6-0,9 ст.№1, №2	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.2 3	Проведение режимно-наладочных работ котла типа КВГМ-30 ст.№6, №7, №8, №9	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.2 4	Проведение режимно-наладочных работ котла типа НКТ-20 ст. № 1, № 2	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.2 5	Проведение режимно-наладочных работ котла типа КВГ-М-0,8-95 ст.№1, № 2	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.2 6	Проведение режимно-наладочных работ котла типа ДКВР-20/13 № 1	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2027
4.2 7	Замена элементов котла, кислотная промывка водогрейного котла ст. № 2 ТЭЦ-2	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025,202 7
4.2 8	Замена насоса ПН-7 (1Д1250-63) ТЭЦ-1	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности	2025- 2028

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
			систем коммунальной инфраструктуры	
	Производство и передача электрической энергии			
4.2 9	Очистка трубных систем теплообменного оборудования ТЭЦ-1	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025- 2028
4.3 0	А-9 частичная замена элементов пов- тей нагрева ТЭЦ 2	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2027
4.3 1	ТА-5 Замена деталей проточной части ТЭЦ-2	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2028
4.3 2	Чистка трубных систем конденсаторов турбин ст. №№1,2,3,4 ТЭЦ-3	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025- 2028
4.3 3	Чистка трубных пучков подогревателей воды 1ПСГ-1,2; 2ПСГ-1,2; 3ПСГ-1,2; 4ПСГ-1,2 ТА ст. №№1,2,3,4. ТЭЦ-3	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025- 2028
4.3 4	Замена ламп накаливания на светодиодные	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025- 2028
4.3 5	Замена силового трансформатора ТДН-16000/35 (Т-1) на ГПП-8	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.3 6	Замена силового трансформатора ТДН-10000/110 (Т-1) на ГПП-14	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.3 7	Замена силового трансформатора ТДН-10000/110 (Т-1, Т-2) на ГПП-49	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.3 8	Замена силового трансформатора АТДЦТН 125000/220/110/35 (Т-1) ОПП-220	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2027

№ п/ п	Наименование проекта	Источник информации	Цель проекта	Период реализа ции, гг.
1	2	3	4	5
4.3 9	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110-76У1 (Т-1) ГПП-16	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2027
4.4 0	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110 (Т-1) ГПП-35	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2027
4.4 1	Замена силового трансформатора АТДЦТН 125000/220/110/35 (Т-2) ОПП-220	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2028
4.4 2	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110-76У1 (Т-2) ГПП-16	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2028
4.4 3	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110 (Т-2) ГПП-35	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2028
4.4 4	Замена циркуляционного насоса ЦН- 6	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2026
4.4 5	Проведение хим. промывок энергетических котлов согласно графика	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	2025- 2026

4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия инвестиционных проектов нацелены на присоединение новых потребителей, повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг, повышение надежности предоставления коммунальных услуг, выполнение экологических требований и выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Инвестиционные проекты Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 года до 2045 года сформированы в группы в зависимости от их целевой направленности и экономической эффективности.

В зависимости от целевой направленности инвестиционные проекты разделяются на проекты:

- нацеленные на присоединение новых потребителей с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа;
- обеспечивающие качественное и бесперебойное обеспечение электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства;
- обеспечивающие повышение надежности газо-, электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, и качества коммунальных ресурсов;
- обеспечивающие улучшение качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах;
- обеспечивающие повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, и объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;
- обеспечивающие улучшение экологической ситуации на территории городского округа, с учетом достижения организациями, осуществляющими электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.

Перечень инвестиционных проектов систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск в разрезе их целевой направленности приведен в разделе 3.3.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры сформирован с учетом показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки городского округа на основании выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства, технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры, планируемых сроков реализации застройки в соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск.

Перечень мероприятий, входящих в план перспективной застройки муниципального образования город Норильск приведен в разделе 3.1.2.

Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования город Норильск отражен в таблице ниже (Таблица 170).

Таблица 170 – Перечень целевых показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки муниципального образования
город Норильск

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД									
1/	Общее количество многоквартирных домов	единиц	853	855	859	863	867	887	907	927
	- жилых домов	единиц	826	828	832	836	840	860	880	900
	- гостиничного типа	единиц	22	22	22	22	22	22	22	22
	- общежитий	единиц	5	5	5	5	5	5	5	5
2.	Общая площадь жилых помещений в городском округе, всего	тыс. м²	4 515,40	4 514,7	4 531,5	4 653,2	4 774,7	5 393,6	6 231,3	7 176,0
	- жилые помещения	тыс. м²	4 256,30	4 257,80	4 276,80	4 396,6	4 516,4	5 115,4	5 924,9	6 839,6
	- нежилые помещения	тыс. м²	259,1	256,9	254,7	256,6	258,3	278,2	306,5	336,4
3.	Величина изменения жилой площади	тыс. м²	-14,06	1,50	19,00	119,80	119,80	119,8	119,8	119,8
4	Уровень обеспеченности населения жильем (на конец года)	м²/чел.	24,20	24,20	24,34	24,74	25,13	27,22	31,53	36,40

Результаты реализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года определяются с учетом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических показателей.

В соответствии с действующим законодательством целевые показатели устанавливаются (пересматриваются) органом регулирования тарифов для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (бытовых) отходов, при формировании и утверждении тарифов на регулируемый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование и результатов реализации инвестиционных программ.

Целевые показатели сформированы в группы:

- а) общие для всех систем критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- б) по каждой системе:

- спрос на коммунальные ресурсы;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надежности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов.

Значения целевых показателей определены на каждый год реализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

Система электроснабжения

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке;
- повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов

Целевые показатели в сфере электроснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы приведены в таблице ниже (Таблица 171).

Система теплоснабжения

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования город Норильск являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Целевые показатели в сфере теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы приведены в таблице ниже (Таблица 172).

Система газоснабжения

Реализация мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного газоснабжения;
- повышение качества и надежности газоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе газоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Целевые показатели в сфере газоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы приведены в таблице ниже (Таблица 173).

Система водоснабжения

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования город Норильск являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Целевые показатели в сфере водоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы приведены в таблице ниже (Таблица 174).

Система водоотведения

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения муниципального образования город Норильск являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Целевые показатели в сфере водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы приведены в таблице ниже (Таблица 175).

Объекты, используемые для сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

Реализация программных мероприятий в захоронении (утилизации) ТКО обеспечит улучшение экологической обстановки в городском округе.

Целевые показатели в сфере обращения с отходами муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы представлены в таблице ниже (Таблица 176).

Таблица 171 - Целевые показатели развития системы электроснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения											
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс											
2.1.	Объем производства электрической энергии, всего, в т.ч.	млн. кВт·ч.	7688,540	7786,724	7937,000	7937,000	7937,000	7937,000	7937,000	7937,000	7937,000
	ТЭС	млн. кВт·ч.	3310,713	3112,724	3263,000	3263,000	3263,000	3263,000	3263,000	3263,000	3263,000
	ГЭС	млн. кВт·ч.	4377,826	4674,000	4674,000	4674,000	4674,000	4674,000	4674,000	4674,000	4674,000
2.2.	Отпущено электроэнергии в сеть - всего	млн. кВт·ч.	6081,553	6263,152	6413,928	6414,028	6414,128	6414,228	6414,728	6415,228	6415,728
2.3.	Объем реализации электроэнергии - всего, в т.ч.	млн. кВт·ч.	6075,722	6166,135	6316,669	6316,678	6316,687	6316,696	6316,696	6316,704	6316,712
	население; потребители, приравненные к населению	млн. кВт·ч.	214,078	213,681	213,330	213,122	215,593	218,063	227,958	227,952	227,946
	бюджетные организации	млн. кВт·ч.	107,806	107,914	101,697	96,576	93,669	91,116	96,656	104,268	113,204
	промышленные предприятия (добывающая, обрабатывающая отрасли)	млн. кВт·ч.	5105,083	5226,556	5383,040	5387,760	5387,586	5387,057	5368,556	5357,864	5345,832
	прочие потребители	млн. кВт·ч.	617,366	617,984	618,602	619,220	619,839	620,459	623,568	626,692	629,832
3. Объемы увеличения/снижения мощности											
3.1.	Установленная мощность электростанций, всего, в т.ч.	МВА	2256	2301	2544	2544	2544	2544	2544	2544	2544
	ТЭС	МВА	1154	1199	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433
	ГЭС	МВА	1102	1102	1111	1111	1111	1111	1111	1111	1111
3.2.	Объем прироста мощностей электростанций	МВА	0	45	243	0	0	0	0	0	0
	ТЭС	МВА	0	45	234	0	0	0	0	0	0
	ГЭС	МВА	0	0	9	0	0	0	0	0	0
3.3.	Установленная мощность ПС	МВА	4484,9	4484,9	4484,9	4484,9	4484,9	4484,9	4484,9	4484,9	4484,9
3.4.	Объем прироста мощностей ПС	МВА	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.5.	Прирост производства электроэнергии	млн. кВт·ч.	-155,082	98,184	150,276	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6.	Протяжённость сетей	км	3456,727	3456,727	3456,727	3456,727	3456,727	3456,727	3456,727	3456,727	3456,727
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов											
4.1.	Уровень загрузки производственных мощностей	%	50,6	47,8	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
4.2.	Объём электроэнергии, реализуемой по приборам учёта	млн. кВт·ч.	6006,345	6128,208	6278,975	6279,781	6280,086	6280,380	6279,393	6279,944	6280,503

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.3.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учета	%	98,9	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
4.3.1.	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета электроэнергии в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	%	83,7	83,7	83,7	83,9	84,1	84,3	84,5	84,7	84,9
4.3.2.	Доля потребляемой муниципальными учреждениями электрической энергии приобретаемой по приборам учета, в общем объеме потребляемой электрической энергии муниципальными учреждениями на территории муниципального образования	%	97,2	97,2	97,2	97,4	97,6	97,8	98,0	98,2	98,4
4.4.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах	кВт. ч на 1 проживающего	1066,68	1066,68	1066,68	1066,68	1066,68	1066,68	1065,61	1064,55	1059,24
4.5.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:	кВт/ч на 1 человека населения	166,69	166,41	165,80	165,80	165,80	165,80	165,63	165,47	164,64
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса											
5.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры	%.	69,7	66,1	62,5	59,0	55,4	51,8	51,8	34,0	25,0
5.3.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
5.4.	Уровень потерь	%.	6,28	5,56	4,95	4,95	4,95	4,95	4,94	4,93	4,93
5.5.	Нормативный срок службы оборудования	лет	40	40	40	40	40	40	40	40	40
5.6.	Фактический срок службы оборудования, средний	лет	38,9	38,7	38,5	38,3	38,1	37,9	37,9	37,7	37,5
5.7.	Протяжённость сетей, нуждающихся в замене	км	1444,5	1444,5	1444,5	1444,5	1444,5	1444,5	1444,5	1444,5	1444,5
5.8.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.1.	Средняя продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	4,30574	4,24115	4,17754	4,11393	4,05032	3,98671	3,73227	2,14202	0,55177
6.2.	Средняя частота прекращения передачи электроэнергии	ед.	0,96327	0,94882	0,93459	0,92036	0,90613	0,8919	0,83498	0,47923	0,12348
6.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час. /день.	19,7	19,8	19,8	19,9	19,9	20,0	20,3	21,9	23,4
7. Показатели экономичности производства ресурсов											
7.1.	Рентабельность деятельности	%	-19,0	-5,1	-3,1	-1,1	0,9	2,9	4,9	6,9	8,9
8. Показатели экологичности производства ресурсов											
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 172– Целевые показатели в сфере теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения											
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных централизованным теплоснабжением	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.3.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,3	1,4	1,5
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс											
2.1.	Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	10 172,401	9 906,178	9 914,770	9 923,387	9 932,029	9 940,696	9 984,412	10 028,784	10 075,812
2.2.	Собственные нужды источника	тыс. Гкал	420,479	395,409	395,962	396,517	397,073	397,630	400,435	403,273	404,785
		%	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2.3.	Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	9 751,922	9 510,770	9 518,808	9 526,871	9 534,956	9 543,066	9 583,977	9 625,511	9 671,026
2.4.	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1 614,738	1 354,849	1 347,535	1 340,244	1 332,977	1 325,734	1 289,880	1 254,650	1 241,222
2.5.	Полезный отпуск потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	8 137,184	8 155,921	8 171,273	8 186,626	8 201,979	8 217,332	8 294,097	8 370,861	8 429,804
2.5.1.	Население	тыс. Гкал	1 536,877	1 534,029	1 531,512	1 530,014	1 547,752	1 565,490	1 636,521	1 636,483	1 636,440
2.5.2.	бюджетофинансируемым организациям	тыс. Гкал	401,203	399,315	399,714	400,114	400,514	400,914	402,923	404,942	406,970
2.5.3.	предприятиям на производственные нужды	тыс. Гкал	5 424,465	5 398,938	5 415,585	5 431,211	5 427,601	5 423,990	5 423,571	5 494,191	5 546,964
2.5.4.	прочим организациям	тыс. Гкал	774,638	823,639	824,462	825,287	826,112	826,938	831,081	835,245	839,430
2.6.	Общий объём потребления горячей воды	тыс. м3	24 027,00	26 074,00	28 121,00	30 167,00	32 213,80	34 260,60	41 219,80	42 448,00	42 448,00
	Население	тыс. м3	5 822,00	7 515,00	9 209,00	10 902,00	12 595,40	14 288,80	20 046,20	21 062,00	21 062,00
	бюджетофинансируемым организациям	тыс. м3	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00
	прочие организации	тыс. м3	17 571,00	17 925,00	18 278,00	18 631,00	18 984,40	19 337,80	20 539,60	20 752,00	20 752,00
2.7.	Удельное теплопотребление	Гкал/чел.	46,11	46,30	46,47	46,60	46,15	45,71	44,1	44,5	44,9
2.8.	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 м2 общей площади)	Гкал/м2	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
2.9.	Удельная величина потребления тепловой энергии муниципальными бюджетными учреждениями (в расчете на 1 м2 общей площади)	Гкал/м2	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3. Объемы увеличения/снижения мощности											
3.1.	Установленная мощность источников	Гкал/ч	4321,020	4336,830	4336,830	4336,830	4336,830	4336,830	4336,830	4336,830	4336,830
3.2.	Прирост установленной мощности источников	Гкал/ч	0,00	15,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3341,403	3357,943	3374,483	3391,023	3407,563	3422,723	3617,343	3617,343	3617,343

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.4.	Прирост потребления тепловой (энергии) мощности	Гкал/ч	34,23	16,54	16,54	16,54	16,54	15,16	209,78	0,00	0,00
3.5.	Уровень использования мощности ТЭЦ и котельных	%	80,2	81,0	81,4	81,8	82,1	82,5	87,0	87,0	87,0
3.6.	Уровень резерва производительности источников теплоснабжения	%	19,8	19,0	18,6	18,2	17,9	17,5	13,0	13,0	13,0
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов											
4.1.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности теплоснабжающих организаций										
	Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии										
	ТЭЦ-1	о.е.	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40
	ТЭЦ-2	о.е.	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20
	ТЭЦ-3	о.е.	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
	Котельные(некомбинированная выработка)	о.е.	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
4.2.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной)	%	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10
4.3.	Объем тепловой энергии реализуемой по приборам учета	тыс. Гкал	4499,86	4510,22	4518,71	4527,20	4535,69	4544,18	4586,64	4629,09	4661,68
4.4.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	55,30	55,30	55,30	55,30	55,30	55,30	55,30	55,30	55,30
4.5.	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	%	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса											
5.1.	Уровень потерь в сетях	%.	16,6	14,2	14,2	14,1	14,0	13,9	13,5	13,0	12,8
5.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5.	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	139,69	134,7	129,8	124,8	123,6	122,3	122,3	121,1	119,9
5.6.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	43,3	41,8	40,2	38,7	38,3	37,9	37,9	37,5	37,2
5.7.	Средний срок эксплуатации котлов на источниках теплоснабжения	лет	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	39,4	40,4	41,4
5.8.	Износ систем коммунальной инфраструктуры	%	70,0	68,6	67,3	65,9	64,6	63,3	63,3	62,0	60,8
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
6.1.	Соответствие температуры поставляемого ресурса, утвержденному температурному графику	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.3.	Количество часов предоставления услуги центрального отопления за отчетный период	час	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760
7. Показатели экономичности производства ресурсов											
7.1.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)										
	Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии										
	ТЭЦ-1	кг у.т./Гкал	171,60	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
	ТЭЦ-2	кг у.т./Гкал	173,60	173,70	173,60	173,70	173,60	173,60	173,60	173,70	173,60
	ТЭЦ-3	кг у.т./Гкал	173,80	173,80	173,80	173,60	173,50	173,80	173,80	173,80	173,80
7.2.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии										
	ТЭЦ-1	кг.у.т/(кВт·ч)	225,60	225,60	225,60	225,60	225,60	225,60	225,60	225,60	225,60
	ТЭЦ-2	кг.у.т/(кВт·ч)	311,90	311,90	311,90	311,90	311,90	311,90	311,90	311,90	311,90
	ТЭЦ-3	кг.у.т/(кВт·ч)	296,30	296,30	296,30	296,30	296,30	296,30	296,30	296,30	296,30
7.3.	Рентабельность деятельности	%	-19,0	-5,1	-3,1	-1,1	0,9	4,9	4,9	6,9	8,9
8. Показатели экологичности производства ресурсов											
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 173 - Целевые показатели развития системы газоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения											
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс											
2.1.	Объем спроса на ресурс - всего, в том числе	млн. м³	2579,269	2746,269	2862,269	2862,269	2898,269	2958,269	3257,145	3763,019	4333,493
2.1.1.	население	млн. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2.	бюджетные организации	млн. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.3.	предприятия ЖКХ (ТЭЦ, котельные)	млн. м³	2069,048	2203,013	2296,066	2296,066	2324,945	2373,076	2612,829	3018,633	3476,258
2.1.4.	промышленные предприятия	млн. м³	510,167	543,199	566,143	566,143	573,264	585,131	644,248	744,307	857,144
2.1.5.	прочие	млн. м³	0,054	0,057	0,060	0,060	0,061	0,062	0,068	0,079	0,091
3. Объемы увеличения/снижения мощности											
3.1.	Динамика объемов производства	млн. м³	24,23	167,00	116,00	0,00	36,00	60,00	71,78	101,17	190,16
3.2.	Мощность объектов системы газоснабжения (ГРС)	тыс. м3/ч	1025,00	1025,00	1025,00	1025,00	1025,00	1025,00	1025,00	1025,00	1025,00
3.3.	Объемы увеличения мощности объектов	тыс. м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов											
4.1.	Уровень загрузки мощностей объектов системы газоснабжения	%	43,0	45,8	47,7	47,7	48,3	49,3	54,3	62,8	72,3
4.2.	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	м³/чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3.	Удельный годовой расход газа на снабжение ОМС и муниципальных учреждений (в расчете на 1 человека)	м³/чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	%.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса											
5.1.	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.2.	Уровень технологических потерь в сетях при транспортировке газа	%.	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
6.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям,	%.	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
6.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час. /день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24
7. Показатели экономичности производства ресурсов											
7.1.	Рентабельность деятельности	%	-15,1	-10,8	-6,5	-2,2	2,1	4,1	6,1	8,1	10,1
8. Показатели экологичности производства ресурсов											
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	Доля выбросов парниковых газов в общем объеме добываемого газа	%	7,7	7,5	7,3	7,1	6,9	6,7	6,5	6,3	6,2

Таблица 174 - Целевые показатели в сфере водоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения											
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг холодного водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
1.3.	Доля расходов на оплату услуг горячего водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6
1.4.	Удельное водопотребление холодной воды	куб. м. /чел.	176,17	206,48	236,85	267,14	293,80	319,85	401,53	418,40	418,41
1.5.	Удельное водопотребление горячей воды	куб. м. /чел.	136,15	148,03	159,91	171,72	181,26	190,60	219,36	225,90	225,91
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс											
2.1.	Холодное водоснабжение										
2.1.1	Водозабор (подъем) холодной воды, в т.ч.:	тыс. куб. м.	162 119,00	167 818,00	174 535,00	181 190,00	187 626,00	194 062,00	215 268,80	217 472,00	216 827,00
2.1.2	Пропущено воды через очистные сооружения, в т.ч.:	тыс. куб. м.	13 009,00	15 219,00	17 428,00	19 638,00	21 847,80	24 057,60	31 571,00	32 897,00	32 897,00
2.1.3	Подача воды в водопроводные сети, в т.ч.:	тыс. куб. м.	162 119,00	167 818,00	174 535,00	181 190,00	187 626,00	194 062,00	215 268,80	217 472,00	216 827,00
	питьевой	тыс. куб. м.	44 708,00	50 407,00	57 125,00	63 779,00	70 215,00	76 651,00	97 857,80	100 061,50	99 417,00
	технической	тыс. куб. м.	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00	117 411,00
2.1.4	Полезная реализация воды абонентам, в т.ч.:	тыс. куб. м.	78 832,00	84 113,00	89 394,00	94 675,00	99 956,00	105 237,00	123 192,80	126 362,00	126 362,00
	питьевой, в т.ч.:	тыс. куб. м.	31 089,00	36 370,00	41 651,00	46 932,00	52 213,20	57 494,40	75 450,40	78 619,00	78 619,00
	население	тыс. куб. м.	10 850,00	14 084,00	17 318,00	20 552,00	23 786,00	27 020,00	38 015,60	39 956,00	39 956,00
	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. куб. м.	1 764,68	1 754,36	1 751,49	1 749,77	1 770,06	1 790,34	1 858,23	1 868,28	1 867,79
	прочие юридические лица	тыс. куб. м.	18 474,32	20 531,64	22 581,51	24 630,23	26 657,14	28 684,06	35 576,57	36 794,72	36 795,21
	технической, в т.ч.:	тыс. куб. м.	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00	47 743,00
	прочие юридические лица	тыс. куб. м.	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00	47 649,00
2.1.5	Полезная реализация горячей воды	тыс. куб. м.	24 027,00	26 074,00	28 121,00	30 167,00	32 213,80	34 260,60	41 219,80	42 448,00	42 448,00
	население	тыс. куб. м.	5 822,00	7 515,00	9 209,00	10 902,00	12 595,40	14 288,80	20 046,20	21 062,00	21 062,00
	бюджетнофинансируемые юридические лица	тыс. куб. м.	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00	634,00
	прочие юридические лица, в т.ч.:	тыс. куб. м.	17 571,00	17 925,00	18 278,00	18 631,00	18 984,40	19 337,80	20 539,60	20 752,00	20 752,00
2.2.	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1 проживающе го	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36
2.3.	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах	куб. метров на 1	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		проживающе го									
2.4.	Удельная величина потребления холодной воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	5,00	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	40,36	40,36	40,36
2.5.	Удельная величина потребления горячей воды муниципальными бюджетными учреждениями	куб. метров на 1 человека населения	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
3. Объемы увеличения/снижения мощности											
3.1.	Установленная производительность (мощность) водозаборных сооружений	тыс. м³/сут	853,1	853,1	853,1	853,1	853,1	853,1	853,10	853,10	853,10
3.2.	Прирост установленной мощности водозаборных сооружений	тыс. м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Фактическая производительность водозаборных сооружений в сутки максимального водопотребления	тыс. м³/сут	533,0	551,7	573,8	595,7	616,9	638,0	707,73	714,98	712,90
3.4.	Прирост потребления воды	тыс. м³/сут	27,60	18,70	22,10	21,90	21,15	21,16	90,88	7,25	-2,08
3.5.	Объем резерва производительности водозаборных узлов	тыс. м³/сут	332,80	317,30	298,50	279,90	262,02	244,14	185,54	180,25	182,40
3.6.	Уровень резерва производительности водозаборных узлов	%	39,0	37,2	35,0	32,8	30,7	28,6	21,7	21,1	21,4
3.7.	Общая протяжённость сетей водоснабжения	км	629,211	629,211	629,211	629,211	629,211	629,211	629,211	629,211	629,211
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов											
4.1.	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	%	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40	73,40
4.2.	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды в общем числе жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, расположенных на территории муниципального образования	%	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56	72,56
4.3.	Уровень использования мощности источников водоснабжения	%	62,5	64,7	67,3	69,8	72,3	74,8	83,0	83,8	83,6
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса											

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры										
	АО «НТЭК»	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	МУП «КОС»	ед./км	6,0	5,9	5,8	5,7	5,5	5,4	5,3	4,9	4,6
5.2.	Потери воды при транспортировке, в т.ч.:	тыс. куб. м.	25465,00	26204,00	27080,00	27948,00	28615,60	29283,20	30871,60	30871,60	29696,00
	питьевой	тыс. куб. м.	15357,00	16096,00	16972,00	17840,00	18507,40	19174,80	20762,60	20762,60	19587,50
	технической	тыс. куб. м.	10109,00	10109,00	10109,00	10109,00	10109,00	10109,00	10109,00	10109,00	10109,00
	горячей	тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.	Уровень потерь воды при транспортировке, в т.ч.	%.	15,7	15,6	15,5	15,4	15,3	15,1	14,3	13,7	0,1
	питьевой	%.	11,3	11,8	12,4	13,0	26,4	25,0	21,2	19,6	0,1
	технической	%.	17,8	17,8	17,8	17,8	8,6	8,6	8,6	8,6	0,2
	горячей	%.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4.	Износ системы водоснабжения	%.	70,0	67,0	64,0	61,0	58,0	55,0	58,0	55,0	52,0
5.5.	Протяженность ветхих сетей, нуждающихся в замене	км	54,4	49,0	44,1	39,7	35,7	32,1	28,9	26,0	23,4
5.6.	Удельный вес ветхих сетей, нуждающихся в замене	%	8,6	7,8	7,0	6,3	5,7	5,1	4,6	4,1	3,7
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
6.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час. /день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.3.	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды										
	АО «НТЭК»	%	≤0,02	≤0,02	≤0,02	≤0,02	≤0,02	≤0,02	≤0,02	≤0,02	≤0,02
	МУП «КОС»	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4.	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды										
	АО «НТЭК»	%	≤0,80	≤0,80	≤0,80	≤0,80	≤0,80	≤0,80	≤0,80	≤0,80	≤0,80
	МУП «КОС»	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.5.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды										
	АО «НТЭК»	%	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25
	МУП «КОС»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.6.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества										
	АО «НТЭК»	%	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25	≤6,25
	МУП «КОС»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Показатели экономичности производства ресурсов											
7.1.	удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды										
	АО «НТЭК»	Гкал/м3	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22
	МУП «КОС»	Гкал/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть										
	АО «НТЭК»	кВт·ч/м³	≤1,052	≤1,052	≤1,052	≤1,052	≤1,052	≤1,052	≤1,052	≤1,052	≤1,052
	МУП «КОС»	кВт·ч/м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.3.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды										
	АО «НТЭК»	кВт·ч/м³	≤1,057	≤1,057	≤1,057	≤1,057	≤1,057	≤1,057	≤1,057	≤1,057	≤1,057
	МУП «КОС»	кВт·ч/м³	≤0,07	≤0,07	≤0,07	≤0,07	≤0,07	≤0,07	≤0,07	≤0,07	≤0,07
7.4.	Рентабельность деятельности	%	-19,0	-5,1	-3,1	-1,1	0,9	2,9	4,9	6,9	8,9
8. Показатели экологичности производства ресурсов											
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 175 - Целевые показатели развития системы водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения											
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4
1.3.	Удельное водоотведение	куб. м. /чел.	175,4	156,8	157,5	158,1	156,8	155,5	150,9	153,1	154,0
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс											
2.1.	Объем сточных вод, отведенный от всех потребителей (реализация), в том числе	тыс. куб. м.	30 956,59	27 615,50	27 698,40	27 781,30	27 864,20	27 947,10	28 361,56	28 776,00	28 941,80
2.1.1.	от населения (физические лица)	тыс. куб. м.	11 340,54	11 583,70	11 618,50	11 653,30	11 688,06	11 722,82	11 896,66	12 070,55	12 140,10
2.1.2.	от бюджетнофинансируемых организаций	тыс. куб. м.	2 052,46	2 101,00	2 107,30	2 113,60	2 119,90	2 126,20	2 157,74	2 189,30	2 201,90
2.1.3.	от юридических лиц (прочие организации)	тыс. куб. м.	8 269,11	8 218,20	8 242,80	8 267,50	8 292,16	8 316,82	8 440,16	8 563,55	8 612,90
2.1.4.	Собственное производство	тыс. куб. м.	98,13	80,80	81,00	81,30	81,54	81,78	82,98	84,20	84,70
2.1.5.	Неорганизованный приток	тыс. куб. м.	9 637,41	5 631,80	5 648,70	5 665,60	5 682,52	5 699,44	5 784,00	5 868,50	5 902,30
3. Объемы увеличения/снижения мощности											
3.1.	Установленная мощность канализационных очистных сооружений (КОС) - всего, в т.ч.	м³/сут.	145 100	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650	148 650
3.1.1.	КОС «Цех очистных сооружений центрального района города Норильска»	м³/сут.	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000
3.1.2.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Талнах 1 и 2 очередь»	м³/сут.	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000	40 000
3.1.3.	КОС «Канализационно-очистные сооружения района Кайеркан города Норильска»	м³/сут.	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
3.1.4.	КОС «Очистные сооружения жилого образования Оганер города Норильска»	м³/сут.	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
3.1.5.	КОС «Очистные сооружения поселка Снежногорск»	м³/сут.	650	650	650	650	650	650	650	650	650
3.1.6.	КОС «Очистные сооружения НМЗ»	м³/сут.	4 450	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
3.2.	Прирост установленной мощности канализационных очистных сооружений	м³/сут.	0	3 550	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Поступление сточных вод в ЦС ВО максимальное суточное (требуемая производительность КОС)	м³/сут.	117 510	90 791	91 063	91 336	91 608	91 881	93 243	94 606	95 151
3.4.	Уровень загрузки производственных мощностей	%.	81,0	61,1	61,3	61,4	61,6	61,8	62,7	63,6	64,0
3.5.	Уровень резерва производственной мощности канализационных очистных сооружений	%.	41,6	38,9	38,7	38,6	38,4	38,2	37,3	36,4	36,0
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов											

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.1.	Обеспеченность потребления коммунальных ресурсов приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Доля поступления неучтенных стоков в системы водоотведения	%	31,1	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса											
5.1.	Аварийность централизованных систем водоотведения	ед/км	0,49	0,48	0,47	0,46	0,41	0,36	0,41	0,36	0,32
5.2.	Износ системы водоотведения	%.	98,5	95,5	92,7	89,9	87,2	84,6	84,6	84,3	84,0
5.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	81,5	79,1	76,7	74,4	72,2	70,0	70,0	67,9	65,9
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
6.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
6.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час. /день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.3.	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4.	доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.5.	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной общесплавной (бытовой)	%	3,7	≤3,7	≤3,7	≤3,7	≤3,7	≤3,7	≤3,7	≤3,7	≤3,7
7. Показатели экономичности производства ресурсов											
7.1.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч/куб.м.	0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22	≤0,22
7.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч/куб.м.	0,21	≤0,21	≤0,21	≤0,21	≤0,21	≤0,21	≤0,21	≤0,21	≤0,21
7.3.	Рентабельность деятельности	%	-5,9	-3,9	-1,9	0,1	2,1	4,1	6,1	8,1	10,1
8. Показатели экологичности производства ресурсов											
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 176 - Целевые показатели развития системы обращения с отходами муниципального образования город Норильск на 2026 - 2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения											
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1
2. Объемы спроса на коммунальный ресурс											
2.1.	Объем вывезенных отходов - всего, в том числе	тыс. тонн	68,992	69,040	69,088	69,140	69,206	69,288	73,843	79,091	84,339
	объем образования твердых коммунальных отходов, из них	тыс. тонн	60,334	60,376	60,418	60,463	60,521	60,593	65,229	69,864	74,500
	население	тыс. тонн	39,043	39,070	39,097	39,126	39,164	39,210	42,210	45,210	48,210
	бюджетные организации	тыс. тонн	1,447	1,444	1,442	1,441	1,457	1,474	1,541	1,541	1,541
	прочие организации	тыс. тонн	19,844	19,862	19,879	19,896	19,900	19,909	21,478	23,114	24,749
2.2.	Объем вывезенных отходов - всего, в том числе	тыс. м3	729,977	730,485	730,993	731,537	732,239	733,110	781,305	836,831	892,356
	объем образования твердых коммунальных отходов, из них	тыс. м3	514,325	514,685	515,039	515,425	515,916	516,533	556,050	595,568	635,085
	население	тыс. м3	332,072	332,305	332,533	332,783	333,100	333,498	359,012	384,527	410,041
	бюджетные организации	тыс. м3	31,967	31,092	30,828	30,564	30,792	30,998	33,723	37,145	40,778
	прочие организации	тыс. м3	150,286	151,288	151,678	152,078	152,025	152,037	163,316	173,897	184,267
3. Объемы увеличения/снижения мощности											
3.1.	Мощность объектов размещения, переработки, обезвреживания отходов										
	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	тыс. тонн	77,00	77,00	77,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	тыс. тонн	80,00	80,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск	тыс. тонн	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Перспективный полигон в г. Норильск (Экотехнопарк)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	Сортировка в г. Норильск (Экотехнопарк)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
	Комплекс по обезвреживанию в г. Норильск (Экотехнопарк)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
3.2.	Объемы увеличения мощности объектов										
	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	-77,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	-80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Комплекс по обезвреживанию отходов в п. Снежногорск	тыс. тонн	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Перспективный полигон в г. Норильск (Экотехнопарк)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	51,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сортировка в г. Норильск (Экотехнопарк)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	71,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Комплекс по обезвреживанию в г. Норильск (Экотехнопарк)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Общая проектная вместимость объектов захоронения ТКО	тыс. тонн	3424,52	3424,52	3424,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	тыс. тонн	891,52	891,52	891,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	тыс. тонн	2533,00	2533,00	2533,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Остаточная вместимость объектов захоронения ТКО	тыс. тонн	1966,52	1949,81	1933,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	тыс. тонн	1966,52	1949,81	1933,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Общая проектная вместимость объектов захоронения ТКО	тыс. тонн				1268,00	1268,00	1268,00	1268,00	1268,00	1268,00
	Норильский экотехнопарк (размещение)	тыс. тонн				1268,00	1268,00	1268,00	1268,00	1268,00	1268,00
3.6.	Остаточная вместимость объектов захоронения ТКО	тыс. тонн				1232,65	1197,30	1161,95	985,20	808,45	631,70
	Норильский экотехнопарк (размещение)	тыс. тонн				1232,65	1197,30	1161,95	985,20	808,45	631,70
3.7.	Количество действующих площадок для размещения объектов сортировки, переработки и утилизации отходов	ед.	1			1	1	1	1	1	1
3.8.	Количество предприятий по утилизации и переработке бытовых и промышленных отходов всех форм собственности	ед.	4	5	5	5	5	5	5	5	5
3.9.	Увеличение уровня обеспеченности местами (площадками) накопления ТКО, соответствующими требованиям санитарных норм и правил	%	54,30	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3.10.	Появление новых пунктов приема отходов, включая мест для сбора ранее неотделяемых отходов.	ед.	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0
4. Показатели эффективности производства, передачи и потребления коммунальных ресурсов											
4.1.	Уровень загрузки мощностей объектов захоронения										
	Полигон ТКО (ООО "Стройбытсервис")	%	100,0	100,0	100,0						
	Полигон ТКО (ООО "Байкал-2000")	%	22,4	23,0	23,7						
4.2.	Удельная величина образования ТКО от населения	кг/ на 1 чел. населения	221,25	221,81	222,33	222,71	220,37	218,13	224,63	240,60	256,57
	Удельная величина образования ТКО от организаций	кг/на 1 м2 общей площади	5,43	5,57	5,61	5,66	5,68	5,71	5,54	5,03	4,58

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Удельная величина образования ТКО от населения	м3/ на 1 чел. населения	1,88	1,89	1,89	1,89	1,87	1,86	1,91	2,05	2,18
	Удельная величина образования ТКО от организаций	м3/на 1 м2 общей площади	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03
4.3.	Доля обработанных отходов	%	0,0	49,1	78,6	98,1	98,1	98,3	98,3	98,3	98,3
4.4.	Доля перегруженных отходов	%	0,0	1,7	1,7	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
4.5.	Доля обезвреженных отходов	%	0,0	0,0	0,0	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
4.6.	Доля утилизированных отходов	%	0,0	10,1	14,5	26,5	26,5	26,6	26,6	26,6	26,6
4.7.	Доля размещенных отходов	%	100,0	89,9	85,5	70,2	70,2	70,1	70,1	70,1	70,1
5. Показатели надежности поставки коммунального ресурса											
5.1.	Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО	%.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Суммарная продолжительность пожаров на объектах для утилизации (захоронения) ТКО	час.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.	Суммарная площадь, подверженная пожарам	га	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
6. Показатели качества поставляемого коммунального ресурса											
6.1.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час. /день.	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.2.	Количество анализов проб, несоответствующих ПДК	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Показатели экономичности производства ресурсов											
7.1.	Рентабельность деятельности	%	4,1	4,9	5,7	6,5	7,3	8,1	8,1	8,9	9,7
8. Показатели экологичности производства ресурсов											
8.1.	Наличие предписаний о нарушении нормативов шумовых воздействий	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	Доля полигонов ТКО, отвечающих требованиям природоохранного законодательства	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-
8.3.	Снижение выбросов диоксида серы в воздух МО город Норильск (к 2015 году);	%	38,2	90	90	90	90	90	95	95	95
8.4.	Уменьшение доли площади земель, содержащих несанкционированные свалки	%	37,6	42,1	46,6	51,2	55,7	60,2	60,2	100	100

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Общая программа инвестиционных проектов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» включает:

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоотведении;
- программу инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов;
- программу установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях;
- программу реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении;

Цель выполнения программ инвестиционных проектов: обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надежности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года.

Совокупная потребность в капитальных вложениях на 2026-2045 годы для реализации всей программы инвестиционных проектов составляет – 104 435,655 млн рублей, в том числе по годам реализации:

1. по системам и направлениям:
 - теплоснабжение – 24 450,08 млн. руб.;
 - водоснабжение – 10 142,76 млн. руб.;
 - водоотведение – 9 943,82 млн. руб.;
 - электроснабжение – 23 159,38 млн. руб.;
 - газоснабжение – 643,31 млн. руб.;
 - сбор и утилизация ТКО – 28 047,37 млн. руб.;
 - мероприятия энергосбережения (включая установку приборов учета) – 8 048,92 млн. руб.

5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения включены мероприятия, с указанием ссылок на схемы и программы развития систем электроснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован с разделением на группы проектов:

- проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов;
- проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.

В соответствии со **Схемой территориального планирования Российской Федерации в области энергетики** от 01.08.2016 №1634-р (с изменениями на 23.01.2026) на территории муниципального образования город Норильск планируются мероприятия, отраженные в таблице ниже (Таблица 177).

Таблица 177 – Перечень мероприятий системы электроснабжения в соответствии со Схемой территориального планирования Российской Федерации в области энергетики

Номер объекта	Наименование	Местоположение	Основное назначение	Установленная мощность
Перечень атомных электростанций, планируемых для размещения				
АЭС-12	Норильская АСММ (атомная станция малой мощности)	городской округ город Норильск, Красноярский край	обеспечение перспективного технологического присоединения в изолированных энергорайонах	320 МВт
Перечень тепловых электростанций мощностью 25 МВт и выше, планируемых для размещения				
ТЭС-79	Норильская ТЭЦ-3	городской округ город Норильск, Красноярский край	обеспечение жителей и промышленных потребителей муниципального образования город Норильск электрической и тепловой энергией	230 МВт
Перечень линий электропередачи с проектным номинальным классом напряжения 110кВ и выше, планируемых для размещения				
ВЛ-1604	ВЛ 220 кВ Усть-Хантайская ГЭС - ПС Приемная (ЛЭП-201)	городской округ город Норильск, городское поселение Дудинка, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Красноярский край	повышение надежности электроснабжения жителей и промышленных потребителей Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Красноярского края	220 КВт
ВЛ-1605	ВЛ 220 кВ Усть-Хантайская ГЭС - ПС Опорная (ЛЭП-207)	городской округ город Норильск, городское поселение Дудинка, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Красноярский край	повышение надежности электроснабжения жителей и промышленных потребителей Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Красноярского края	220 КВт
ВЛ-1662	ВЛ 220 кВ Усть-Хантайская ГЭС - ПС Опорная (ЛЭП-202)	городской округ город Норильск, городское поселение Дудинка, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Красноярский край	повышение надежности электроснабжения жителей и промышленных потребителей Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Красноярского края	220 КВт
ВЛ-1663	ВЛ 220 кВ Усть-Хантайская ГЭС - ПС Опорная (ЛЭП-208)	городской округ город Норильск, городское поселение Дудинка, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Красноярский край	повышение надежности электроснабжения жителей и промышленных потребителей Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Красноярского края	220 КВт

Так как Схемой территориального планирования Российской Федерации в области энергетики размеры финансового обеспечения, источники финансирования и год реализации мероприятий не утверждается, в сводной таблице инвестиционных проектов мероприятия, указанные выше, не отражены.

В соответствии с **Генеральной схемой** размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, в таблице ниже отражена техническая характеристика планируемой к строительству и вводу в эксплуатацию Норильской АСММ (Таблица 178).

Таблица 178 – Техническая характеристика планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию Норильской АСММ

Наименование	2026-2031 год			2032 год			2033 год		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)
Норильская АСММЗ, Красноярский край, г. Норильск	-	-	-	1	РИТ М-400	80	1	РИТ М-400	80
	2034 год			2035 год			2036 год		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)
Норильская АСММЗ, Красноярский край, г. Норильск	2	РИТ М-400	160	2	РИТ М-400	160	3	РИТ М-400	240
	2037 год			2038 год			2039 год		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)
Норильская АСММЗ, Красноярский край, г. Норильск	4	РИТ М-400	320	4	РИТ М-400	320	4	РИТ М-400	320
	2040 год			2041 год			2042 год		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)
Норильская АСММЗ, Красноярский край, г. Норильск	4	РИТ М-400	320	4	РИТ М-400	320	4	РИТ М-400	320

Возможность реализации проектов на Норильской АСММ будет подтверждена после заключения с потребителями соглашений о потреблении электрической энергии атомных станций малой мощности (модернизированных плавучих энергоблоков) с фиксацией объемов потребления и стоимости электрической энергии или определения иной схемы энергоснабжения потребителей указанных атомных станций малой мощности.

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026 – 2031 годы, включая Красноярский край, не содержит мероприятий развития системы электроснабжения на территории муниципального образования город Норильск.

Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем Красноярского края на период 2024-2028 годов на территории Норильско-Таймырского энергорайона в прогнозный период 2026 – 2028 годов мероприятий не предусмотрено.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск на первую очередь планируются следующие мероприятия:

- ПС 110/10 кВ ГПП-ЧГРК, 1х25 МВА, ВЛ 110 кВ от ГПП-42 до ПС110/10 ГПП-ЧГРК протяженностью 8 км. Строительство модульной мобильной подстанции ПС 110 кВ ГПП-ЧГРК для электроснабжения потребителей на строительной площадке «Черногорского месторождения»;

- ПС 110 кВ ГПП-42 - реконструкция с установкой выключателя 110 кВ для подключения ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ ГПП-ЧГРК;

К концу рассматриваемого перспективного периода суммарная установленная мощность электростанций Норильско-Таймырского энергорайона увеличится на 318 МВт (+14,3 %) и составит 2544 МВт.

Изменения установленной мощности планируются за счет:

- ввода энергоблоков № 1 и № 2 на Норильской ТЭЦ-2;

- реконструкция (замена) энергоблоков №3 и №4 на Норильской ТЭЦ-2 с увеличением установленной мощности.

В соответствии с распоряжением от 13.01.2022 № 49 «Об утверждении документации по планировке территории, включая проект планировки территории и проект межевания территории, предназначенной для реконструкции линейных объектов по проекту «Комплексное развитие рудника «Октябрьский», предусмотрена реконструкция объектов энергетического комплекса – ЛЭП-123, 124, 127, 128, по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, город Норильск, район промплощадки рудника «Октябрьский».

В соответствии с документом по планировке территории, для размещения «ВЛ 110 кВ от ЗРУ-110 кВ. ПС «Надежда» и ПС «Районная» до ГПП-74» предусмотрено размещение ВЛ 110 кВ, общей протяженностью 11,6 км.

Развития городских сетей и объектов напряжения 20 кВ и ниже будет иметь локальный характер, связанный с точечным развитием территории и должно быть рассмотрены на иных стадиях разработки документации (проект планировки, рабочее проектирование и т.д.).

Потребители электрической энергии относящиеся в отношении обеспеченности надежности электроснабжения к электроприемникам I и II категории, с учётом требований ПУЭ 7 издания, в нормальных режимах, должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания.

В качестве резервного источника питания предлагается использовать передвижные дизельные электростанции (ДЭС), или трансформаторные подстанции, подключенные от разных секций шин.

Марку проектного трансформаторного оборудования и мощность, сечения проводов и тип опор уточнить на стадии рабочего проектирования.

Так как Генеральным планом размеры финансового обеспечения, источники финансирования и год реализации мероприятий не утверждается, в сводной таблице инвестиционных проектов мероприятия, указанные выше, не отражены.

В рамках **Стратегии социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики)** на территории муниципального образования город Норильск планируется проведение следующих мероприятий:

– в период 2025-2031 годов – Реконструкция, капитальный ремонт электроустановок и электрических сетей – источник финансирования не определен;

– в период 2020-2030 годов – Строительство ПС 110/6 кВ ГПП-52 взамен устаревших ГПП-2 и ГПП-5 (110 кВ, 4 х 40 МВА) – источник финансирования не определен.

Так как Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики) размеры финансового обеспечения не утверждены, в сводной таблице инвестиционных проектов указанные выше мероприятия не отражены.

В соответствии с **Комплексным планом социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск**, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.12.2021 № 3528-р «Об утверждении Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск», также предусмотрено сохранение действующих подстанций и линий электропередачи предусмотрена реализация мероприятия «Реконструкция, капитальный ремонт электроустановок и электрических сетей» в период 2026-2031 годов.

В рамках муниципальной программы «**Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска**», утвержденной постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599, предусмотрено проведение мероприятия «Реконструкция, капитальный ремонт электроустановок и электрических сетей» в период 2026-2028 годов. Объемы финансового обеспечения на выполнение данных мероприятий муниципальной программой «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» не определены.

Кроме того, в рамках Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск и муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» продолжается реализация мероприятий по реконструкции, капитальному ремонту (модернизации) коллекторного хозяйства, включая систему электроснабжения.

Так как размеры финансового обеспечения мероприятий Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск и муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» не разграничены по системам коммунальной инфраструктуры, в данном разделе мероприятие на систему электроснабжения не предусмотрено.

Модернизация объектов электроснабжения АО «НТЭК»

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем Красноярского края на период 2024-2028 годов определяет основные направления нового строительства, реконструкции и модернизации электрогенерирующей и электросетевой инфраструктуры Норильско-Таймырского энергорайона, обеспечивающие стабильное функционирование электросетевого комплекса Норильско-Таймырского энергорайона при развитии промышленности.

Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем Красноярского края на период 2024-2028 годов, предусмотрены инвестиции, реализуемые в рамках мероприятий АО «НТЭК».

Мероприятия АО «НТЭК» по покрытию прогнозируемого роста потребителей электрической энергии муниципального образования город Норильск и ПАО «ГМК «Норильский никель», повышению надежности электроснабжения региона, повышению экономической эффективности в отношении осуществления передачи

электрической энергии, внедрению инновационных технологий, позволяющих снизить эксплуатационные затраты на электросетевое хозяйство представлены в таблице ниже.

Изменения установленной мощности электростанций планируются за счет выполнения следующих мероприятий:

1. На Норильской ТЭЦ-2:

– демонтаж энергоблока № 3 установленной мощностью 75 МВт в 2024 году, взамен которого в 2026 году планируется ввод энергоблока установленной мощностью 107 МВт;

– демонтаж энергоблока № 4 установленной мощностью 75 МВт в 2026 году.

2. На Норильской ТЭЦ-3:

– демонтаж энергоблока № 2 установленной мощностью 100 МВт в 2026 году;

– ввод энергоблока № 7 установленной мощностью 120 МВт в 2027 году;

– ввод энергоблока № 8 установленной мощностью 120 МВт в 2028 году.

Необходимо отметить, что схема выдачи мощности планируемых к вводу на Норильской ТЭЦ-3 энергоблоков № 7 и 8 в настоящий момент еще не разработана и не определена.

Средства на данные мероприятия планируется привлечь за счет платы на технологическое присоединение, установления экономически обоснованной надбавки к тарифу, а также за счет собственных средств ПАО «ГМК «Норильский никель».

Необходимо отметить, что схема выдачи мощности планируемых к вводу на Норильской ТЭЦ-3 энергоблоков № 7 и 8 в настоящий момент еще не разработана и не определена.

В соответствии с **Протоколом секции по энергетике научно-технического отдела ПАО ГМК «Норильский никель» от 26.07.2024 № ГМК/7-пр-069**, за счет собственных средств АО «НТЭК» планируется реализация мероприятий по строительству и реконструкции линий электропередач 110 кВ электросетевого комплекса АО «НТЭК» (Таблица 179).

Таблица 179 – Планируемые к реконструкции линии электропередачи 110 кВ электросетевого комплекса АО «НТЭК» на 2028 – 2035 г. г.

№ п/п	Перечень объектов	Год ввода	Протяженность в одноцепном исполнении, км	Протяженность после реконструкции, км	Кап. вложения, млн.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	Реконструкция				
	110кВ				
1	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – ГПП-29 №1 с отпайками (ЛЭП-123)	2027	2,495	2,495	92
2	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – ГПП-29 №2 с отпайками (ЛЭП-124)	2027	1,994	1,994	148
3	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – ГПП-32 №1 с отпайками (ЛЭП-127)	2028	2,619	2,619	95
4	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – ГПП-32 №2 с отпайками (ЛЭП-128)	2028	1,94	1,94	78
5	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – ГПП-56 с отпайками (ЛЭП-134)	2028	8,781	8,781	355
6	ВЛ 110 кВ Районная – ГПП-46 с отпайками (ЛЭП-113)	2029	5,7	5,7	212
7	ЛЭП-135 (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2029	2,643	2,643	59
8	ЛЭП-136 (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2029	2,5	2,5	59
9	ВЛ 110 кВ Надежда – ГПП-59 с отпайками (ЛЭП-193) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2031	16,71	16,71	276

№ п/п	Перечень объектов	Год ввода	Протяженность в одноцепном исполнении, км	Протяженность после реконструкции, км	Кап. вложения, млн.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
10	ВЛ 110 кВ Надежда – ГПП-20 с отпайками (ЛЭП-194) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2031	36,37	36,37	663
11	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-1 – Районная I цепь (ЛЭП-101) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	7,28	7,28	286
12	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-1 – Районная II цепь (ЛЭП-102) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	7,28	7,28	286
13	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-1 – ГПП-26 (ЛЭП-103) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	1,34	1,34	32
14	ВЛ 110 кВ Районная – ГПП-19 I цепь с отпайками (ЛЭП-111) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	8,01	8,01	179
15	ВЛ 110 кВ Районная – ГПП-19 II цепь с отпайкой на ПС ГПП-25 (ЛЭП-112) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	5,1	5,1	115
16	ВЛ 110 кВ Районная – ГПП-4 с отпайками (ЛЭП-114) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	3,41	3,41	110
17	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – Районная I цепь (ЛЭП-121) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	20,97	20,97	763
18	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – Районная II цепь (ЛЭП-122) (строительство новой ЛЭП взамен старой)	2035	21,04	21,04	766
19	ВЛ 110 кВ Норильская ТЭЦ-2 – Приемная (ЛЭП-132) (реконструкция ЛЭП)	2035	0,92	0,92	22
	Вводы ВЛ, км			157,102	
	Капвложения, млн. рублей				4596

Реконструкция ЛЭП выполняется в целях повышения надежности электроснабжения региона; повышения экономической эффективности в отношении осуществления передачи электрической энергии; внедрения инновационных технологий, позволяющих снизить эксплуатационные затраты на электросетевое хозяйство.

Мероприятия, отраженные в таблице выше, войдут в состав свода инвестиционных проектов Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры после утверждения их в Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики, либо в инвестиционной программе организации.

В рамках **инвестиционной программы АО «НТЭК»** на 2025-2028 годы планируется замена основного энергогенерирующего оборудования на ТЭЦ по следующим проектам:

- Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки;

- Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения,

подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки;

- Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки;

- Реконструкция земляных плотин (русловой и правобережной плотины во II понижении) Курейской ГЭС в целях приведения их параметров в соответствие требованиям по безопасности гидротехнических сооружений для предотвращения возникновения аварийных ситуаций, повышения качества и надежности снабжения потребителей;

- Реконструкция интегрированной системы безопасности Курейской ГЭС, предусматривающая дополнительное оснащение инженерно-техническими средствами охраны, включая верхнее и нижнее, предупредительное ограждение, в том числе вдоль береговой линии, боносетевое ограждение и устройство системы охранной сигнализации, обеспечивающей контроль доступа на всех критических объектах;

- Реконструкция интегрированной системы безопасности Усть-Хантайской ГЭС, предусматривающая дополнительное оснащение инженерно-техническими средствами охраны, включая верхнее и нижнее, предупредительное ограждение, в том числе вдоль береговой линии, боносетевое ограждение и устройство системы охранной сигнализации, обеспечивающей контроль доступа на всех критических объектах;

- Установка устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования на трансформаторах 1Т, 2Т ТЭЦ-3.

Общая сумма капитальных вложений в период с 2026 по 2028 год утверждена в размере 22 418,056 млн. рублей, в том числе на 2026 год – 11 264,065 млн. рублей. Выполнение мероприятий планируется реализовать АО «НТЭК» за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

Кроме того, в рамках инвестиционной программы в период до 2035 года планируется реализация мероприятий:

- Реконструкция энергоблока № 3 ТЭЦ-2, предусматривающая замену основного энергогенерирующего оборудования, вспомогательного оборудования, а также инженерных систем здания Главного корпуса, с увеличением установленной электрической мощности с 75 МВт до не менее 120 МВт, для выполнения нормативных требований к объему резервирования электрической мощности с учетом выбывающих мощностей, отработавших нормативных срок службы и перспективных нагрузок, с тепловой мощностью не менее 90 Гкал/час.

- Реконструкция энергоблока № 4 ТЭЦ-2, предусматривающая замену основного энергогенерирующего оборудования, вспомогательного оборудования, а также инженерных систем здания Главного корпуса, с увеличением установленной электрической мощности с 75 МВт до не менее 120 МВт, для выполнения нормативных требований к объему резервирования электрической мощности с учетом выбывающих мощностей, отработавших нормативных срок службы и перспективных нагрузок, с тепловой мощностью не менее 90 Гкал/час.

Объемы финансирования на перспективный период не утверждены.

Модернизация объектов электроснабжения МУП «КОС»

Приказом Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 26.11.2024 № 164 «О внесении изменений в приказ

министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 10.10.2023 № 171 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (ИНН 2457029066) на 2023–2024 годы» инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» продлена на период 2024 – 2029 годов.

Основной целью инвестиционной программы является реализация мероприятий, обеспечивающих безопасную и экономически эффективную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, находящихся в хозяйственном ведении МУП «КОС» для качественного оказания услуги по передаче электрической энергии.

Основными задачами инвестиционной программы МУП «КОС» на 2026 – 2029 годы являются:

- замена морально устаревших и физически изношенных основных фондов;
- выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти;
- реконструкция объектов электросетевого хозяйства;
- обеспечение потребностей населения Муниципального образования г. Норильск в доступе к услугам по передаче электрической энергии;
- достижение целевых показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для решения поставленных задач на 2026 – 2029 годы в программу включены следующие мероприятия:

- Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-59-1П 6/0,4 кВ (2х630 кВА) расположенной по адресу г. Норильск ул. Павлова, 10 Б (инв. № 3290);
- Реконструкция трансформаторной подстанции КТПН-691-1П (инв. № 0001610) 320 кВА расположенной по адресу г. Норильск, ул. Заводская (район СВЭМ), на подстанцию типа КТПН-400/6/0,4, мощностью 400 кВА в утепленном корпусе;
- Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-615 (инв. № 0003328) путем выноса из ликвидируемого многоквартирного дома по адресу г. Норильск, ул. Мира, 7, к. 3, с установкой трансформаторной подстанции типа 2КТП-630/6/0,4 в утепленном корпусе, прокладкой кабельных линий 0,4 кВ;
- Модернизация трансформаторной подстанций КТПН-519 (инв. № 3425) 2х400 кВА расположенной по адресу г. Норильск, ул. Федоровского, д. 6, с заменой на подстанцию типа 2КТПН-400/6/0,4, мощностью 2х400 кВА в утепленном корпусе;
- Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) потребителей в зоне деятельности сетевой организации МУП «КОС» (замена приборов учета -2317 точек учета).

Общий объем финансирования на выполнение мероприятий с учетом дополнительных в период с 2026 по 2029 год составляет 133,1 млн. рублей. Выполнение мероприятий планируется реализовать МУП «КОС» за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

Реализация мероприятий будет способствовать повышению надежности системы электроснабжения городского округа, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Окупаемость проектов, рассматриваемых в рамках реализации реконструкции и модернизации системы электроснабжения, может рассматриваться с позиции экономии за счёт снижения потерь электроэнергии, снижения потребления на собственные нужды подстанций, а также снижения расходов на оплату труда, включая социальные выплаты и расходы на проведения ремонтных работ на оборудовании и линейных объектах. Последние две позиции обусловлены обновлением систем и повышением в результате этого их надёжности.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования город Норильск, перспективные электрические нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Основные технические характеристики мероприятий, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты, расчет окупаемости проектов приведены в разделе 6 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы электроснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы представлены ниже (Таблица 180).

Таблица 180 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы электроснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ		23 159,388	11 395,867	5 694,998	5 728,507	137,272	101,372	101,372	101,372	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		19 336,119	10 447,463	4 503,412	4 385,244	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		1 653,086	34,046	1 185,708	433,332	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), регулируемые тарифы		20 898,070	11 260,449	4 407,918	5 193,803	35,900	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		608,232	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	-	-
	федеральный бюджет		121,646	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации (Красноярский край)		486,586	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	-	-
	местный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии		22 551,156	11 294,495	5 593,626	5 627,135	35,900	-	-	-	-	-
	средства предприятий		1 653,086	34,046	1 185,708	433,332	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), регулируемые тарифы		20 898,070	11 260,449	4 407,918	5 193,803	35,900	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство источников электроэнергии		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), техническое перевооружение источников электроэнергии		22 551,156	11 294,495	5 593,626	5 627,135	35,900	-	-	-	-	-
	средства предприятий		1 653,086	34,046	1 185,708	433,332	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение), регулируемые тарифы		20 898,070	11 260,449	4 407,918	5 193,803	35,900	-	-	-	-	-
	приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 28.10.2025 №125 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (ИНН 2457058356) на 2025 – 2028											

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания», утвержденную приказом от 15.09.2023 № 156»											
	АО "НТЭК"									-	-	-
1.2.1.	Установка устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования на трансформаторах 1Т, 2Т ТЭЦ-3	средства предприятий	34,046	34,046			-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	2 497,789	2 497,789	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей,	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым	1 210,928	1 210,928	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	государством ценам (тарифам)										
1.2.4.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	4 050,903	1 374,900	1 233,697	1 442,306	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий		415,341		415,341					-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	плата за подключение (присоединение), регулируемые тарифы		3 635,562	1 374,900	818,356	1 442,306				-	-	-
1.2.5.	Реконструкция земляных плотин (русловой и правобережной плотины во II понижении) Курейской ГЭС в целях приведения их параметров в соответствие требованиям по безопасности гидротехнических сооружений для предотвращения возникновения аварийных ситуаций, повышения качества и надежности снабжения потребителей	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	8 007,090	4 129,109	2 288,256	1 589,725	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий		770,367		770,367					-	-	-
	плата за подключение (присоединение), регулируемые тарифы		7 236,723	4 129,109	1 517,889	1 589,725				-	-	-
1.2.6.	Реконструкция интегрированной системы безопасности Курейской ГЭС, предусматривающая дополнительное оснащение инженерно-техническими средствами охраны, включая верхнее и нижнее, предупредительное ограждение, в том числе вдоль береговой линии, боновосетное ограждение и устройство системы охранной сигнализации, обеспечивающей контроль доступа на всех критических объектах.	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	3 535,363	1 200,691	981,459	1 353,213	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий		227,926			227,926				-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	плата за подключение (присоединение), регулируемые тарифы		3 307,437	1 200,691	981,459	1 125,287				-	-	-
1.2.7.	Реконструкция интегрированной системы безопасности Усть-Хантайской ГЭС, предусматривающая дополнительное оснащение инженерно-техническими средствами охраны, включая верхнее и нижнее, предупредительное ограждение, в том числе вдоль береговой линии, боносетевое ограждение и устройство системы охранной сигнализации, обеспечивающей контроль доступа на всех критических объектах.	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	3 081,937	816,602	1 045,824	1 219,511	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий		205,406			205,406				-	-	-
	плата за подключение (присоединение), регулируемые тарифы		2 876,531	816,602	1 045,824	1 014,105				-	-	-
	приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 26.11.2024 № 164 «О внесении изменений в приказ министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 10.10.2023 № 171 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» (ИНН 2457029066) на 2023–2024 годы»											
	МУП «КОС»											
1.2.8.	Реконструкция трансформаторной	средств, полученных от	14,272	14,272						-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	подстанции ТП-59-1П 6/0,4 кВ (2х630 кВА) расположенной по адресу г. Норильск ул. Павлова, 10 Б (инв. № 3290)	оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)										
1.2.9.	Реконструкция трансформаторной подстанции КТПН-691-1П (инв. № 0001610) 320 кВА расположенной по адресу г. Норильск, ул. Заводская (район СВЭМ), на подстанцию типа КТПН-400/6/0,4, мощностью 400 кВА в утепленном корпусе	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	16,147			16,147				-	-	-
1.2.10.	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-615 (инв. № 0003328) путем выноса из ликвидируемого многоквартирного дома по адресу г. Норильск, ул. Мира, 7, к. 3, с установкой трансформаторной подстанции типа 2КТП-630/6/0,4 в утепленном корпусе, прокладкой кабельных линий 0,4 кВ	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	30,762				30,762			-	-	-
1.2.11.	Модернизация трансформаторной подстанций КТПН-519 (инв. № 3425) 2х400 кВА расположенной по адресу г. Норильск, ул. Федоровского, д. 6, с заменой на подстанцию типа 2КТПН-400/6/0,4, мощностью 2х400 кВА в утепленном корпусе	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	28,532		28,532					-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.2.12.	Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) потребителей в зоне деятельности сетевой организации МУП «КОС» (замена приборов учета - 2317 точек учета)	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	43,387	16,158	15,858	6,233	5,138			-	-	-
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) электрических сетей		608,232	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	-	-
	Федеральный бюджет		121,646	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации (Красноярский край)		486,586	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	-	-
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство электрических сетей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Подгруппа 2.2. Реконструкция (модернизация) электрических сетей		608,232	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	-	-
	Федеральный бюджет		121,646	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации (Красноярский край)		486,586	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	-	-
	Комплексный план социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.12.2021 № 3528-р		-							-	-	-
	МУП "КОС"		-							-	-	-
2.2.1.	Реконструкция, капитальный ремонт электроустановок и электрических сетей	бюджетные средства	608,232	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	-	-
	Федеральный бюджет		121,646	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации (Красноярский край)		486,586	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	-	-

5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем теплоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Рассматриваемые варианты развития системы теплоснабжения основаны на выборе оптимального направления повышения эффективности работы системы теплоснабжения муниципального образования город Норильск:

- снижение эксплуатационных и материальных затрат, за счет обновления парка основного и вспомогательного оборудования;
- повышение надежности системы теплоснабжения, замены изношенных тепловых сетей;
- повышение качества системы теплоснабжения;
- снижение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск на территории муниципального образования город Норильск предусматривается сохранение и развитие существующей централизованной системы теплоснабжения, с использованием в качестве источника теплоснабжения существующих объектов теплоснабжения (ТЭЦ, котельные). Сохранение существующих сетей и объектов теплоснабжения предусмотрено с последующей заменой оборудования и сетей на расчетный срок по мере их физического и морального износа.

Согласно Федеральному закону № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. Необходимо выполнить реконструкцию системы теплоснабжения с переходом на закрытую систему теплоснабжения.

Генеральным планом предлагается выполнить подключение планируемой застройки к централизованной системе теплоснабжения, путем прокладки магистральных сетей теплоснабжения.

Для решения вопросов, связанных с высоким износом тепловых сетей, необходимо выполнение мероприятий по их капитальному ремонту (замене) в рамках инвестиционных и муниципальных программ развития. Модернизация и реконструкция головных объектов теплоснабжения и тепловых сетей повысят эффективность и надежность системы теплоснабжения.

Присоединение систем теплоснабжения предлагается выполнить по независимой схеме, с устройством индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у потребителей, строительством ЦТП для группы потребителей, оснащенных узлом учета тепловой энергии и средствами автоматического регулирования.

Проектируемую и реконструируемую сеть предлагается выполнить из стальных труб в современной тепловой изоляции, а также с использованием современных методов компенсации тепловых удлинений. Способ прокладки – подземный, надземный.

Для развития существующей централизованной системы теплоснабжения и повышения ее надежности, необходимо выполнить мероприятия, предусмотренные схемами теплоснабжения, действующими программами по модернизации и реформированию жилищно-коммунального хозяйства:

- переход на закрытую систему теплоснабжения предлагается организовать установкой индивидуальных тепловых пунктов (автоматизированных, оборудованных приборами учета тепловой энергии);
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также прокладку новых участков до перспективных потребителей и перекладку сетей для обеспечения нормативной надежности;
- реконструкция сетей теплоснабжения в части переподключения ввода 5 юга по Центральному району к магистральным тепловым сетям направления «Юг», работающих с температурным графиком по отопительной нагрузке жилого сектора, взамен существующего подключения от направления Медный завод для промышленных предприятий;
- реконструкция сетей теплоснабжения в части переподключения ввода НПС-25 5-го микрорайона района Талнах к магистральным тепловым сетям 4-го микрорайона района Талнах, работающих с температурным графиком по отопительной нагрузке жилого сектора, взамен существующего подключения для промышленных предприятий;
- устранение ограничений установленной электрической и тепловой мощности на всех ТЭЦ. Наиболее рациональным способом модернизации ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 с увеличением располагаемой мощности может считаться постепенная модернизация основного и вспомогательного оборудования направление с выводом из эксплуатации выработавшего ресурс оборудования ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 с частичной заменой энергоблоков. В результате реализации будет повышена надёжность и экономическая эффективность производства энергоресурсов ТЭЦ, снижены эксплуатационные и топливно-энергетические затраты. Обновленные энергоблоки обеспечат покрытие тепловых и электрических нагрузок потребителей;
- 3-й Северный ввод (на участке от КПЗ Северного ввода в сторону улицы Лауреатов);
- реконструкция сети теплоснабжения по ул. Ветеранов от ж/д 23 до ул. Талнахской (через Пожедепо);
- реконструкция сети теплоснабжения по ул. 50 лет Октября (от ул. Кирова до ул. Талнахской);
- реконструкция сети теплоснабжения по ул. Комсомольская (от ул. Дзержинского до ул. Советской);
- для улучшения гидравлических режимов улиц Красноярская, Орджоникидзе и пл. Metallургов Центрального района города Норильска требуется реконструкция подкачивающей насосной станции (далее ПНС) по улице Нансена, 36;
- строительство сети теплоснабжения общей протяженностью 2,0 км в рамках документации проекта планировки и межевания территории, предназначенной для размещения линейного объекта по проекту: «Месторождение «Мокулаевское». Добыча известняка. Сеть теплоснабжения»;
- строительство прямого и обратного трубопроводов теплоснабжения от существующей сети теплоснабжения к потребителям, расположенным на площадке Кайерканского угольного разреза с необходимыми инфраструктурными сооружениями (насосной станцией, трансформаторной подстанцией, кабельной эстакадой) для перевода потребителей с пароснабжения от котельной №1 на теплоснабжение горячей водой от ТЭЦ-3;
- реконструкция сооружения «Теплопровод от ТЭЦ-1 до Зубгоры; от Зубгоры до МПЗ» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения;
- реконструкция сооружения «Трасса водоводов и теплосетей от ТЭЦ-2 до основной и вспомогательной площадок р-ков «Октябрьский» и «Таймырский» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения;

- реконструкция сооружения «Теплосеть от ТЭЦ-2 до р-ка «Комсомольский» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения;

- реконструкция сооружения «Трасса теплосети и водовода рудника «Скалистый» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения;

- модернизация объектов, обслуживаемых МУП «КОС»;

- реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства.

Таким образом, к реконструкции и строительству предусмотрены следующие объекты:

федерального значения:

- ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 - 3 объекта, реконструкция;

местного значения:

- ПНС – 1 объект, реконструкция;

- магистральные сети теплоснабжения – 86 км, реконструкция;

- магистральные сети теплоснабжения – 10,6 км, строительство.

Выполнение данных мероприятий позволит:

- обеспечить развитие и модернизацию системы теплоснабжения;

- повысить надежность и эффективность функционирования системы теплоснабжения;

- обеспечить теплоснабжения существующей застройки, а также территорий, планируемых под строительство;

- снизить уровень износа сетей и объектов теплоснабжения;

- снизить доли потерь тепловой энергии при транспортировке;

- повысить уровня автоматизации, диспетчеризации и учета отпуска тепловой энергии.

Технические характеристики объектов и сетей системы теплоснабжения, тепловые нагрузки необходимо уточнить на стадии проектирования. На всех этапах производства, транспортировки и потребления тепла необходимо предусмотреть внедрение энергосберегающих технологий. В качестве энергосберегающих технологий предлагается применение трубопроводов в современной тепловой ППУ изоляции, установка частотно-регулируемых приводов на насосы, установка приборов учета тепловой энергии, устройство средств диагностики оборудования и трубопроводов.

Так как Генеральным планом размеры финансового обеспечения, источники финансирования и год реализации мероприятий не утверждается, в сводной таблице инвестиционных проектов мероприятия, указанные выше, не отражены.

В процессе актуализации **Схемы теплоснабжения** муниципального образования город Норильск определено общее направление в развитии теплоснабжения муниципального образования город Норильск.

На перспективу развития системы теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск рассматривались два сценария развития.

Варианты развития системы теплоснабжения Центрального района отражены в таблице ниже (Таблица 181).

Таблица 181 – Варианты развития системы теплоснабжения Центрального района

№ п/п	Объект	Вариант развития №1	Вариант развития №2
1	2	3	4
1	ТЭЦ-1 АО «НТЭК»	Модернизация паровых турбин ВК-100-90-6 (2 шт.)	Строительство собственного источника тепловой энергии в ж.о. Оганер
2		Модернизация паровых турбин ТА-30-АО (4 шт.)	
3		Модернизация паровой турбины П-30-29/13 (1 шт.)	
4		Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	

№ п/п	Объект	Вариант развития №1	Вариант развития №2
1	2	3	4
5		Вывод из эксплуатации Котельной №1 р. Кайеркан	
6	МУП «КОС»	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса (МУП «КОС»)	Консервация (вывод в резерв) теплотрассы до котельной ж.о. Оганер Ду1000, L=4077м (в двухтрубном исчислении)
7		Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса (надземная прокладка)	
8	Администрация МО ГО Норильск	Установка теплообменных аппаратов для подогрева воды на нужды ГВС муниципальных объектов	Установка теплообменных аппаратов для подогрева воды на нужды ГВС муниципальных объектов
9		Установка теплообменных аппаратов для подогрева воды на нужды ГВС МКД	Установка теплообменных аппаратов для подогрева воды на нужды ГВС МКД

В качестве приоритетного варианта развития системы теплоснабжения муниципального образования город Норильск выбран Вариант развития №1, в котором предлагаются в качестве основных мероприятий:

- провести реконструкцию и модернизацию основного оборудования ТЭЦ-1, ТЭЦ2, ТЭЦ-3, отработавших нормативный срок службы и обеспечение оптимизации покрытия нагрузок электрической и тепловой энергии потребителей ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» и муниципального образования город Норильск.

- провести мероприятия по реконструкции хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива.

- провести реконструкцию магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса;

- провести установку теплообменных аппаратов для подогрева воды на нужды ГВС муниципальных объектов и МКД.

На момент актуализации схемы теплоснабжения города Норильск определен перечень потребителей, получающих услугу горячего водоснабжения по открытой системе теплоснабжения. На период до 2045 года планируется перевести на закрытую систему ГВС 855 МКД и около 200 муниципальных объектов.

Для решения вопроса по полному переходу на закрытую системы горячего водоснабжения по муниципальному образованию, необходимо провести:

- предпроектные, изыскательные работы;
- разработать проект перехода на закрытую систему теплоснабжения;
- разработку инвестиционной программы.

Оптимальным и менее затратным вариантом при определении работ по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения в городе Норильск является строительство индивидуальных тепловых пунктов (узлов) рядом с жилыми домами (при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения).

Суммарная стоимость установки АИТП у всех потребителей МО г. Норильск с полным переходом на закрытую схему теплоснабжения на перспективу до 2045 года составит 5,330 млн. руб.

Точные затраты на выполнение работ можно определить при учете всех мероприятий при разработке проектно-сметной документации по переводу потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

ТЭЦ-1

В рамках инвестиционной программы АО «НТЭК» по развитию объектов электроэнергетики планируется провести реконструкцию энергоблоков № 3 и № 4 ТЭЦ-2, предусматривающую замену основного энергогенерирующего оборудования, вспомогательного оборудования, а также инженерных систем здания Главного корпуса, с увеличением установленной электрической мощности с 75 МВт до не менее 120 МВт, для выполнения нормативных требований к объему резервирования электрической мощности с учетом выбывающих мощностей, отработавших нормативных срок службы и перспективных нагрузок, с тепловой мощностью не менее 90 Гкал/час.

В настоящее время на энергоблоках № 3 и № 4 ТЭЦ-2 установлены паровые турбины ВК-100-90-6 (2 ед.) и паровые котлы ТП-13А. (4 ед.) В связи с высокой наработкой, основное оборудование блоков № 3 и № 4 ТЭЦ-2 имеет ряд ограничений по тепловой располагаемой мощности и подлежит демонтажу в ходе работ по реконструкции энергоблоков.

Реконструкция энергоблоков №3 и № 4 ТЭЦ-2, предусматривает замену основного энергогенерирующего оборудования (тип Т-75-90 на тип Т-120/130-13,8), вспомогательного оборудования, а также инженерных систем здания Главного корпуса в целях: возмещение выбывающих энергогенерирующих мощностей ТЭЦ-2, отработавших нормативный срок службы и обеспечение оптимизации покрытия нагрузок электрической и тепловой энергии потребителей ЗФ ПАО «ГМК «Норильский никель» и муниципального образования город Норильск.

На ТЭЦ-1 планируется реконструкция основного оборудования, с заменой генератора на турбоагрегат ст. №2. (Таблица 182).

Таблица 182 - Мероприятия по устранению разрывов мощности основного оборудования

№ п/п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Установленная мощность, МВт, Гкал/ч	Располагаемая мощность, МВт, Гкал/ч	Технологический разрыв, МВт, Гкал/ч	Причина разрыва мощности	Продолжительность работы	Мероприятие	Планируемый срок устранения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Турбоагрегат ст.№2	Т-30-АО	30	25	5	Неуд. техническое состояние генератора	8760	Замена генератора	По отдельному решению руководства АО «НТЭК»

Также на перспективу развития до 2038 года необходимо произвести модернизацию паровых турбин Р-70-90/2,7, Т-75-90, ТА-30-АО (4 шт.) и АП-25-2 (1 шт.) ввиду достижения нормативного срока службы.

Кроме этого в инвестиционную программу по развитию объектов электроэнергетики включены мероприятия по реконструкции хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.

Реализация мероприятия программы позволит привести опасные производственные объекты хранилищ аварийного дизельного топлива ТЭЦ в соответствии с актуальными требованиями промышленной безопасности, обеспечить надежное и бесперебойное снабжение энергоресурсами населения, потребителей социальной сферы и промышленных площадок. Кроме этого планируется предотвратить риски возникновения аварийных ситуаций, связанных с негативным воздействием на окружающую среду при разливе нефтепродуктов, их возгорания, снизить риски возникновения экономического ущерба вследствие утраты хранящегося в резервуарах топлива и нанесения повреждений основным фондам предприятия при возникновении пожара.

Объемы финансирования на выполнение мероприятий по реконструкции хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 отражены в разделе 5.1 Перспективная схема электроснабжения.

Городской поселок Снежногорск

Реконструкции существующих источников тепловой энергии не требуется.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Перспективная застройка муниципального образования город Норильск планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

В рассматриваемой перспективе планируется подключение к централизованному теплоснабжению вновь вводимых в эксплуатацию зданий. Строительство новых участков трубопроводов планируется производить за счет платы за подключение и прибыли на развитие в тарифах АО «НТЭК».

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых, является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Необходимо предусмотреть замену тепловых сетей в три этапа:

- Первый этап: замена сетей, введенных в эксплуатацию до 1988 года;
- Второй этап: Замена сетей, введенных в эксплуатацию с 1978 по 1997 годы;
- Третий этап: Замена сетей, введенных в эксплуатацию с 1998 по 2003 годы.

Замена сетей, введенных в эксплуатацию после 2003 года на рассматриваемую перспективу, не требуется. Этапы замены сетей целесообразно осуществлять пятилетними периодами.

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Согласно утвержденному Плану мероприятий по приведению качества теплоносителя в тепловых сетях муниципального образования город Норильск в соответствии с требованиями санитарного законодательства РФ, утвержденного Главой города Норильска от 24.03.2022, к 2036 году планируется перевод всех потребителей с открытым водоразбором на закрытую систему теплоснабжения. Администрация города Норильска должна выполнить переход на закрытую систему горячего водоснабжения в МКД по всем районам муниципального образования город Норильск путем установки пластинчатых теплообменников и систем автоматизации тепловых пунктов.

Организациям потребителям всех форм собственности, использующим теплоноситель (горячую воду) на нужды хозяйственно-бытового горячего водоснабжения, следует организовать и выполнить переход на закрытую схему теплоснабжения в части хозяйственно-бытового горячего водоснабжения до 01.01.2036.

Для муниципального образования город Норильск необходимо выполнить перевод открытой системы на закрытую по району Талнах и Кайеркан. Центральный район переход на закрытую схему теплоснабжения не целесообразен.

Мероприятия по переводу ГВС на закрытую схему предусматривают три мастер-плана проведения работ:

1. Реконструкция теплоисточника с обустройством в них тепловых пунктов горячего водоснабжения. Отпуск тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителям производится по четырех трубному обеспечению (наличие у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения);

2. Строительство отдельно стоящих тепловых пунктов внутри жилых домовых зон или пристроенных рядом. Прокладка сетей до тепловых пунктов двухтрубная, после ТП до потребителей четырех трубная система (наличие у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения);

3. Строительство индивидуальных тепловых пунктов (узлов) внутри дома (наличие у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения).

Точная стоимость и затраты на производства работ зависят от выбранного варианта мастер-плана и указана в проектно-сметной документации.

Оптимальным и менее затратным вариантом при определении работ по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения в городе Норильск является модернизация имеющихся индивидуальных тепловых пунктов, а также установка пристроенных модульных тепловых пунктов (пристроенные рассматриваются только при отсутствии технической возможности разместить оборудование в имеющихся помещениях, рядом с жилыми домами (при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения)).

Модернизация имеющихся, установку пристроенных модульных т/ц рассматривать только при отсутствии технической возможности разместить оборудование в имеющихся помещениях (относится к старому жилищному фонду).

При выборе данного варианта необходимо учесть дополнительный объем холодной воды, который будет необходим для горячего водоснабжения, пропускную способность водопроводов от водоисточников до потребителей и установленные мощности на объектах водоснабжения.

Федеральным законом от 07.12.2011 года №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» предусматривается включение программ по переводу на закрытую схему ГВС в инвестиционные программы ТСО, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, от которых осуществляется ГВС, с соответствующим учетом затрат на финансирование в составе тарифов в сфере теплоснабжения. Очевидно, что это приведет к очень резкому возрастанию тарифа на тепловую энергию для населения. Что касается финансирования указанной группы мероприятий со стороны собственников жилья, примеры такого финансирования отсутствуют и маловероятно, что появятся в ближайшем будущем.

Сложность изыскания финансовых средств на модернизацию общедомового имущества собственников квартир МКД, сложность подготовительных работ по согласованию с собственниками жилья модернизации тепловых пунктов из средств фонда капитального ремонта общего имущества МКД (этот источник финансирования указан в Схеме теплоснабжения) делают финансирование проектов по массовому закрытию ГВС практически не выполнимой задачей.

Схемой теплоснабжения предусмотрена организация закрытой схемы горячего водоснабжения, для чего потребуется:

- выполнение гидравлического расчета тепловых сетей с учетом перехода на закрытую схему теплоснабжения с целью определения необходимости реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров и реконструкции ЦТП;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров;
- реконструкция ЦТП с установкой теплообменных аппаратов и перекладкой квартальных тепловых сетей и сетей водоснабжения;
- оснащение потребителей, подключенных непосредственно к тепловым сетям по открытой схеме, теплообменниками ГВС;
- замена стальных трубопроводов ГВС в зданиях на полимерные трубопроводы;
- реконструкция сетей водоснабжения с перераспределением расходов воды от источников на ИТП;
- реконструкция систем водоподготовки на источниках.

Инвестиционной программой акционерного общества «Норильско-таймырская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения, утвержденной приказом Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 22.12.2021 №11-40н «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Норильско-таймырская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования г. Норильск на 2022-2028 годы» (с изм. от 12.01.2026 № 4-о), на территории муниципального образования г. Норильск в 2026-2028 годы планируется реализация следующих мероприятий:

в районе Кайеркан

- завершение строительства прямого и обратного трубопроводов теплоснабжения от существующей сети теплоснабжения к потребителям, расположенным на площадке Кайерканского угольного разреза с необходимыми инфраструктурными сооружениями (насосной станцией, трансформаторной подстанцией, кабельной эстакадой) для перевода потребителей с пароснабжения от котельной №1 на теплоснабжение горячей водой от ТЭЦ-3;

в районе Талнах

- реконструкция сооружения «Трасса водоводов и теплосетей от ТЭЦ-2 до основной и вспомогательной площадок р-ков «Октябрьский» и «Таймырский» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения;

- реконструкция сооружения "Теплосеть от ТЭЦ-2 до р-ка "Комсомольский" с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.

г. Норильск, Центральный район.

- реконструкция сооружения "Водоводы от реки Норильской до ТЭЦ-1" (водоводы Ду 500 мм и Ду 1300 мм от р. Норильской до ТЭЦ-1)

- реконструкция сооружения "Трасса водоводов Ду 1200 мм от МПЗ до площадки ТЭЦ-1" (участок водовода с Ду 1000 мм производственной воды от камеры переключения №5 на Медном заводе до камеры переключения №7 на оз. Долгое).

г. Норильск, от ТЭЦ-1 до МПЗ

- реконструкция сооружения «Теплопровод от ТЭЦ-1 до Зубгоры; от Зубгоры до МПЗ» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.

Инвестиционной программой муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере теплоснабжения, утвержденной приказом Министерства промышленности и торговли Красноярского края от 14.11.2024 № 707-о «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия муниципального

образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2028 годы» (с изм. от 12.01.2026 № 3-о), на территории муниципального образования город Норильск в 2026-2029 годах планируется реализация следующих мероприятий:

- строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска в районе ст. Голиково;
- строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска, в районе Северной объездной дороги;
- строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска, в районе ГСК 389;
- реконструкция объекта «Коллектор магистральный (р-н Талнах, ул. Бауманская, ТК 4.3-4.4) (участок от центральной разделительной полосы (кольцо) до ввода на ж/д Бауманская, 2)», района Талнах муниципального образования город Норильск»
- реконструкция объекта "камера переключения "5 южный ввод" под объект "насосная станция ж.д. 665 м/р 10 г. Норильск" (инв.№1417).

В рамках **Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования город Норильск**, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.12.2022 № 3528-р «Об утверждении Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск», **муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»**, утвержденной постановлением администрации города Норильска Красноярского края от 09.12.2021 № 599, и Соглашения о взаимодействии и сотрудничестве в целях реализации комплексных мер социально-экономического развития муниципального образования город Норильск на период до 2024 года и перспективу до 2035 года на территории муниципального образования город Норильск с 2026 года планируется продолжение реализации мероприятий по реконструкции, капитальному ремонту (модернизации) коллекторного хозяйства, включая систему теплоснабжения:

Магистральное коллекторное хозяйство по конструктивному исполнению в муниципальном образовании город Норильск в основном двухъярусное. В верхнем ярусе расположены трубопроводы тепло-, водоснабжения и кабельные линии распределительной сети наружного освещения, в нижнем ярусе размещены трубы канализации, а также силовые кабели и кабели связи.

Так как размеры финансового обеспечения мероприятий Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск и муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» не разграничены по системам коммунальной инфраструктуры, в рамках настоящей работы объемы финансирования подмероприятий мероприятия «Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства» в части системы теплоснабжения муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» принята в пропорции 2/4 утвержденного объема финансирования и по 1/4 части для системы водоснабжения и системы водоотведения.

Остальные мероприятия по реконструкции, капитальному ремонту (модернизации) коллекторного хозяйства приняты в соответствии с действующей Схемой теплоснабжения муниципального образования город Норильск.

Перечень мероприятий системы теплоснабжения, запланированных к реализации в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования город Норильск и муниципальной программой «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» в период 2026 – 2035 годов отражен в таблице ниже (Таблица 183).

Таблица 183 – Перечень мероприятий системы теплоснабжения, запланированных к реализации в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования город Норильск и муниципальной программой «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации, гг.
1	2	3
1.	муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развития города Норильска», утвержденной постановлением Администрации г. Норильска от 09.12.2021 № 599	
	Подпрограмма № 3 «Модернизация жилищно-коммунального хозяйства, восстановление его инженерной и коммунальной инфраструктуры»	
	«Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства»	
1.1	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	2022-2027
1.2	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	2022-2030
1.3	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)» на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова»	2022-2035
1.4	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	2022-2035
1.5	Коллектор магистральный (р-н Талнах, ул. Бауманская, ТК4.3-4.4)» (участок от центральной разделительной полосы (кольцо) до ввода на ж/д Бауманская, 2)	2023-2035
1.6	Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	2022-2035
2.	постановление администрации города Норильска от 30.06.2025 № 291 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 год», приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 22.12.2021 № 11-40н «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования г. Норильск на 2025 - 2028 годы» (с изм. от 12.01.2026 № 3-о)	
2.1.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	2024-2026
2.2.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	2024-2027
2.3.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	2024-2026
2.4.	Строительство прямого и обратного трубопроводов теплоснабжения от существующей сети теплоснабжения к потребителям, расположенным на площадке Кайерканского угольного разреза с необходимыми инфраструктурными сооружениями (насосной станцией, трансформаторной подстанцией, кабельной эстакадой) для перевода потребителей с пароснабжения от котельной №1 на теплоснабжение горячей водой от ТЭЦ-3	2022-2026

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации, гг.
1	2	3
2.5.	Реконструкция сооружения «Теплопровод от ТЭЦ-1 до Зубгоры; от Зубгоры до МПЗ» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	2022-2028
2.6.	Реконструкция сооружения «Трасса водоводов и теплосетей от ТЭЦ-2 до основной и вспомогательной площадок р-ков «Октябрьский» и «Таймырский» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	2022-2028
2.7.	Реконструкция сооружения «Теплосеть от ТЭЦ-2 до р-ка «Комсомольский» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	2022-2028
2.8.	Реконструкция сооружения «Водоводы от реки Норильской до ТЭЦ-1» (водоводы Ду 500 мм и Ду 1300 мм от р. Норильской до ТЭЦ-1)	2022-2028
2.9.	Реконструкция сооружения «Трасса водоводов Ду 1200 мм от МПЗ до площадки ТЭЦ-1» (участок водовода с Ду 1000 мм производственной воды от камеры переключения №5 на Медном заводе до камеры переключения №7 на оз. Долгое)	2022-2028

Мероприятия содержатся в Комплексном плане социально-экономического развития муниципального образования город Норильск, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.12.2022 № 3528-р «Об утверждении Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск» и в Схеме теплоснабжения муниципального образования город Норильск.

Муниципальной программой «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности», утвержденной постановлением администрации города Норильска Красноярского края от 07.12.2016 № 585, объемы финансирования на выполнение мероприятий системы теплоснабжения в прогнозном периоде не определены.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетные и внебюджетные.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования город Норильск, перспективные тепловые нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Окупаемость проектов, рассматриваемых в рамках реализации реконструкции и модернизации системы теплоснабжения может рассматриваться с позиции экономии за счёт снижения потерь тепловой энергии при транспортировке потребителям, снижения удельного потребления электроэнергии и условного топлива на 1 Гкал тепловой энергии, а также снижения расходов на оплату труда и расходы на проведение ремонтных работ на оборудовании и линейных объектах. Всё это обусловлено обновлением систем и повышением в результате этого их надёжности и эффективности.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Основные технические характеристики мероприятий, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты, расчет окупаемости проектов приведены в разделе 7 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы представлены ниже (Таблица 184).

Таблица 184 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы теплоснабжения
муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	24 450,080	1 401,008	7 090,080	15 912,815	46,178	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	24 450,080	1 401,008	7 090,080	15 912,815	46,178	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	24 443,830	1 399,445	7 088,517	15 911,252	44,615	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	6,250	1,562	1,562	1,562	1,562	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций	-						-	-	-
	кредиты	-						-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)	-						-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	-						-	-	-
	Источник не определен	-						-	-	-
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии	178,461	44,615	44,615	44,615	44,615	-	-	-	-
	средства предприятий	178,461	44,615	44,615	44,615	44,615	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство новых источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция источников тепловой энергии	178,461	44,615	44,615	44,615	44,615	-	-	-	-
	средства предприятий	178,461	44,615	44,615	44,615	44,615	-	-	-	-
	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск "Коммунальные объединенные системы" в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2029 годы»							-	-	-
1.2.1.	Реконструкция объекта "камера переключения "5 южный ввод" под объект "насосная станция ж.д. 665 м/р 10 г. Норильск" (инв.№1417)	178,461	44,615	44,615	44,615	44,615	-	-	-	-
	средства предприятий	178,461	44,62	44,62	44,62	44,62		-	-	-
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, иные мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск							-	-	-
1.3.1.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-1 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.									
1.3.2.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-2 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.3.	Реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива ТЭЦ-3 с заменой существующих резервуаров хранения аварийного дизельного топлива включая демонтаж емкостей, трубопроводов обвязки и прочих периферийных инженерных систем, основания, площадки и монтаж новых резервуаров с камерами переключения и прочих периферийных инженерных систем с учетом реконструкции оборудования пожаротушения, подкачивающей станции, выполнения обваловки площадки и строительство нефтеловушки.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Группа 2. Строительство, реконструкция(модернизация) тепловых сетей и сооружений на них	24 271,619	1 356,393	7 045,465	15 868,200	1,562	-	-	-	-
	средства предприятий	24 265,369	1 354,830	7 043,902	15 866,637	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	6,250	1,562	1,562	1,562	1,562	-	-	-	-
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительства новых тепловых сетей	497,154	492,466	1,562	1,562	1,562	-	-	-	-
	средства предприятий	490,904	490,904	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	6,250	1,562	1,562	1,562	1,562	-	-	-	-
	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия муниципального							-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	образования город Норильск "Коммунальные объединенные системы" в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2029 годы»									
2.1.1.	Строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска в районе ст. Голиково	3,270	0,818	0,818	0,818	0,818	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	3,270	0,818	0,818	0,818	0,818		-	-	-
2.1.2.	Строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска, в районе Северной объездной дороги	1,272	0,318	0,318	0,318	0,318	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	1,272	0,318	0,318	0,318	0,318		-	-	-
2.1.3.	Строительство линейного объекта (тепловых сетей) на территории г. Норильска, в районе ГСК 389	1,708	0,427	0,427	0,427	0,427	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	1,708	0,427	0,427	0,427	0,427		-	-	-
	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 22 декабря 2021 г. № 11-40н "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Норильско-Таймырская энергетическая компания" в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования г. Норильск на 2025 - 2028 годы"	-						-	-	-
2.1.4.	Строительство прямого и обратного трубопроводов теплоснабжения от существующей сети теплоснабжения к потребителям, расположенным на площадке Кайерканского угольного разреза с необходимыми инфраструктурными сооружениями (насосной станцией, трансформаторной подстанцией, кабельной эстакадой) для перевода потребителей с пароснабжения от котельной №1 на теплоснабжение горячей водой от ТЭЦ-3	490,904	490,904	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий	490,904	490,904	-	-			-	-	-
2.2.	Подгруппа 2.2. Реконструкция, модернизация, замена тепловых сетей	23 774,466	863,926	7 043,902	15 866,637	-	-	-	-	-
	средства предприятий	23 774,466	863,926	7 043,902	15 866,637	-	-	-	-	-
	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, муниципальная программа «Комплексное социально-экономическое развитие города							-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Норильска», утвержденной Постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599									
2.2.1.	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	543,020	543,020	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий	543,020	543,020					-	-	-
2.2.2.	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	-						-	-	-
2.2.3.	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)» на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова»	-						-	-	-
2.2.4.	"Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)"	-						-	-	-
2.2.5.	Коллектор магистральный (р-н Талнах, ул. Бауманская, ТК4.3-4.4)» (участок от центральной разделительной полосы (кольцо) до ввода на ж/д Бауманская, 2)	-						-	-	-
2.2.6.	Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	-						-	-	-
	Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск "Коммунальные объединенные системы" в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования город Норильск на 2025-2029 годы»	-						-	-	-
2.2.7.	Реконструкция объекта «Коллектор магистральный (р-н Талнах, ул. Бауманская, ТК 4.3-4.4) (участок от центральной разделительной полосы (кольцо) до ввода на ж/д Бауманская, 2)», района Талнах муниципального образования город Норильск	320,906	320,906	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий	320,906	320,91					-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Схема теплоснабжения м.о. г. Норильск, ИП АО "НТЭК" на 2025 - 2028 гг.	-						-	-	-
2.2.8.	Реконструкция сооружения "Теплопровод от ТЭЦ-1 до Зубгоры; от Зубгоры до МПЗ" с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	5 177,837	-	1 883,025	3 294,812	-	-	-	-	-
	средства предприятий	5 177,837	-	1 883,025	3 294,812	-	-	-	-	-
2.2.9.	Реконструкция сооружения "Трасса водоводов и теплосетей от ТЭЦ-2 до основной и вспомогательной площадок р-ков "Октябрьский" и "Таймырский" с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	2 944,111	-	1 116,138	1 827,974	-	-	-	-	-
	средства предприятий	2 944,111	-	1 116,138	1 827,974	-	-	-	-	-
2.2.10.	Реконструкция сооружения "Теплосеть от ТЭЦ-2 до р-ка "Комсомольский" с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	3 794,526	-	1 318,861	2 475,664	-	-	-	-	-
	средства предприятий	3 794,526	-	1 318,861	2 475,664	-	-	-	-	-
2.2.11.	Реконструкция сооружения "Водоводы от реки Норильской до ТЭЦ-1" (водоводы Ду 500 мм и Ду 1300 мм от р. Норильской до ТЭЦ-1)	8 994,397	-	2 222,489	6 771,908	-	-	-	-	-
	средства предприятий	8 994,397	-	2 222,489	6 771,908	-	-	-	-	-
2.2.12.	Реконструкция сооружения "Трасса водоводов Ду 1200 мм от МПЗ до площадки ТЭЦ-1" (участок водовода с Ду 1000 мм производственной воды от камеры переключения №5 на Медном заводе до камеры переключения №7 на оз. Долгое)	1 999,668	-	503,389	1 496,279	-	-	-	-	-
	средства предприятий	1 999,668	-	503,389	1 496,279	-	-	-	-	-
3.	Группа 3. Строительство и реконструкция ЦТП (ИТП), в том числе с увеличением тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.3. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем газоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения.

Мероприятия и инвестиционные проекты (группы аналогичных мероприятий) сформированы в блоки по целям и ожидаемым результатам.

Технические и технико-экономические параметры мероприятий и инвестиционных проектов должны быть уточнены дополнительно при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы, улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Специфика топливообеспечения Красноярского края во многом определяется особенностями его географического положения и климата. Для повышения энергетической безопасности и независимости региона была разработана программа газификации. Организация стабильного и бесперебойного топливоснабжения затруднена в районах с ограниченной транспортной доступностью.

Поставка сетевого природного газа потребителям в Красноярском крае в настоящее время осуществляется только в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе и в г. Норильске.

Основными потребителями природного газа являются: АО «НТЭК», Заполярный филиал ПАО «ГМК «Норильский никель» и промышленные предприятия Группы компаний Норильский никель в г. Норильск и г. Дудинка.

Источниками газа для потребителей Норильского промышленного района Красноярского края являются «Пеляткинское» газоконденсатное, «Северо-Соленинское» газоконденсатное, «Южно-Соленинское» газоконденсатное, «Мессояхское» газовое месторождения.

К настоящему времени, на прилегающей к городу Норильск территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района разведаны новые перспективные залежи углеводородного сырья (Рисунок 55). Ближайшие из них в перспективе могут быть использованы для обеспечения топливным ресурсом городов Норильска и Дудинки.



Рисунок 55 - Перспективные залежи природного газа и газового конденсата

Стратегия развития ТЭК компании «Норильский никель» рассматривает основные решения в разрезе трех ключевых сегментов: «Газодобыча», «Транспортировка газа» и «Электроэнергетика». Документ, в частности, предусматривает реструктуризацию газового бизнеса. Газовый бизнес «Норильского никеля» – потенциально привлекательный, но отдаленный и относительно небольшой газовый актив, на долю жидких углеводородов приходится лишь небольшая часть запасов (4%), целевой рынок поблизости отсутствует.

Газоснабжение Норильского промышленного района Красноярского края и города Дудинка осуществляется по межпромышленным газопроводам, двум магистральным газопроводам и шести газопроводам-отводам (от пяти ГРС).

Система газоснабжения (природным газом) Красноярского края находится в зоне эксплуатационной ответственности АО «Норильсктрансгаз».

В разработанной программе газификации Красноярского края было спрогнозировано увеличение спроса на газ к 2031 году до 4 417 млн. м³.

В рамках **Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031** годов, АО «Норильсктрансгаз» предполагается реализовать следующие крупные мероприятия:

1. Строительство газопровода Пеляткинское ГКМ - Мессояхское ГМ (70 км).
2. Строительство АГРС-1 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-1 (1 шт.).
3. Строительство АГРС-2 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-2 (1 шт.).
4. Строительство АГРС-3 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-3 (1 шт.).
5. Строительство АГРС-4 для подготовки природного газа, поставляемого котельным, г. Дудинка (1 шт.).
6. Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций: строительство материнской АГНКС (1 шт.), строительство дочерней АГНКС (1 шт.), строительство второй АГНКС (1 шт.) в Норильском промышленном районе.

Перспективы газификации центральных и южных районов Красноярского края связаны с планами по строительству транзитного газопровода «Сила Сибири-2», присоединением к Единой системе газоснабжения.

План мероприятий программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края, включая муниципальное образование город Норильск, и технические характеристики инвестиционных проектов отражены в таблице ниже (Таблица 185).

Таблица 185 – План мероприятий программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края, включая муниципальное образование город Норильск

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Ед. изм.	показатели	период реализации	Ответственный исполнитель	Ожидаемый результат
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Строительство газопровода Пеляткинское ГКМ - Мессояхское ГМ	средства независимых газотранспортных организаций	км	70	2022-2025	АО «Норильсктрансгаз»	повышение надежности газоснабжения Норильского промышленного района
			млн руб.	30418,11			
2	Реконструкция газопровода-отвода к котельной «Аэропорта «Норильск»	средства независимых газотранспортных организаций	км	13,6	2022 г.	АО «Норильсктрансгаз»	повышение надежности газоснабжения Норильского промышленного района
			млн руб.	21,66			
3	Строительство автоматизированной газораспределительной станции (далее - АГРС) АГРС-1 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-1	средства независимых газотранспортных организаций	ед.	1	2022-2024	АО «Норильсктрансгаз»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции
			млн руб.	4655,34			
4	Строительство АГРС-2 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-2	средства независимых газотранспортных организаций	ед.	1	2022-2025	АО «Норильсктрансгаз»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции
			млн руб.	4439,27			
5	Строительство АГРС-3 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-3	средства независимых газотранспортных организаций	ед.	1	2022-2024	АО «Норильсктрансгаз»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции
			млн руб.	4163,2			
6	Строительство АГРС-4 для подготовки природного газа, поставляемого котельным г. Дудинка	средства независимых газотранспортных организаций	ед.	1	2022-2025	АО «Норильсктрансгаз»	повышение производительности труда, удешевление себестоимости продукции
			млн руб.	1444,52			
7	Строительство материнской автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (далее - АГНКС) в Норильском промышленном районе	средства независимых газотранспортных организаций	ед.	1	2023 г.	АО «Норильсктрансгаз»	повышение надежности топливообеспечения Норильского промышленного района, создание в регионе инфраструктуры, необходимой для развития рынка
			млн руб.	17,11			

							сжатый газ
8	Строительство дочерней АГНКС в Норильском промышленном районе	средства независимых газотранспортных организаций	ед.	1	2023 г.	АО «Норильсктрансгаз»	повышение надежности топливообеспечения Норильского промышленного района, создание в регионе инфраструктуры, необходимой для развития рынка сжатого газа
			млн руб.	195,2			
9	Строительство второй АГНКС	средства независимых газотранспортных организаций	ед.	1	2025 г.	АО «Норильсктрансгаз»	повышение надежности топливообеспечения Норильского промышленного района, создание в регионе инфраструктуры, необходимой для развития рынка сжатого газа
			млн руб.	383,3			

По данным АО «Норильсктрансгаз» мероприятие «Реконструкция газопровода отвода к БМК Аэропорта «Норильск» выполнено.

По решению Компании проекты по строительству газопровода Пеляткинское ГКМ – Мессояхское ГМ, строительству АГРС – 1, 2, 3 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 приостанавливаются до 2028 года.

В рамках Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов на территории муниципального образования город Норильск мероприятий по догазификации территорий не предусмотрено.

ПАО «ГМК «Норильский никель» открыл в г. Норильске первую в истории города метановую заправку. Год она будет работать в тестовом режиме, а потом сможет заправлять тяжелую технику и городской транспорт Норильска.

Проектная мощность первой заправки — 17,8 млн м³ газа в год. На ней две заправочные колонки. За сутки здесь смогут заправиться почти 300 машин.

На заправке есть специальная колонка, которая может заправлять передвижных заправщиков, а те, в свою очередь, доставлять метан в глухую тундру.

Строительство газовых заправок — это часть федерального проекта «Чистый воздух» — правительственной программы, направленной на кардинальное улучшение воздуха в промышленных городах (<https://nornickel.ru/news-and-media/press-releases-and-news/nornikel-otkryl-pervuyu-gazovuyu-zapravku-v-norilske/>).

Актуальная Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на текущий момент (март 2026 года) базируется на переходе от долгосрочного планирования до 2031 года к новой масштабной пятилетней программе на 2026–2030 годы.

ПАО «Газпром» совместно с правительством региона разработали и утвердили программу развития газоснабжения на новый 5-летний период (2026–2030 годы). Это первый документ такого уровня для края, предусматривающий приход магистрального сетевого газа в центральные и южные районы. Также ведется работа над расширенной версией программы до 2034 года, паспорт которой включает объекты социальной и промышленной инфраструктуры. На момент разработки настоящего документа актуальная версия Региональной программы газификации жилищно-коммунального

хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края в открытых источниках отсутствует.

В соответствии с инвестиционной программой АО «Норильсктрансгаз» в период до 2026 года планируется провести работы по реализации мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края (Таблица 186).

Таблица 186 – Перечень мероприятий инвестиционной программы АО «Норильсктрансгаз» в период до 2026 года

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Ед. изм.	Период			Причины отклонения
			2024 факт	2025 факт.	2026 план	
1	2	3	4	5		6
1	Объем (прирост) потребления природного газа в год	млрд. м³				
2	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта	км				Выкуп НАОКР. По решению Компании проект приостанавливается до 2028 года.
		млн руб.	312,58	-	-	
2.1.	Строительство газопровода Пеляткинское ГКМ – Мессояхское ГМ (шифр: ГКМ - ПМ)	км				
		млн руб.	312,58	-	--	
3	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	км				Проект завершен.
		млн руб.	-	-	-	
3.1.	Строительство газопровода-отвода к котельной Аэропорта "Норильск"	км				
		млн руб.	-	-	-	
4	Количество (строительство) газораспределительных станций (далее - ГРС)	ед.				Выкуп НАОКР. По решению Компании проект приостанавливается до 2028 года.
		млн руб.	200,75	8,12	-	
4.1.	«Строительство АГРС – 1 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-1» (шифр: АГРС-ТЭЦ)	ед.				
		млн руб.	63,49	-	-	
4.2.	«Строительство АГРС – 2 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-2» (шифр: АГРС-ТЭЦ)	ед.				
		млн руб.	60,57	-	-	
4.3.	«Строительство АГРС – 3 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-3» (шифр: АГРС-ТЭЦ)	ед.				
		млн руб.	56,81	-	-	
4.4.	«Строительство АГРС – 4 для подготовки природного газа, поставляемого котельных г. Дудинка» (шифр: АГРС-ТЭЦ)	ед.				Иницирован проект. Материалы вынесены на ИПК. В конце 2025 года компания проводила тендер на выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР). График реализации проекта включает следующие этапы: 1.Проектирование и изыскания – 2.2025 – начало 2026 гг. 3.Основной цикл СМР – 4.прогноз на 2026 – 2028 гг.
		млн руб.	19,88	-	-	
4.5.	Строительство автоматизированной газораспределительной станции № 4 АО «Норильсктрансгаз»	ед.				
		млн руб.	-	8,12	-	
5.	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	ед.				
		млн руб.	-	-	643,31	
5.1.		ед.				

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Ед. изм.	Период			Причины отклонения
			2024 факт	2025 факт.	2026 план	
1	2	3	4	5		6
	Реконструкция сетей газораспределения г. Норильск и г. Дудинка ПК-3 (шифр СГР-Н-ПК3)	млн руб.	-	-	617,92	СМР в 2026 году
5.2.	Реконструкция сетей газораспределения г. Норильск и г. Дудинка ПК-4 (шифр СГР-Н-ПК4)	ед.				
		млн руб.	-	-	25,39	ПИР в 2026, СМР в 2026–2027 годах.
6.	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов	ед.				
		млн руб.	-	-		
7.	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	км				
		млн руб.	-	-		
8.	Перевод котельных на природный газ	ед.				
		млн руб.	-	-		
9.	Количество (строительство) комплексов производства СПГ	ед.				
		млн руб.	-	-		
10.	Перевод котельных на СПГ	ед.				
		млн руб.	-	-		
11.	Перевод на природный газ автотранспортной техники	ед.				
		млн руб.	-	-		
12.	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	ед.				
		млн руб.	357,92	6,32	-	
12.1.	Строительство материнской АГНКС	ед.				
		млн руб.	357,92	6,32	-	
12.2.	Строительство дочерней АГНКС	ед.				
		млн руб.	-	-	-	
12.3.	Строительство второй АГНКС	ед.				
		млн руб.	-	-	-	Проект завершен.

Финансирование мероприятий программы газификации планируется за счет собственных средств компаний АО «Норильсктрансгаз», которые предусматривают расширение системы магистральных газопроводов, реконструкцию газопроводов-отводов, а также строительство газораспределительных станций на севере края.

Расходные обязательства федерального и краевого бюджета на реализацию мероприятий программы газификации в период 2022-2031 годов не предусмотрены.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск предусмотрены мероприятия, направленные на обеспечение бесперебойного функционирования системы газораспределения и надежного газоснабжения проектируемых потребителей, а также развития системы трубопроводного транспорта.

Для повышения надежности системы газоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

- строительство газопровода высокого давления общей протяженностью 2,8 км на основании проекта планировки и межевания территории линейного объекта: Реконструкция объекта: «Газопровод ГРС-2 – ГРП 1, 2 ТЭЦ-2 (левая и правая нитки)», по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, городской округ город Норильск,

город Норильск, территория «ТЭЦ-2», земельный участок № 11/1, утвержденного распоряжением Администрации города Норильска от 02.09.2021г. №4344 (Таблица 187).

Таблица 187 – Перечень мероприятий системы газоснабжения Генерального плана муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территории
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2. Производственные объекты								
б/н	Газопровод распределительный высокого давления	Газопровод распределительный высокого давления	2,8 км, до 1,2 Мпа, 720 мм	-	-	Планируемый к размещению	Расчетный срок	ОЗ- 7м

В соответствие со **Схемой территориального планирования** Красноярского края проектом предусматривается строительство следующих объектов в области газоснабжения:

- газопровод – отвод и АГРС-1 Норильск;
- газопровод – отвод и АГРС-2 Талнах;
- газопровод – отвод и АГРС-3 Кайеркан.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в разделе 10 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы газоснабжения муниципального образования город Норильск представлены ниже (Таблица 188).

Таблица 188 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы газоснабжения
муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ		643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников газоснабжения	средства предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Новое строительство источников газоснабжения	средства предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Постановление Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов»								-	-	-
1.1.1.	Строительство АГРС-1 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-1	средства предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	Строительство АГРС-2 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-2	средства предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	Строительство АГРС-3 для подготовки природного газа, поставляемого ТЭЦ-3	средства предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.	Строительство АГРС-4 для подготовки природного газа, поставляемого котельным г. Дудинка	средства предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция источников газоснабжения	нет мероприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей газоснабжения и сооружений на них	средства предприятий	643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Подгруппа 2.1. Новое строительство сетей газоснабжения	средства предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Постановление Правительства Красноярского края от 11.03.2022 № 167-П «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Красноярского края на период 2022 - 2031 годов»										
2.1.1.	Строительство газопровода Пеляткинское ГКМ - Мессояхское ГМ	средства предприятий	-						-	-	-
2.2.	Подгруппа 2.2. Реконструкция сетей газоснабжения для обеспечения нормативной надежности и безопасности газоснабжения	средства предприятий	643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
	Инвестиционная программа АО "Норильсктрансгаз"										
2.2.1.	Реконструкция сетей газораспределения г. Норильск и г. Дудинка ПК-3 (шифр СГР-Н-ПК3)	средства предприятий	617,919	617,919	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.	Реконструкция сетей газораспределения г. Норильск и г. Дудинка ПК-4 (шифр СГР-Н-ПК4)	средства предприятий	25,391	25,391	-	-	-	-	-	-	-

5.4. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения включены мероприятия, с указанием ссылок на схемы и программы развития систем водоснабжения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск определены основные направления перспективного развития системы водоснабжения муниципального образования город Норильск.

На территории муниципального образования город Норильск предусматривается сохранение и развитие существующей централизованной системы водоснабжения с объединенным хозяйственно-питьевым и противопожарным водопроводом, с использованием в качестве источника водоснабжения подземных и поверхностных вод. Сохранение существующих сетей и объектов водоснабжения предусмотрено с последующей заменой оборудования и сетей на расчетный срок по мере их физического и морального износа.

Для обеспечения надёжности и бесперебойной работы централизованной системы водоснабжения предлагается выполнять поэтапную модернизацию (реконструкцию) сетей водоснабжения со сверхнормативным сроком службы, объектов водоснабжения с заменой оборудования с высоким износом на современное и энергоэффективное оборудование и выполнять своевременный ремонт зданий объектов водоснабжения. В случае невозможности полной реконструкции объектов и сетей водоснабжения (в результате инструментального обследования, по конструктивным причинам и т.д.) необходимо выполнять строительство новых с применением оборудования и конструктивных решений, отвечающих современным требованиям. В случае отсутствия диспетчеризации и автоматизации процессов на объектах водоснабжения, в том числе контрольно-измерительных приборов, рекомендуется выполнить их установку.

Для сокращения объема нереализованной воды (технологические потери, организационно-учетные, естественная убыль, утечки и хищения при ее транспортировании, хранении, распределении, коммерческие потери) и выявления причин потерь воды в промышленных и жилых районах необходимо произвести установку приборов учета. Выполнение комплексных мероприятий по сокращению потерь воды, а именно: выявление и устранение утечек, хищений воды, замена изношенных сетей, планово-предупредительный ремонт систем водоснабжения, оптимизация давления в сети путем установки частотных преобразователей, а также мероприятий по энергосбережению, позволит снизить потери воды.

Проектируемую и реконструируемую сеть предлагается выполнить в современной тепловой изоляции совместно с сетями теплоснабжения. Способ прокладки – подземный, надземный.

Для обеспечения потребителей водой питьевого качества и развития существующей централизованной системы водоснабжения необходимо выполнить основные мероприятия, предусмотренные актуализированной схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск, действующими программами по модернизации и реформированию жилищно-коммунального хозяйства, комплексным планом социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск, а также решениями данного проекта:

- реконструкция водовода снабжения питьевой воды от водозаборной станции на оз. Алыкель до водоочистной станции аэропорта «Алыкель» с переукладкой труб

Ду 200 мм (водовод от ВЗС до ВОС, от затвора №29 до задв. №1) протяженностью 11,435 км;

- реконструкция водовода снабжения питьевой водой от рудника Маяк до ТЭЦ-2 с переукладкой труб Ду 500 мм (водовод от НПС второго подъема до узла №11 и от узла №11 до ТЭЦ-2) протяженностью 10,052 км;

- реконструкция водовода снабжения теплой технической водой от р. Норильская до ТЭЦ-1 с переукладкой труб Ду 500 мм (водовод от первого узла Оганер до НПС №1) протяженностью 3,626 км;

- реконструкция водовода снабжения холодной технической водой от р. Норильской до ТЭЦ-1 с переукладкой труб Ду 1300 мм (от НПС №1 до ТЭЦ-1 задв. №3а, №б) протяженностью 26,48 км;

- реконструкция водовода снабжения холодной технической водой от камеры переключения №5 на Медном заводе до камеры переключения №7 на оз. Долгове с переукладкой труб Ду 1000 мм (от КП-5 затвора №27 Медного завода до КП-7 задв. №64 площадки ТЭЦ-1 оз. Долгое (Береговая насосная станция №2) протяженностью 4,5 км;

- реконструкция водовода снабжения холодной технической водой от второго водозабора на р. Норильской до Медного завода с переукладкой труб Ду 1400 мм (водовод от затв. №36 водозабора №2 до КП-5 затвора №27) протяженностью 9,4 км;

- реконструкция водовода снабжения холодной технической водой от насосной станции №2 водозабора до насосной повысительной станции №28 с переукладкой труб Ду 1000 мм (водовод от второго водозабора до НПС №28) протяженностью 19,5 км;

- реконструкция водозабора №2 путем полной перестройки автомобильного моста через протоку реки Норильская, являющегося неотъемлемой частью насосной станции, для доставки грузов и обслуживающего персонала;

- реконструкция блочно-модульной насосной станции второго подъема № 16-бис для водоснабжения объектов Надеждинского металлургического завода и ТЭЦ-3;

- реконструкция сетей водоснабжения, в том числе: водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская) Ду 500 мм протяженностью 0,42 км, водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская) Ду 300 мм, протяженностью 0,58 км, реконструкция инженерной инфраструктуры в связи со строительством (реконструкцией) жилых домов протяженностью 0,982 км, реконструкция инженерной инфраструктуры в связи со строительством (реконструкцией) многоэтажных жилых домов в Центрального районе (Оганер) протяженностью 0,425 км, а также реконструкция водопроводных сетей протяженностью 110,52 км в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК» и протяженностью 43,983 км в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»;

- реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства;

- разработка проектно-сметной документации для строительства нового водозабора на р. Норильская и строительство нового водозабора на р. Норильская (в случае отсутствия возможности удовлетворения потребности в воде за счет подземных источников);

- обеспечение надежности и стабильности работы системы водоснабжения путем реконструкции сетей водоснабжения, обновления и замены оборудования по мере его физического и морального износа на объектах водоснабжения;

- строительство второй нитки водовода от водозаборной насосной станции 1-го подъема на озере Алыкель до площадки водопроводных очистных сооружений аэропорта «Алыкель», в целях повышения надежности и технико-экономических показателей водоснабжения.

Таким образом, на расчетный срок реализации Генерального плана к реконструкции и строительству предусмотрены следующие объекты местного значения:

- водозабор (Талнахский подземный водозабор, Амбарнинский подземный водозабор, Ергалахский подземный водозабор, поверхностный водозабор №1 и водозабор

№2 на р. Норильская, поверхностный водозабор на оз. Подкаменное, поверхностный водозабор на оз. Алыкель, поверхностный водозабор на Усть-Хантайском водохранилище городского поселка Снежногорск) - 8 объектов, реконструкция;

- водопроводные очистные сооружения (Центрального района (Оганер), аэропорта «Алыкель», в городском поселке Снежногорск, Талнахского подземного водозабора, Центрального района) – 5 объектов, реконструкция;

- водопроводные насосные станции (Талнахского подземного водозабора, №№25, 28 района Талнах, водозабора №1 на реке Норильской, водозабора № 2 на реке Норильской, Центрального района, Ергалахского подземного водозабора, №№8, 19 района Кайеркан, Амбарнинского подземного водозабора, на озере Алыкель, городского поселка Снежногорск, на оз. Подкаменное, №16-бис) – 14 объектов, реконструкция;

- сети водоснабжения – 241,9 км, реконструкция;

- сети водоснабжения – 17,7 км, строительство.

- строительство нового водозаборного узла согласно проекту планировки «Строительство водозаборного сооружения с насосной станцией 1-го подъема на реке Норильская».

Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов системы водоснабжения местного значения муниципального образования, их основные характеристики, их местоположение, на перспективу до 2045 года отражены в таблице ниже (Таблица 189).

Таблица 189 - Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов системы водоснабжения местного значения муниципального образования

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Мероприятие	Срок реализации
1	2	3	4	5	6	7
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ						
3. Объекты инженерной инфраструктуры						
3.1.	Талнахский подземный водозабор	Водозабор	3980 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.2	Амбарнинский подземный водозабор	Водозабор	620 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.3	Ергалахский подземный водозабор	Водозабор	4570 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.4	Поверхностный водозабор № 2 на р. Норильская	Водозабор	15000 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)
3.5	Поверхностный водозабор на оз. Подкаменное	Водозабор	250 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.6	Поверхностный водозабор № 1 на р. Норильская	Водозабор	13500 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.7	Поверхностный водозабор на оз. Алыкель	Водозабор	720 м³/сут	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.8	Поверхностный водозабор на Усть-Хантайском водохранилище	Водозабор	7680 м³/сут	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.9	Поверхностный водозабор №3 на р. Норильская	Водозабор	25000 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к размещению	Расчетный срок (2045 г.)
3.10	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	144000 м³/сут	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Мероприятие	Срок реализации
1	2	3	4	5	6	7
3.11	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	20000 м³/сут	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.12	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	До 5500 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.13	Насосная станция	Насосная станция	6240 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.14	Насосная станция	Насосная станция	1250 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)
3.15	Насосная станция	Насосная станция	1245 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.16	Насосная станция	Насосная станция	2500 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.17	Насосная станция	Насосная станция	480 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.18	Насосная станция	Насосная станция	382 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.19	Насосная станция	Насосная станция	1650 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.20	Насосная станция	Насосная станция	1600 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.21	Насосная станция	Насосная станция	20950 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
3.22	Насосная станция	Насосная станция	2500 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)
3.28	Тепловая перекачивающая насосная станция (ТПНС)	Тепловая перекачивающая насосная станция (ТПНС)	1250 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)
9. Объекты инженерной инфраструктуры						
9.1.	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	120 м³/ч	Центральный район (Оганер)	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
9.2.	Водопроводные очистные сооружения	Водопроводные очистные сооружения	360 м³/ч	Центральный район	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
9.3.	Насосная станция	Насосная станция	2500 м³/ч	Район Талнах	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
9.4.	Насосная станция	Насосная станция	1260 м³/ч	Район Кайеркан	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
9.5.	Насосная станция	Насосная станция	2340 м³/ч	Центральный район	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
9.6.	Насосная станция	Насосная станция	3600 м³/ч	Район Талнах	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
б/н	Водопровод	Водопровод	241,9 км	-	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
б/н	Водопровод	Водопровод	17,7 км	-	Планируемый к размещению	Расчетный срок (2045 г.)

Выполнение данных мероприятий позволит:

- осуществлять водоснабжение в объеме, необходимом для обеспечения населения чистой питьевой водой, с учётом перспектив его развития;
- обеспечить население питьевой водой, качество которой соответствует санитарным нормам;
- обеспечить возможность подключения к системе водоснабжения застраиваемых территорий, территорий, планируемых под жилищное строительство, отдельных объектов капитального строительства;
- повысить надёжность функционирования системы водоснабжения за счет модернизации системы водоснабжения.

Так как Генеральным планом размеры финансового обеспечения, источники финансирования и год реализации мероприятий не утверждается, в сводной таблице инвестиционных проектов мероприятия, указанные выше, не отражены.

В Схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск рассматривается два сценария развития систем холодного водоснабжения:

- 1) первый сценарий – «оптимистический», предусматривающий увеличение численности постоянно проживающего населения при улучшении условий проживания за счет реализации архитектурно-планировочных решений генерального плана г. Норильск;
- 2) второй сценарий – «пессимистический», предусматривающий сохранение численности населения на уровне 2024 года, отсутствие ввода жилой застройки и новых объектов социально-бытового назначения.

В качестве основного сценария развития в рамках актуализации Схемы ВСиВО МО г. Норильск предусматривается использовать первый сценарий («оптимистический»), совпадающий с положениями генерального плана МО г. Норильск.

С целью обеспечения централизованным водоснабжением и водоотведением планируемых к строительству и (или) реконструкции объектов капитального строительства на территориях перспективной застройки и на реконструируемых территориях проанализирована утвержденная документация по проектам планировки территории МО г. Норильск, в рамках реализации которых предусматривается создание (реконструкция) объектов капитального строительства и их обеспечение централизованным водоснабжением и (или) водоотведением.

Сводные показатели мероприятий по подключаемым к централизованным системам водоснабжения МО г. Норильск с 2026 года приведены в таблицах ниже (Таблица 190 - Таблица 191).

Таблица 190 – Сводные показатели мероприятий по подключаемым к централизованным системам водоснабжения МО г. Норильск (по ППТ) с 2026 года

№ п.п.	Наименование планируемой застройки	Реквизиты документа, утверждающего техническую документацию	Перечень обеспечиваемых централизованным водоснабжением и (или) водоотведением объектов капитального строительства	Мероприятия по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения
				Холодная вода
1	2	3	4	7
3	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	Распоряжение администрации г. Норильск от 19.12.2024 № 7873	Обеспечение жилой и общественной застройки, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	Диаметры проектируемых трубопроводов принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.
4	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект	Распоряжение администрации г. Норильск от	Обеспечение жилой и общественной застройки,	Диаметры проектируемых трубопроводов

№ п.п.	Наименование планируемой застройки	Реквизиты документа, утверждающего техническую документацию	Перечень обеспечиваемых централизованным водоснабжением и (или) водоотведением объектов капитального строительства	Мероприятия по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения
				Холодная вода
1	2	3	4	7
	межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	26.12.2024 № 8323	ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	принимаются по гидравлическому расчету на следующих этапах проектирования.

Таблица 191 – Сводные показатели мероприятий по подключаемым к централизованным системам водоснабжения МО г. Норильск в соответствии с распоряжением администрации г. Норильск от 18.03.2024 № 2052 с 2026 года

№ п.п.	Объект капитального строительства	Кол-во МКД	Месторасположение объекта	Срок подключения, год
1	2	3	4	5
1	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Богдана Хмельницкого, 14	2027
2	МКД (1 подъездные)	3	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	2026
3	Детский сад на 270 мест	1	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	2026
4	Общеобразовательная школа на 1 100 учащихся	1	г. Норильск, Центральный район, жилое образование Оганер	2026
5	Строительство клиники	1	г. Норильск, район Талнах, ул. Спортивная, 14-16	2027
6	МКД	1	г. Норильск, Центральный район, ул. Комсомольская, 20	2027

В рамках Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск для развития системы водоснабжения муниципального образования город Норильск с 2026 года предусматриваются мероприятия, отраженные в таблице ниже (Таблица 192).

Таблица 192 – Перечень мероприятий по развитию системы водоснабжения муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование мероприятия	Основные технические характеристики объекта		Техническое обоснование	Период реализации, гг.		Вид работ
		до реализации	после реализации		начало	конец	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия МО г. Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 гг.						
2	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы Акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» на МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 годы.						
2.1.	Реконструкция сооружения «Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха» (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода)	Оценочно L- 20 486 м, Ду-1000 мм	Оценочно L- 20 486 м, Ду-1000 мм	Перекладка труб водопроводной сети, в т.ч. реверсивного (резервного) с заменой физически изношенных труб для обеспечения качественного и непрерывного снабжения потребителей,	2023	2028	Реконструкция

№ п/п	Наименование мероприятия	Основные технические характеристики объекта		Техническое обоснование	Период реализации, гг.		Вид работ
		до реализации	после реализации		начало	конец	
1	2	3	4	5	6	7	8
				повышение надежности и экономической эффективности работы систем водоснабжения. Смещение оси трубопровода (изменение границы полос отвода и охранных зон трубопровода)			
3	Мероприятия в рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»						
3.1.	Мероприятия, предусматриваемые в рамках подпрограммы № 3 «Модернизация жилищно-коммунального хозяйства, восстановление его инженерной и коммунальной инфраструктуры»						
3.1.1.	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Лауреатов)»; «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»; «Коллектор 2-ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»	L-3250 м;	L-3250 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022	2035	Модернизация
3.1.2.	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	L-2800 м;	L-2800 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022	2027	Модернизация
3.1.3.	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	L-6000 м;	L-6000 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022	2030	Модернизация
3.1.4.	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	L-9000 м;	L-9000 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022	2035	Модернизация
3.1.5.	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	L-7750 м;	L-7750 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022	2035	Модернизация
3.1.6.	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	L-8500 м;	L-8500 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2022	2035	Модернизация
4	Мероприятия по Документация по планировке территорий МО г. Норильск						

№ п/п	Наименование мероприятия	Основные технические характеристики объекта		Техническое обоснование	Период реализации, гг.		Вид работ
		до реализации	после реализации		начало	конец	
1	2	3	4	5	6	7	8
4.4.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	-	L-200 м; Ду-100 мм;	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта	2025	2030	Строительство
4.5.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	-	L-400 м; Ду-100 мм;	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта	2026	2027	Строительство
4.6.	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения (Таблица 191)	-	L-866 м; Ду-50-150 мм;	Обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта	2026	2027	Строительство
5	Прочие мероприятия						
5.1.	Реконструкция водопроводных сетей в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»	L-14880 м;	L-14880 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2031	2042	Реконструкция
5.2.	Реконструкция водопроводных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	L-5832 м;	L-5832 м;	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	2031	2042	Реконструкция

Размеры финансового обеспечения мероприятий Комплексного плана социально-экономического развития муниципального образования г. Норильск и муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» не разграничены по системам коммунальной инфраструктуры. В рамках настоящей работы объемы финансирования подмероприятий мероприятия «Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства» в части системы водоснабжения муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» принята в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск.

При предлагаемых Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск вариантах финансирования мероприятий по строительству и реконструкции системы водоснабжения имеется возможность не допускать превышения предельных уровней индекса тарифов на соответствующую услугу для потребителей.

Перечисленные в таблице выше мероприятия имеют следующие источники финансирования:

1) для мероприятий блок № 1 источником финансирования предусматривается инвестиционная программа МУП «КОС» на территории МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 годы;

2) для мероприятий блок № 2 источником финансирования предусматривается инвестиционная программа АО «НТЭК» на территории МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 годы;

3) для мероприятий блок № 3 источниками финансирования предусматриваются внебюджетные (средства ПАО «ГМК «Норильский Никель») и бюджетные источники в рамках консолидированного бюджета (федерального, краевого и местного), утвержденные в рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденной постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599.

Для мероприятий, не имеющих утвержденных источников финансирования (блок мероприятий № 4–5), источниками могут являться:

1) бюджетные средства, выделяемые в рамках муниципальных, региональных и (или) федеральных программ по развитию жилищно-коммунального сектора;

2) собственные средства организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения, в виде амортизационных отчислений, расходов на капитальные вложения, возмещаемых за счет прибыли;

3) средства абонентов, вносимые в качестве платы за подключение перспективных объектов капитального к централизованным системам водоснабжения

В соответствии с распоряжением администрации муниципального образования город Норильск от 10.04.2023 № 2473 «Об утверждении технического задания на разработку инвестиционной программы акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск на 2025-2028 годы», в рамках проекта **инвестиционной программы АО «НТЭК» на 2025-2028 годы** в сфере водоснабжения в период 2026 – 2028 годов планируется реализация следующих мероприятий:

- Реконструкция сооружения «Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха» (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода).

В соответствии с распоряжением администрации муниципального образования город Норильск от 29.02.2024 № 1668 «Об утверждении технического задания на разработку инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск на 2025-2028 годы», в рамках проекта **инвестиционной программы МУП «КОС» на 2025-2028 годы** в сфере водоснабжения в период 2026 – 2028 годов реализация мероприятий не планируется.

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования город Норильск, перспективные нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы водоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов электроэнергии на добычу воды, а также снижению потерь воды при транспортировке.

Окупаемость проектов, рассматриваемых в рамках реализации реконструкции и модернизации системы водоснабжения, может рассматриваться с позиции экономии за счёт снижения потерь воды при транспортировке потребителям, снижения удельного потребления электроэнергии и условного топлива на 1 м³ воды, а также снижения расходов на оплату труда и расходы на проведение ремонтных работ на оборудовании и линейных объектах. Всё это обусловлено обновлением систем и повышением в результате этого их надёжности и эффективности.

Для обеспечения надежного водоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене сетей водоснабжения.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты, расчет окупаемости проектов приведены в разделе 8 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоснабжения муниципального образования город Норильск представлены ниже (Таблица 193).

Таблица 193 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоснабжения
муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро вания	Общий объем финансиро вания, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ		10 142,760	1 726,508	1 942,673	2 284,699	323,911	323,911	451,751	451,751	472,232	472,232	472,232
	Внебюджетные средства, в том числе:		8 191,122	1 713,930	1 929,430	2 284,160	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		8 191,122	1 713,930	1 929,430	2 284,160	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	плата за подключение (присоединение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен		1 951,638	12,577	13,243	0,539	0,539	0,539	128,379	128,379	148,861	148,861	148,861
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников водоснабжения и сооружений на них		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство головных объектов систем водоснабжения												
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), ремонт головных объектов систем водоснабжения												
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия, с целью улучшения надежности и качества системы водоснабжения												
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения		10 142,760	1 726,508	1 942,673	2 284,699	323,911	323,911	451,751	451,751	472,232	472,232	472,232
	средства предприятий		8 191,122	1 713,930	1 929,430	2 284,160	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	Источник не определен		1 951,638	12,577	13,243	0,539	0,539	0,539	128,379	128,379	148,861	148,861	148,861

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро вания	Общий объем финансиро вания, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство водопроводных сетей		28,515	12,577	13,243	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	-	-	-
	Источник не определен		28,515	12,577	13,243	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	-	-	-
	Мероприятия по Документация по планировке территорий МО г. Норильск												
2.1.1 ·	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	не определен	4,301	0,782	0,824	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539			
2.1.2 ·	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	не определен	9,637	4,695	4,943								
2.1.3 ·	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к	не определен	14,576	7,100	7,476								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро- вания	Общий объем финансиро- вания, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	централизованным системам водоснабжения												
2.2.	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей		10 114,246	1 713,930	1 929,430	2 284,160	323,372	323,372	451,212	451,212	472,232	472,232	472,232
	средства предприятий		8 191,122	1 713,930	1 929,430	2 284,160	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	Источник не определен		1 923,123	-	-	-	-	-	127,840	127,840	148,861	148,861	148,861
	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы Акционерного общества «Норильско- Таймырская энергетическая компания» на МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 годы.												
2.2.2 .	Реконструкция сооружения «Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха» (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода)	средства предприяти й	4 685,896	1 119,049	1 606,059	1 960,788							
	Мероприятия в рамках муниципальной программы «Комплексное социально- экономическое развитие города Норильска»												
2.2.1 .	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Лауреатов»); «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская»);	средства предприяти й	53,242	53,242									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро вания	Общий объем финансиро вания, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	«Коллектор 2-ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»												
2.2.2 .	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	средства предприяти й	19,498	19,498									
2.2.3 .	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	средства предприяти й	198,770	198,770									
2.2.4 .	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	средства предприяти й	1 259,281	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928
2.2.5 .	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	средства предприяти й	1 123,026	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303
2.2.6 .	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	средства предприяти й	851,409	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро вания	Общий объем финансиро вания, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)												
2.2.3 8.	Реконструкция водопроводных сетей в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»	не определен	1 622,917						107,884	107,884	125,623	125,623	125,623
2.2.3 9.	Реконструкция водопроводных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	не определен	300,206						19,956	19,956	23,238	23,238	23,238

Продолжение Таблица 193 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоснабжения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ		10 142,760	148,861	148,861	184,628	184,628	184,628	184,628	184,628	2 320,198	851,605	369,256
	Внебюджетные средства, в том числе:		8 191,122	-	-	-	-	-	-	-	1 616,858	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		8 191,122	-	-	-	-	-	-	-	1 616,858	-	-
	плата за подключение (присоединение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен		1 951,638	148,861	148,861	184,628	184,628	184,628	184,628	184,628	703,340	851,605	369,256
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое переворужение источников водоснабжения и сооружений на них		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство головных объектов систем водоснабжения										-	-	-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), ремонт головных объектов систем водоснабжения										-	-	-
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия, с целью улучшения надежности и качества системы водоснабжения										-	-	-
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения		10 142,760	148,861	148,861	184,628	184,628	184,628	184,628	184,628	2 320,198	851,605	369,256
	средства предприятий		8 191,122	-	-	-	-	-	-	-	1 616,858	-	-
	Источник не определен		1 951,638	148,861	148,861	184,628	184,628	184,628	184,628	184,628	703,340	851,605	369,256
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство водопроводных сетей		28,515	-	-	-	-	-	-	-	1,078	-	-
	Источник не определен		28,515	-	-	-	-	-	-	-	1,078	-	-
	Мероприятия по Документация по планировке территорий МО г. Норильск	не определен	28,515								1,078	-	-
2.1.1.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября,	не определен	4,301								1,078	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	улицей Комсомольская												
2.1.2.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	не определен	9,637								-	-	-
2.1.3.	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения	не определен	14,576								-	-	-
2.2.	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей средства предприятий		10 114,246	148,861	148,861	184,628	184,628	184,628	184,628	184,628	2 319,120	851,605	369,256
	Источники не определен		8 191,122	-	-	-	-	-	-	-	1 616,858	-	-
	Источники не определен		1 923,123	148,861	148,861	184,628	184,628	184,628	184,628	184,628	702,262	851,605	369,256
	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы Акционерного общества «Норильско- Таймырская энергетическая компания» на МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025- 2028 годы.										-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2.2.2.	Реконструкция сооружения «Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха» (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода)	средства предприятий	4 685,896								-	-	-
	Мероприятия в рамках муниципальной программы «Комплексное социально- экономическое развитие города Норильска»										-	-	-
2.2.1.	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Лауреатов)»; «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»; «Коллектор 2- ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»	средства предприятий	53,242								-	-	-
2.2.2.	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»;	средства предприятий	19,498								-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	«Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»												
2.2.3.	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	средства предприятий	198,770								-	-	-
2.2.4.	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	средства предприятий	1 259,281								629,640	-	-
2.2.5.	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	средства предприятий	1 123,026								561,513	-	-
2.2.6.	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	средства предприятий	851,409								425,705	-	-
	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)										-	-	-
2.2.38.	Реконструкция водопроводных сетей	не определен	1 622,917	125,623	125,623	155,807	155,807	155,807	155,807	155,807	592,636	718,667	311,614

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»												
2.2.39.	Реконструкция водопроводных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	не определен	300,206	23,238	23,238	28,821	28,821	28,821	28,821	28,821	109,626	132,939	57,642

5.5. Программа инвестиционных проектов в водоотведении

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения включены мероприятия, с указанием ссылок на схемы и программы развития систем водоотведения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск определены основные направления перспективного развития системы водоотведения муниципального образования город Норильск.

Генеральным планом муниципального образования город Норильск предлагается перечень мероприятий по улучшению системы водоотведения.

Генеральным планом предлагается выполнить подключение планируемой застройки к централизованной системе водоотведения, путем прокладки магистральных сетей водоотведения и строительства КНС (при необходимости), а также предлагается выполнить строительство локальных очистных сооружений для очистки сточных вод на водовыпусках от производственных площадок.

Для обеспечения надёжности и бесперебойной работы централизованной системы водоотведения предлагается выполнять поэтапную модернизацию (реконструкцию) сетей водоотведения со сверхнормативным сроком службы, объектов водоотведения с заменой оборудования с высоким износом на современное и энергоэффективное оборудование и выполнять своевременный ремонт зданий объектов водоотведения. В случае невозможности полной реконструкции объектов и сетей водоотведения (в результате инструментального обследования, по конструктивным причинам и т.д.) необходимо выполнить строительство новых с применением оборудования и конструктивных решений, отвечающих современным требованиям. В случае отсутствия диспетчеризации и автоматизации процессов на объектах водоотведения, в том числе контрольно-измерительных приборов, рекомендуется выполнить их установку.

Производственные сточные воды от промпредприятий города, содержащие специфические загрязнения, должны перед сбросом стоков в хозяйственно–бытовую канализацию пройти соответствующую очистку на локальных очистных сооружениях с доведением качества очистки до степени, разрешающей сброс производственных стоков в хозяйственно–бытовую канализацию.

Для обеспечения надежности работы объектов водоотведения рекомендуется выполнить следующие мероприятия:

- использовать средства автоматического регулирования, контроля, сигнализации, защиты и блокировок работы комплекса водоочистки;
- при рабочем проектировании необходимо предусмотреть прогрессивные технические решения, механизацию трудоемких работ, автоматизацию технологических процессов и максимальную индустриализацию строительно-монтажных работ за счет применения сборных конструкций, стандартных и типовых изделий, деталей, изготавливаемых на заводах и в заготовительных мастерских.

Проектируемую и реконструируемую сеть предлагается выполнить в современной тепловой изоляции совместно с сетями теплоснабжения. Способ прокладки – подземный, надземный.

Для развития существующей централизованной системы водоотведения, улучшения экологической обстановки необходимо выполнить основные мероприятия:

- реконструкция канализационных очистных сооружений района Талнах;
- реконструкция канализационных очистных сооружений Центрального района;
- реконструкция канализационных очистных сооружений района Кайеркан;
- замена насосного оборудования ГКНС – НЮЗ (Центральный район);

- установкой комплексной автоматизации на объектах водоотведения;
- реконструкция КОС Надеждинского металлургического завода;
- строительство КОС в п. Снежногорск;
- реконструкция сетей водоотведения, в том числе: реконструкция двухъярусного коллектора по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский – ул. Талнахская) Ду 420 мм протяженностью 0,42 км, реконструкция канализации ул. Мира (Центральный район, ул. Мира) Ду 250 мм протяженностью 0,48 км, реконструкция инженерной инфраструктуры в связи со строительством (реконструкцией) малоэтажных жилых домов Ду 250/500 мм протяженностью 1,044 км, реконструкция инженерной инфраструктуры в связи со строительством многоквартирных жилых домов в Центральном районе (Оганер) Ду 300 мм протяженностью 0,425 км, а также реконструкция (капитальный ремонт) действующих участков канализационных сетей Ду 100-1000 мм протяженностью 93,1 км;
- реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства;
- обеспечение надежности и стабильности работы системы водоотведения путем реконструкции сетей водоотведения, обновления и замены оборудования по мере его физического и морального износа на объектах водоотведения.

Таким образом, на расчетный срок реализации генерального плана к реконструкции и строительству предусмотрены следующие объекты местного значения:

- канализационные очистные сооружения (района Талнах, Центрального района, района Кайеркан, Центрального района (Оганер), городского поселка Снежногорск, Надеждинского металлургического завода) - 6 объектов, реконструкция;
- канализационные насосные станции (ГКНС – НЮЗ, КНС «Талнах-1», КНС «Талнах-2», КНС «Талнах-4а», КНС «ул. Анисимова», КНС «ул. Комсомольская», КНС «ул. Набережная Урванцева», КНС «ул. Хантайская», КНС «Надежда», КНС на территории КГБУЗ «Норильская межрайонная больница №1», КНС в Центральном районе (Оганер) – 11 объектов, реконструкция;
- канализационная насосная станция в Центральном районе (Оганер) для обеспечения планируемой застройки централизованной системой водоотведения – 1 объект, строительство;
- канализационная насосная станция возле района Кайеркан для обеспечения тепличного комплекса централизованной системой водоотведения – 1 объект, строительство;
- сети водоотведения – 38,1 км, реконструкция;
- сети водоотведения – 2,7 км, строительство.

Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов системы водоотведения местного значения муниципального образования, их основные характеристики, их местоположение, на перспективу до 2045 года отражены в таблице ниже (Таблица 194)

Таблица 194 - Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов системы водоотведения местного значения муниципального образования

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Мероприятие	Срок реализации
1	2	3	4	5	6	7
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ						
<i>Объекты инженерной инфраструктуры</i>						
1	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1250 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
2	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1000 м³/ч	МО город Норильск	Планируемый к размещению	Первая очередь (2034 г.)
3	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	80 тыс. м³/сут	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Мероприятие	Срок реализации
1	2	3	4	5	6	7
4	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	1,6 тыс. м³/сут	МО город Норильск	Планируемый к размещению	Расчетный срок (2045 г.)
5	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	40 тыс. м³/сут	МО город Норильск	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)
6	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1350 м³/ч	Район Талнах	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
7	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	12000 м³/ч	Центральный район	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
8	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	150 м³/ч	Центральный район	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
9	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	450 м³/ч	Центральный район	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
10	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	830 м³/ч	Центральный район	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
11	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	570 м³/ч	Центральный район	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
12	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	800 м³/ч	Центральный район (Оганер)	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
13	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	144 м³/ч	район Кайеркан	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
14	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	301,7 м³/ч	Центральный район (Оганер)	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
15	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1000 м³/ч	Центральный район (Оганер)	Планируемый к размещению	Расчетный срок (2045 г.)
16	Канализационная насосная станция (КНС)	Канализационная насосная станция (КНС)	1250 м³/ч	район Талнах	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
17	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	20 тыс. м³/сут	район Кайеркан	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)
18	Очистные сооружения (КОС)	Очистные сооружения (КОС)	20 тыс. м³/сут	Центральный район (Оганер)	Планируемый к реконструкции	Первая очередь (2034 г.)
19	Канализационные сети	Канализационные сети	76,2 км	-	Планируемый к реконструкции	Расчетный срок (2045 г.)
20	Канализационные сети	Канализационные сети	5,2км	-	Планируемый к размещению	Расчетный срок (2045 г.)

Выполнение данных мероприятий позволит:

- осуществлять водоотведение в объеме, необходимом для обеспечения населения с учётом перспектив его развития;
- повысить надежность и эффективность функционирования системы водоотведения за счет модернизации системы водоотведения;
- улучшить экологическую обстановку и предотвратить экологические риски на территории городского округа.

В Схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск рассматривается два сценария развития систем водоотведения:

1)первый сценарий – «оптимистический», предусматривающий увеличение численности постоянно проживающего населения при улучшении условий проживания за счет реализации архитектурно-планировочных решений генерального плана г. Норильск;

2)второй сценарий – «пессимистический», предусматривающий сохранение численности населения на уровне 2024 года, отсутствие ввода жилой застройки и новых объектов социально-бытового назначения.

В качестве основного сценария развития в рамках актуализации Схемы ВСиВО МО г. Норильск предусматривается использовать первый сценарий («оптимистический»), совпадающий с положениями генерального плана МО г. Норильск.

В рамках Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск для развития системы водоотведения муниципального образования город Норильск в период с 2026 до 2042 года предусматриваются мероприятия, отраженные в таблице ниже (Таблица 195).

Таблица 195 – Перечень мероприятий по развитию системы водоотведения муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2042 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Цель проекта	Технические характеристики объекта по результатам реализации мероприятия		Период реализации, гг.	
				до реализации	после реализации	начало	конец
1	2	5	3	3	4	3	4
1	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы. Муниципальное унитарное предприятие МО г. Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 гг.						
1.1.	Реконструкция объекта: «Напорные трубопроводы канализации от КНСЮ-3 до ОС Медного завода»	Реконструкция канализации	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-5953,6 м; Ду-600 мм	L-5953,6 м; Ду-600 мм	2025	2028
2	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы Акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» на МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 годы.						
	-	-	-	-	-	-	-
3	Мероприятия в рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»						
3.1.	Мероприятия, предусматриваемые в рамках подпрограммы N 3 «Модернизация жилищно-коммунального хозяйства, восстановление его инженерной и коммунальной инфраструктуры»						
3.1.1.	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Лауреатов)»; «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»; «Коллектор 2-ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)	Модернизация коллектора	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-3 250 м	L-3 250 м	2022	2027
3.1.2.	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул.	Модернизация канализации	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-2 800 м	L-2 800 м	2022	2030

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Цель проекта	Технические характеристики объекта по результатам реализации мероприятия		Период реализации, гг.	
				до реализации	после реализации	начало	конец
1	2	5	3	3	4	3	4
	Московская»); «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»						
3.1.3.	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	Модернизация канализации	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-6 000 м	L-6 000 м	2022	2030
3.1.4.	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	Модернизация коллектора	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-9 000 м	L-9 000 м	2022	2035
3.1.5.	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	Модернизация коллектора	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-7750 м;	L-7750 м;	2022	2035
3.1.6.	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	Модернизация коллектора	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-8500 м;	L-8500 м;	2022	2035
3.1.7.	Основное мероприятие 3.2. «Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства»	Реконструкция, капитальный ремонт	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-12 759 м	L-12 759 м	2023	2026
4	Мероприятия по Документация по планировке территорий МО г. Норильск						
4.1.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	Строительство сетей канализации	Организация централизованного водоотведения на территориях поселений, городских округов, где оно отсутствует	-	L-200 м; Ду-200 мм;	2025	2030

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Цель проекта	Технические характеристики объекта по результатам реализации мероприятия		Период реализации, гг.	
				до реализации	после реализации	начало	конец
1	2	5	3	3	4	3	4
4.2.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	Строительство сетей канализации	Организация централизованного водоотведения на территориях поселений, городских округов, где оно отсутствует	-	L-400 м; Ду-200 мм;	2026	2027
4.3.	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения	Строительство сетей канализации	Организация централизованного водоотведения на территориях поселений, городских округов, где оно отсутствует	-	L-1035 м; Ду-150-200 мм;	2025	2027
5	Прочие мероприятия						
5.1.	Реконструкция очистных сооружений города Норильска, расположенных по адресу: Красноярский край, район города Норильска, ул. Вокзальная, 9А	Реконструкция очистных сооружений	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения, достижение показателей очищенных сточных вод до нормативов допустимого сброса в соответствии с законодательством	60 000 м³/сут	60 000 м³/сут	2024	2026
5.2.	Реконструкция КОС района Талнах	Реконструкция КОС	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения, достижение показателей очищенных сточных вод до нормативов допустимого сброса в соответствии с законодательством	40 000 м³/сут	40 000 м³/сут	2027	2029
5.3.	Реконструкция КОС района Кайеркан	Реконструкция КОС	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения, достижение показателей	20 000 м³/сут	20 000 м³/сут	2028	2030

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Цель проекта	Технические характеристики объекта по результатам реализации мероприятия		Период реализации, гг.	
				до реализации	после реализации	начало	конец
1	2	5	3	3	4	3	4
			очищенных сточных вод до нормативов допустимого сброса в соответствии с законодательством				
5.4.	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»	Реконструкция канализационных сетей	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-845 м	L-845 м	2036	2042
5.5.	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	Реконструкция канализационных сетей	Обеспечение эксплуатационной надежности систем водоотведения	L-4 620 м	L-4 620 м	2036	2042

В рамках настоящей работы объемы финансирования подмероприятий мероприятия «Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства» в части системы водоотведения муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска» принята в соответствии со Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск.

При предлагаемых Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск вариантах финансирования мероприятий по строительству и реконструкции системы водоотведения имеется возможность не допускать превышения предельных уровней индекса тарифов на соответствующую услугу для потребителей.

Перечисленные в таблице выше мероприятия имеют следующие источники финансирования:

1) для мероприятий блок № 1 источником финансирования предусматривается инвестиционная программа МУП «КОС» на территории МО г. Норильск в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 годы;

2) для мероприятий блок № 3 источниками финансирования предусматриваются внебюджетные (средства ПАО «ГМК «Норильский Никель») и бюджетные источники в рамках консолидированного бюджета (федерального, краевого и местного), утвержденные в рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска», утвержденной постановлением Администрации города Норильска от 09.12.2021 № 599.

Для мероприятий, не имеющих утвержденных источников финансирования (блок мероприятий № 4–5), источниками могут являться:

1) бюджетные средства, выделяемые в рамках муниципальных, региональных и (или) федеральных программ по развитию жилищно-коммунального сектора;

2) собственные средства организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованных систем водоотведения, в виде амортизационных отчислений, расходов на капитальные вложения, возмещаемых за счет прибыли;

3) средства абонентов, вносимые в качестве платы за подключение перспективных объектов капитального к централизованным системам водоотведения.

В соответствии с распоряжением администрации муниципального образования город Норильск от 10.04.2023 № 2473 «Об утверждении технического задания на

разработку инвестиционной программы акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск на 2025-2028 годы», в рамках проекта **инвестиционной программы АО «НТЭК» на 2025-2028 годы** в сфере водоотведения реализация мероприятий не планируется.

В соответствии с распоряжением администрации муниципального образования город Норильск от 29.02.2024 № 1668 «Об утверждении технического задания на разработку инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Норильск на 2025-2028 годы», в рамках проекта **инвестиционной программы МУП «КОС» на 2025-2028 годы** в сфере водоотведения с 2026 года планируется реализация следующих мероприятий:

– Капитальный ремонт напорных трубопроводов водоотведения объекта: «Напорные трубопроводы канализации от КНС Ю-3 до ОС Медного завода».

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы и улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В дальнейшем, при разработке проектов планировки участков новой застройки, входящих в границы муниципального образования город Норильск, перспективные нагрузки, потребуют уточнения и корректировки.

Предлагаемые мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации должны обеспечить достижение значений плановых показателей развития централизованных систем водоотведения муниципального образования город Норильск, повысить качество услуги водоотведения, обновить основные фонды эксплуатирующей организации, удовлетворить спрос на водоотведение перспективных абонентов.

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы водоотведения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов электроэнергии на оказание услуг системы водоотведения, а также снижению потерь при транспортировке сточных вод.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты, расчет окупаемости проектов приведены в разделе 9 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоотведения муниципального образования город Норильск представлены ниже (Таблица 196).

Таблица 196 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоотведения
муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро- вания	Общий объем финанси- рования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВОДООТВЕДЕНИЕ			9 943,822	3 039,936	1 706,865	1 207,144	1 092,085	914,291	323,372	323,372	323,372	323,372
	Внебюджетные средства, в том числе:			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)			3 995,929	855,467	438,430	438,430	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	плата за подключение (присоединение)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен			5 947,893	2 184,469	1 268,435	768,714	768,714	590,919	-	-	-	-
1.	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения			2 786,776	494,526	166,636	767,803	767,803	590,008	-	-	-	-
	Источник не определен			2 786,776	494,526	166,636	767,803	767,803	590,008	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения			2 786,776	494,526	166,636	767,803	767,803	590,008	-	-	-	-
	Источник не определен			2 786,776	494,526	166,636	767,803	767,803	590,008	-	-	-	-
	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)												
1.2.1.	Реконструкция очистных сооружений города Норильска, расположенных по адресу: Красноярский край, район города Норильска, ул. Вокзальная, 9А	не определен	1,008	1,008									

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирова ния	Общий объем финанси рования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.2.	Реконструкция КОС района Талнах	не определен	522,225	-	166,636	177,794	177,794						
1.2.3.	Реконструкция КОС района Кайеркан	не определен	2 263,544	493,519	-	590,008	590,008	590,008					
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое первооружение сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, иные мероприятия, с целью улучшения надежности и качества системы водоотведения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения		7 157,046	2 545,410	1 540,229	439,341	324,283	324,283	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	средства предприятий		3 995,929	855,467	438,430	438,430	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	Источник не определен		3 161,117	1 689,942	1 101,799	0,911	0,911	0,911	-	-	-	-	-
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения		31,509	14,017	14,758	0,911	0,911	0,911	-	-	-	-	-
	Источник не определен		31,509	14,017	14,758	0,911	0,911	0,911	-	-	-	-	-
	Мероприятия по Документация по планировке территорий МО г. Норильск												
2.1.1.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	не определен	4,362	0,794	0,835	0,911	0,911	0,911					
2.1.2.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в	не определен	9,773	4,761	5,013								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро- вания	Общий объем финанси- рования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская												
2.1.3.	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения	не определен	17,374	8,463	8,911								
2.2.	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация линейных объектов систем водоотведения		7 125,537	2 531,393	1 525,471	438,430	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	средства предприятий		3 995,929	855,467	438,430	438,430	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372	323,372
	Источник не определен		3 129,608	1 675,925	1 087,041	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы. Муниципальное унитарное предприятие МО г. Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 гг.												
2.2.1.	Реконструкция объекта: «Напорные трубопроводы канализации от КНСЮ-3 до ОС Медного завода»	инвестицион- ная программа МУП «КОС» (средства предприятий)	345,176	115,059	115,059	115,059							
	Мероприятия в рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»												

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирова ния	Общий объем финанси рования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Мероприятия, предусматриваемые в рамках подпрограммы № 3 «Модернизация жилищно-коммунального хозяйства, восстановление его инженерной и коммунальной инфраструктуры»												
2.2.3.	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Лауреатов)»; «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»; «Коллектор 2-ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»	средства предприятий	19,498	19,498	-								
2.2.4.	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская)»; «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»	средства предприятий	198,770	198,770	-								
2.2.5.	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	средства предприятий	198,770	198,770	-								

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансиро- вания	Общий объем финанси- рования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.2.6.	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	средства предприятий	1 259,281	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928	125,928
2.2.7.	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	средства предприятий	1 123,026	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303	112,303
2.2.8.	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	средства предприятий	851,409	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141	85,141
2.2.9.	Основное мероприятие 3.2. «Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства»	не определен	2 762,966	1 675,925	1 087,041								
	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)		-										
2.2.10	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»	не определен	56,690										
2.2.11	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	не определен	309,952										

Продолжение Таблица 196 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы водоотведения муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВОДООТВЕДЕНИЕ		9 943,822	46,863	46,863	54,583	54,583	54,583	54,583	54,583	1 616,858	257,476	109,167
	Внебюджетные средства, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		3 995,929	-	-	-	-	-	-	-	1 616,858	-	-
	плата за подключение (присоединение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	федеральный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен		5 947,893	46,863	46,863	54,583	54,583	54,583	54,583	54,583	-	257,476	109,167
1.	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения		2 786,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен		2 786,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения		2 786,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен		2 786,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)										-	-	-
1.2.1.	Реконструкция очистных сооружений города Норильска, расположенных по адресу: Красноярский край, район города Норильска, ул. Вокзальная, 9А	не определен	1,008								-	-	-
1.2.2.	Реконструкция КОС района Талнах	не определен	522,225								-	-	-
1.2.3.	Реконструкция КОС района Кайеркан	не определен	2 263,544								-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, иные мероприятия, с целью улучшения надежности и качества системы водоотведения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения		7 157,046	46,863	46,863	54,583	54,583	54,583	54,583	54,583	1 616,858	257,476	109,167
	средства предприятий		3 995,929	-	-	-	-	-	-	-	1 616,858	-	-
	Источник не определен		3 161,117	46,863	46,863	54,583	54,583	54,583	54,583	54,583	-	257,476	109,167
2.1.	Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения		31,509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Источник не определен		31,509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Мероприятия по Документация по планировке территорий МО г. Норильск												
2.1.1.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Советская, Ленинским проспектом, улицей 50 лет Октября, улицей Комсомольская	не определен	4,362										
2.1.2.	Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории), в городском округе город Норильск в части жилой застройки территории, ограниченной улицей Лауреатов, улицей Талнахской, проезда Михайличенко, улицей Бегичева, улицей Нансена, улицей Хантайская	не определен	9,773										

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2.1.3.	Подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства к централизованным системам водоотведения	не определен	17,374										
2.2.	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация линейных объектов систем водоотведения		7 125,537	46,863	46,863	54,583	54,583	54,583	54,583	54,583	1 616,858	257,476	109,167
	средства предприятий		3 995,929	-	-	-	-	-	-	-	1 616,858	-	-
	Источник не определен		3 129,608	46,863	46,863	54,583	54,583	54,583	54,583	54,583	-	257,476	109,167
	Мероприятия, предусматриваемые в рамках инвестиционной программы. Муниципальное унитарное предприятие МО г. Норильск «Коммунальные объединенные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2025-2028 гг.										-	-	-
2.2.1.	Реконструкция объекта: «Напорные трубопроводы канализации от КНСЮ-3 до ОС Медного завода»	инвестиционная программа МУП «КОС» (средства предприятий)	345,176								-	-	-
	Мероприятия в рамках муниципальной программы «Комплексное социально-экономическое развитие города Норильска»										-	-	-
	Мероприятия, предусматриваемые в рамках подпрограммы № 3 «Модернизация жилищно-коммунального хозяйства, восстановление его инженерной и коммунальной инфраструктуры»										-	-	-
2.2.3.	«Теплосеть по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Лауреатов)»; «Водопровод по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»; «Коллектор 2-ярусный по ул. Ленинградской (г. Норильск, пр. Ленинский - ул. Талнахская)»	средства предприятий	19,498								-	-	-
2.2.4.	«Теплопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская -	средства предприятий	198,770								-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ул. Московская»; «Водопровод ул. Мира (г. Норильск, ул. Ленинградская - ул. Московская»); «Канализация ул. Мира (р-н Центральный, ул. Мира)»												
2.2.5.	«Коллектор по ул. Комсомольской (г. Норильск, ул. Комсомольская)», «Водопровод по ул. Комсомольской (р-н Центральный, ул. Комсомольская)», «Канализация ул. Комсомольская (р-н Центральный, ул. Комсомольская)»	средства предприятий	198,770								-	-	-
2.2.6.	«Коллектор по ул. Лауреатов (г. Норильск, ул. Лауреатов)»	средства предприятий	1 259,281								629,640	-	-
2.2.7.	«Коллектор по ул. Талнахской (г. Норильск, ул. Талнахская)" (на участке от ул. Ленинградская до ул. Анисимова)»	средства предприятий	1 123,026								561,513	-	-
2.2.8.	«Коллектор по ул. Набережная Урванцева (г. Норильск, ул. Набережная Урванцева)»	средства предприятий	851,409								425,705	-	-
2.2.9.	Основное мероприятие 3.2. «Реконструкция, капитальный ремонт (модернизация) коллекторного хозяйства»	не определен	2 762,966								-	-	-
	Схема водоснабжения и водоотведения (актуализация на 2026 год)		-								-	-	-
2.2.10.	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности АО «НТЭК»	не определен	56,690	7,246	7,246	8,440	8,440	8,440	8,440	8,440	-	39,811	16,879
2.2.11.	Реконструкция канализационных сетей в зоне эксплуатационной ответственности МУП «КОС»	не определен	309,952	39,617	39,617	46,144	46,144	46,144	46,144	46,144	-	217,665	92,287

5.6. Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых коммунальных отходов.

В перечень мероприятий и инвестиционных проектов в отношении системы обращения с ТКО включены мероприятия с указанием ссылок на схемы и программы развития систем водоотведения федерального, регионального и муниципального уровня, инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере обращения с ТКО.

Одной из приоритетных целей для Правительства Красноярского края является создание эффективной региональной системы управления отходами, в том числе твердыми коммунальными отходами, обеспечивающей предотвращение вредного воздействия отходов производства и потребления на здоровье человека и окружающую среду, а также вовлечение максимального количества отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья, материалов, иных изделий или продуктов.

Сложившееся положение в области обезвреживания и утилизации бытовых отходов ведет к прогрессирующему загрязнению окружающей среды и представляет серьезную угрозу здоровью людей. В современных условиях проблема обращения с отходами носит не только «санитарный» характер, но и должна являться механизмом получения дополнительной прибыли на основе организации переработки отходов и создания отлаженного экономического механизма.

Решение вопросов охраны окружающей среды требует выполнения на современном уровне комплекса мероприятий по совершенствованию схемы санитарной очистки и уборки населенных мест.

За последние годы, как в промышленно развитых странах, так и в России стратегия в области управления отходами подвергается существенным изменениям. Главными причинами таких изменений явились увеличение загрязнений природной среды и их негативное влияние на здоровье населения, а также произошедшие изменения в экологической политике и законодательстве.

В муниципальном образовании город Норильск назрела необходимость последовательно перейти к организации строительства объектов обезвреживания отходов с частичной переработкой основных видов отходов. Эти мероприятия частично решат проблему экономии природного сырья и материалов за счет рекуперации и рециклинга отходов.

Политика в сфере управления отходами, главным образом, ориентируется на снижение количества образующихся отходов и на их максимальное использование.

При такой постановке задачи одним из важнейших элементов является селективный сбор и сортировка отходов перед их обезвреживанием с целью извлечения полезных и возможных к повторному использованию компонентов.

В муниципальном образовании город Норильск предусматривается развитие обязательной планово-регулярной системы сбора, транспортировки всех бытовых отходов (включая уличный смет с благоустроенных улиц и площадей), их обезвреживание и утилизация.

В соответствии с **Генеральным планом муниципального образования город Норильск в муниципальном образовании** город Норильск предусматривается развитие обязательной планово-регулярной системы сбора, транспортировки всех бытовых отходов (включая уличный смет с благоустроенных улиц и площадей), их обезвреживание и утилизация.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования город Норильск на расчетный срок запланировано обустройство полигонов ТКО в Центральном районе г. Норильска и гп. Снежногорск (Таблица 197).

Таблица 197 – Перечень мероприятий системы обращения с отходами Генерального плана муниципального образования город Норильск

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Местоположение	Функциональная зона	Мероприятие	Срок реализации	Характеристика зон с особыми условиями использования территорий
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2. Производственные объекты								
2. 1.	Объект утилизации	Объект размещения отходов	Мощность утилизации 10,0 тыс. тонн/год	МО город Норильск	Зона складирования и захоронения отходов	Планируемый к размещению	Расчетный срок (2045 г.)	Санитарно – защитная зона (далее – СЗЗ) -500 м

Создание перспективной инфраструктуры обращения с ТКО включает в себя как строительство новых объектов обращения с отходами, так и модернизацию/реконструкцию действующих объектов.

В соответствии с **Территориальной схемой обращения с отходами**, в том числе, твердыми коммунальными отходами, в Красноярском крае, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края от 23.09.2016 № 1/451-од, на территории муниципального образования город Норильск предусмотрены следующие мероприятия в отношении объектов по обращению с ТКО:

- «Норильский экотехнопарк» (размещение + обработка + обезвреживание), перспективный полигон в г. Норильск размещением 51,0 тыс. тонн/год, комплекс по обработке мощностью 71,0 тыс. тонн/год, комплекс по обезвреживанию мощностью 25,0 тыс. тонн/год;
- Вывод из эксплуатации полигона «Байкал-2000»;
- Вывод из эксплуатации полигона «Стройбытсервис».

Перечень и характеристика данных объектов представлены в таблице ниже (Таблица 198).

Таблица 198 – Перспективные объекты инфраструктуры обращения с отходами производства и потребления на территории муниципального образования город Норильск

Год	Технологическая юна	Объект	Расположение	Мероприятие	Прочая информация
1	2	3	4	5	6
2028	Норильская	Объект обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов «Норильский экотехнопарк»	Кадастровый номер земельных участков 24:55:0500001:737	Ввод в эксплуатацию	Мощность обработки 71,0 тыс. тонн/год. Мощность обезвреживания 25,0 тыс. тонн/год. Мощность размещения 51,0 тыс. тонн/год
2028	Норильская	Полигон «Байкал 2000»	69.505735, 88.317695	Вывод из эксплуатации	Разработка документации на рекультивацию объекта
2028	Норильская	Полигон «Стройбытсервис»	69.345358, 88.220364	Вывод из эксплуатации	Разработка документации на рекультивацию объекта

Создание Экотехнопарков предусматривает взаимную увязку функционально зависимых элементов инфраструктуры обращения с отходами путем системного подбора резидентов и сквозную интеграцию их технологических цепочек за счет внебюджетных средств.

На территории Экотехнопарков предлагается системно интегрировать технологии, направленные на обезвреживание и переработку всех видов отходов, включая обработку органических отходов путем биокомпостирования, глубокую автоматизированную сортировку ТКО, переработку строительных, медицинских, биологических, производственных отходов, а также последующее вовлечение вторичного сырья в хозяйственный оборот.

Строительство Экотехнопарка позволит создать на территории муниципального образования город Норильск новые рабочие места, а также увеличить ежегодные отчисления в консолидированный бюджет региона.

Комплекс должен содержать:

- глубокую сортировку отходов;
- систему обезвреживания отходов, в т.ч. высоко опасных;
- биокомпостирование;
- рекуперацию и рециклинг крупногабаритного мусора и строительных отходов;
- производства по выпуску готовой продукции;
- обезвреживание медицинских отходов.

Ожидаемый эффект:

- улучшение санитарно-эпидемиологического благополучия населения и состояния окружающей среды;
- снижение экологического ущерба - объемов размещаемых отходов в природной среде;
- удержание значительного роста тарифной нагрузки на население;
- максимальное вовлечение вторичного сырья в новый товарооборот;
- создание большого количества новых рабочих мест, в т.ч. высокотехнологичных;
- инвестиции в развитие отраслевой инфраструктуры региона;
- рост налоговых отчислений в бюджеты всех уровней;
- точка роста для малого и среднего бизнеса в регионе: создание большого количества смежных предприятий;
- привлечение федерального финансирования в развитие кластера.

С учетом подготовки к реализации на территории Российской Федерации национального проекта «Экология», направленного на комплексную реорганизацию системы обращения с отходами, а также ввиду готовящихся изменений в законодательстве РФ в сфере осуществления стимулирующих мер по созданию технопарков экологической направленности, Экотехнопарк выступает системным интегратором в создании на территории муниципального образования город Норильск и Красноярского края в целом сети инновационных предприятий по утилизации и обезвреживанию отходов производства и потребления.

Необходимо создание развитой коммунальной инфраструктуры в сфере обращения с отходами с применением самых современных и оптимальных технологических решений в области переработки отходов:

- комплексов по переработке биоразлагаемых отходов;
- комплексов по переработке строительных отходов с производством высоколиквидной товарной продукции;
- комплексов по переработке золошлаковых отходов;
- системы компостирования с получением технического компоста.

Учитывая климатические особенности муниципального образования город Норильск, замкнутость, отдаленность и экологическую хрупкость муниципальной территории необходимо рассмотреть возможность применения термического обезвреживания отходов.

Предлагается в отношении объектов обращения:

– вновь создаваемые и существующие объекты обращения с отходами планируется оснащать системами контроля доступа и передачи данных весового контроля (далее - системы управления), интегрированные в информационную систему управления отходами.

В отношении качества сбора ТКО и содержания мест накопления ТКО предлагается:

– внедрение систем автоматического контроля за соблюдением графиков вывоза ТКО и автоматического контроля за качеством сбора ТКО (нахождение отходов вне контейнеров, фиксация фактов несвоевременного вывоза КГО), выявления фактов переполнения контейнеров;

– приобретение контейнеров и бункеров.

Данные о необходимом количестве контейнеров и бункеров в соответствующей зоне деятельности регионального оператора, количестве контейнеров и бункеров, планируемых к приобретению региональным оператором по годам представлены в таблице ниже (Таблица 199).

Таблица 199 - Данные о необходимом количестве контейнеров и бункеров в соответствующей зоне деятельности регионального оператора, количестве контейнеров и бункеров, планируемых к приобретению региональным оператором

Наименование технологической зоны	2026	2027	2028	2029
	планируемое к приобретению	планируемое к приобретению	планируемое к приобретению	планируемое к приобретению
1	2	3	4	5
Норильская	279	284	290	296

Для сокращения объемов полигонного захоронения необходимо повышать эффективность сортировки – это возможно только при предварительном раздельном накоплении. Необходимо на уровне региона вести политику стимулирования раздельного сбора отходов производства и потребления.

В разрезе ТКО необходимо начинать с объектов общественного назначения. Объекты общественного назначения могут в пределах своего предприятия организовывать селективный сбор отходов.

В соответствии со **Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики)**, утвержденной решением Норильского городского Совета депутатов от 20 июня 2023 года № 8/6–193, главными задачами развития системы обращения с отходами на территории муниципального образования город Норильск являются:

– реновация системы обращения с отходами, обустройство мест накопления ТКО на придомовой территории многоквартирных жилых домов

– реализация элементов экономики замкнутого цикла, включая создание экотехнопарка;

– синергия с градообразующим предприятием в реализации экологических программ.

Экономика замкнутого цикла представляет собой новую систему управления переработкой отходов через придание им «второй жизни» в виде новых продуктов или источника энергии.

Такой тип экономики имеет особое значение для удаленных анклавов, которым является на данный момент город Норильск. В свете начавшейся реновации эта задача включает в себя и переработку строительных отходов, которые будут образовываться в результате демонтажа и реконструкции домов.

Конечной задачей является создание высокотехнологичного экотехнопарка, призванного решить вопросы устойчивого обращения со строительными и твердыми

коммунальными отходами. Проект организации экологичного и инновационного предприятия для сортировки, переработки и утилизации твердых коммунальных отходов уже разрабатывается. Экотехнопарк будет представлять собой высокотехнологичный комплекс по обращению с ТКО, использующий лучшие отечественные и зарубежные технологические решения.

Перспективными инициативами в сфере экономики замкнутого цикла и экотехнопарка является создание производств по переработке полиэтилена, полипропилена, создания из отходов отделочных материалов, искусственного камня, малых архитектурных форм, материалов для дорожно-строительной отрасли. Современная переработка отходов позволит в будущем превратить отходы в доходы.

Развитие зеленой энергетики отвечает современным тенденциям устойчивого энергобаланса. Внедрение концепции «отходы – в энергию» (waste-to-energy) позволит снизить зависимость энергосистемы города от поставок природного газа и аварийных запасов дизельного топлива на городских теплоэлектростанциях (ТЭЦ).

Стратегией социально-экономического развития муниципального образования город Норильск до 2035 года как опорного города Арктики (Восточной Арктики) размеры финансового обеспечения на реализацию мероприятий не определены.

Производственные программы

В соответствии с приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 23.11.2022 № 924-в «Об утверждении производственной программы по оказанию услуг региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами общества с ограниченной ответственностью «РостТех» (Березовский район, пгт. Березовка, ИНН 2465240182) по Норильской технологической зоне» на 2023 – 2027 годы на территории муниципального образования город Норильск мероприятий не предусмотрено.

В соответствии с приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 14.12.2021 № 828-в «Об утверждении производственной программы по оказанию услуг по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Байкал - 2000» (г. Норильск, ИНН 2457047410) на 2022-2026 годы» (в редакции приказа Министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2025 № 521-в) и приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 14.12.2021 № 830-в «Об утверждении производственной программы по оказанию услуг по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Стройбытсервис» (г. Норильск, ИНН 2457046030) на 2022-2026 годы» (в редакции приказа Министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2025 № 523-в), планируется проведение текущих ремонтов объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов (Таблица 200).

Таблица 200 – Объемы финансирования на реализацию мероприятий производственных программ ООО «Стройбытсервис» и ООО «Байкал-2000»

№ п/п	Наименование показателя	Объемы финансирования, тыс. рублей
		2026 г.
1	2	3
1	ООО «Стройбытсервис»	
	1. Текущий ремонт	907,93
	2. Капитальный ремонт	-
	ИТОГО	907,93
2	ООО «Байкал-2000»	
	1. Текущий ремонт	652,42
	2. Капитальный ремонт	-
	ИТОГО	652,42

Объемы финансирования на реализацию производственных программ в своде инвестиционных проектов не участвуют, так как данные расходы входят в состав тарифной составляющей.

В соответствии с постановлением Администрации города Норильска от 21.07.2021 № 366 «Об утверждении **муниципальной программы «Экология и охрана окружающей среды»**», планируется проведение основного мероприятия 1 «Организация деятельности по обращению с отходами», которое включает в себя комплекс мер в системе обращения с твердыми коммунальными отходами:

- уборка территорий, прилегающих к жилым зонам районов, ликвидация несанкционированных мест размещения отходов производства и потребления, вывоз и хранение самовольно установленных объектов движимого имущества (киосков, павильонов, контейнеров), снос самовольных строений, утилизация;
- содержание мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов;
- сбор, транспортировка, размещение отходов.

Мероприятия выполняются за счет средств местного бюджета.

В 2021 году стартовала **Программа по санитарной очистке и благоустройству промышленных территорий «Чистый Норильск»**, которая рассчитана на 10 лет. До 2030 года ПАО «ГМК «Норильский никель» планирует демонтировать 500 заброшенных сооружений, убрать около 2,0 млн тонн мусора и 600 тысяч тонн металлолома, очистка 24 млн м² территорий. Обязательное условие — рекультивация нарушенных земель.

Общий объем финансирования на эти цели составляет 40 миллиардов рублей.

По данным ПАО «ГМК «Норильский никель» На сегодняшний день уже потрачено на покупку спецтехники 3,4 млрд. руб., израсходовано на работы – 11,5 млрд. (<https://nornickel.ru/clean-norilsk/program/about/>)

За 2021 – 2025 годы в рамках программы «Чистый Норильск» реализовано:

- собрано и вывезено: 1,3 млн тонн мусора и 100 тыс. тонн металлолома;
- очищено 5,3 млн м² территории;
- демонтировано 442 неиспользуемых зданий.

Информация об объемах финансирования на реализацию мероприятий программы «Чистый Норильск» на период с 2026 по 2030 год в открытых источниках отсутствует.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, необходимые капитальные затраты приведены в разделе 11 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы обращения с ТКО муниципального образования город Норильск представлены ниже (Таблица 201).

Таблица 201 - Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и модернизации системы обращения с ТКО муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ		28 047,372	5 038,61	5 020,00	7 948,76	5 020,00	5 020,00	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		28 028,762	5 020,00	5 020,00	7 948,76	5 020,00	5 020,00	-	-	-
	средства предприятий		28 028,762	5 020,00	5 020,00	7 948,76	5 020,00	5 020,00	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		18,610	18,610	-	-	-	-	-	-	-
	Средства Федерального бюджета		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет		18,610	18,610	-	-	-	-	-	-	-
	Источник финансирования не определен		-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО		28 047,372	5 038,61	5 020,00	7 948,762	5 020,00	5 020,00	-	-	-
	средства предприятий		28 028,762	5 020,00	5 020,00	7 948,762	5 020,00	5 020,00	-	-	-
	местный бюджет		18,610	18,610	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений системы сбора и утилизации ТКО		2 928,762	-	-	2 928,762	-	-	-	-	-
	средства предприятий		2 928,762	-	-	2 928,762	-	-	-	-	-
1.1.1.	Объект обработки, утилизации, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов "Норильский экотехнопарк"		2 928,762	-	-	2 928,762	-	-	-	-	-
	Объекты размещения	внебюджетные средства	1 373,500	-	-	1 373,500	-	-	-	-	-
	Объекты сортировки	внебюджетные средства	1 421,543	-	-	1 421,543	-	-	-	-	-
	Объекты обезвреживания	внебюджетные средства	133,719	-	-	133,719	-	-	-	-	-
1.1.2.	Вывод из эксплуатации Полигон "Байкал 2000"	не определен	-						-	-	-
1.1.3.	Вывод из эксплуатации Полигон "Стройбытсервис"	не определен	-						-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО	нет мероприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений системы сбора и утилизации, иные мероприятия		25 118,610	5 038,61	5 020,00	5 020,00	5 020,00	5 20,000	-	-	-
	средства предприятий		25 100,000	5 020,00	5 020,00	5 020,00	5 020,00	5 020,00	-	-	-
	местный бюджет		18,610	18,610	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	Основное мероприятие 1: "Организация деятельности по обращению с отходами"	местный бюджет	18,610	18,610	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	мероприятия Программы по санитарной очистке и благоустройству промышленных территорий «Чистый Норильск» ПАО «ГМК «Норильский никель»	средства предприятий	25 100,000	5 020,00	5 020,00	5 020,00	5 020,00	5 020,00	-	-	-

5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении Программы энергосберегающих мероприятий (включая установку приборов учета) в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования город Норильск.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов сформирован на основании:

- Генерального плана муниципального образования город Норильск,
- постановления Администрации города Норильска Красноярского края от 07.12.2016 № 585 «Об утверждении Муниципальная программа «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности»;
- Инвестиционных программ и программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунальной инфраструктуры.
- Мероприятия и инвестиционные проекты (группы аналогичных мероприятий) сформированы в блоки по целям и ожидаемым результатам.

Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части установки приборов учета представлены в разделе 5.8.

Общий объем финансирования на период до 2045 года по перечню Программы энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования город Норильск по мероприятиям установки приборов учета составляет **36,234** млн руб.

5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.

Настоящий раздел содержит данные о перечне мероприятий и инвестиционных проектов в отношении Программы энергосберегающих мероприятий (включая установку приборов учета) в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении муниципального образования город Норильск.

Муниципальная программа «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности» на территории муниципального образования город Норильск, предусматривает реализацию основных мероприятий по Подпрограмме 3 «Энергоэффективность и развитие энергетики»:

1. «Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе»:

1.1. Замена неэффективного осветительного оборудования внутреннего/наружного освещения на современное светодиодное.

Мероприятие предусматривает замену неэффективного осветительного оборудования внутреннего/наружного освещения на современное светодиодное и направлено на снижение потребления электроэнергии муниципальными бюджетными учреждениями, что влечет за собой экономию бюджетных средств.

2. «Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде»;

2.1. Возмещение затрат нанимателям муниципального жилищного фонда за самостоятельно установленные приборы учета горячего и холодного водоснабжения в многоквартирных домах.

Мероприятие предусматривает возмещение затрат квартиросъемщикам за самостоятельно установленные счетчики воды в квартирах, находящихся в собственности муниципалитета (служебное жилье, а также предоставляемое по договорам социального и коммерческого найма), в соответствии с постановлением Администрации города Норильска от 13.08.2019 № 357 «Об утверждении Порядка компенсации расходов, понесенных нанимателями жилых помещений муниципального жилищного фонда муниципального образования город Норильск, связанных с оснащением жилых помещений приборами учета используемых воды, электрической энергии».

2.2. Установка индивидуальных приборов учета холодной, горячей воды нанимателям муниципального жилищного фонда в многоквартирных домах.

Мероприятие предусматривает установку индивидуальных приборов учета холодной, горячей воды в муниципальном жилом фонде.

2.3. Утепление контура жилых зданий, замена дверных, оконных блоков

Мероприятие предусматривает за счет внебюджетных источников (платежей населения за жилищные услуги) проведение управляющими организациями работ по заделке межпанельных компенсационных швов, заделке и уплотнению оконных блоков в подъездах, заделку, уплотнение и утепление дверных блоков на входе в подъезды с использованием современных энергосберегающих материалов.

2.4. Установка антивандальных и энергосберегающих светильников на объектах жилищного фонда и в местах общего пользования

Мероприятие предусматривает за счет внебюджетных источников (платежей населения за жилищную услугу) сокращение области применения светильников освещения лестничных площадок с лампами накаливания, установку антивандальных и энергосберегающих светильников на объектах жилищного фонда и в местах общего пользования.

1.5. Ремонт изоляции трубопроводов в подвальных помещениях.

Мероприятие предусматривает за счет внебюджетных источников (платежей населения за жилищную услугу) ремонт изоляции трубопроводов системы отопления в подвальных помещениях жилых домов.

2.6. Модернизация схемы внутридомового освещения.

Мероприятие предусматривает за счет внебюджетных источников (платежей населения за жилищную услугу) установку светильников внутриподъездного освещения с датчиками движения.

2.7. Модернизация схемы наружного дворового освещения.

Мероприятие предусматривает за счет внебюджетных источников (платежей населения за жилищную услугу) замену светильников дворового освещения с газоразрядными лампами на современные светодиодные светильники.

2.8. Установка балансировочных вентилей и запорно-регулирующей арматуры.

Мероприятие предусматривает за счет внебюджетных источников (платежей населения за жилищную услугу) установку балансировочных вентилей и запорно-регулирующей арматуры, что влечет за собой увеличение срока службы отопительного оборудования, упрощение процесса диагностики отопительной системы в процессе эксплуатации, обеспечение более комфортных условий для проживания.

3 Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая тепло- и электроснабжение), организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и затем признание права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества.

Мероприятие предусматривает выявление Управлением имущества Администрации города Норильска бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, постановки их на учет, признание права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты.

4. Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов.

Мероприятие предусматривает содержание и обслуживание выявленных бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, МУП «Коммунальные объединенные системы».

5. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры.

Мероприятие предусматривает реализацию комплекса мероприятий, направленных на снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3.

Мероприятие реализуется за счет собственных средств АО «НТЭК».

Основные мероприятия подпрограммы, направленные на снижение электро-, тепло-, водопотребления муниципальных объектов и жилых домов муниципального образования город Норильск, приведут к снижению удельного потребления тепловой энергии, электроэнергии и воды в среднем по бюджетному сектору на 0,68 %, в жилищном фонде на 27,54 %.

Организациями коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск разрабатываются и утверждаются инвестиционные программы и программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунальной инфраструктуры.

В рамках **Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС»** на 2023-2028 годы предусмотрено проведение мероприятий в 2026 – 2028 годах.

Перечень мероприятий и основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество,

мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в таблице ниже (Таблица 202).

Таблица 202 – Характеристика мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «КОС» на 2026-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			
		ед. измерения	2026 г	2027 г	2028 г
1	2	3	4	5	6
	ВОДООТВЕДЕНИЕ				
1	Замена на очистных сооружениях и канализационных насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт			
2	Установка частотно-регулируемого привода на насосной станции подкачки на биофильтры очистных сооружений ж/о Оганер г. Норильска	шт			
3	Установка частотно-регулируемого привода на насосной станции подкачки на биофильтры очистных сооружений района Кайеркан г. Норильска	шт	6		
	ВСЕГО по направлению		6	0	0
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ				
1	Замена на повышающих насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт			
2	Установка частотно-регулируемого привода на повышающей насосной станции ПНС-11 Центрального района г. Норильска	шт			
3	Установка частотно-регулируемого привода на повышающей насосной станции ПНС-25 района Талнах г. Норильска	шт			
	ВСЕГО по направлению				
	ПОДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ				
1	Замена на повышающих насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт			
	ВСЕГО по направлению				
	ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ				
1	Замена на трансформаторных подстанциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	шт			
2	Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) потребителей в зоне деятельности сетевой организации МУП «КОС»	шт	304		

В результате реализации мероприятий программы размер экономии топливно-энергетических ресурсов составит 0,482 млн. рублей, в том числе за 2026 год – 0,294 млн. рублей, 2027 год – 0,096 млн. рублей, 2028 год – 0,092 млн. рублей (Рисунок 56).

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			
		ед. измерения	2026 г	2027 г	2028 г
1	2	3	4	5	6
7	Реконструкция сооружения «Водоводы от насосной станции до шахты «Маяк», р-ка «Комсомольский» и ТЭЦ 2» (водоводы Ду 500 мм от насосной станции Талнахского водозабора до ТЭЦ-2, питьевая вода)	м.п.	13412,44		
8	Реконструкция сооружения «Водовод Ду 1400 мм от насосной станции № 2 до площадки МПЗ» (водоводы Ду 1400 мм от 2го водозабора на р. Норильской до Медного завода, холодная техническая вода)	м.п.	18468		
9	Реконструкция сооружения «Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха» (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода)	м.п.	20184		
	ВСЕГО по направлению				
	Производство и передача тепловой энергии				
10	Отключение в летний период одного паропровода давлением 13 ата Ду=530 мм для подачи пара на НМЗ ТЭЦ-3	шт	1	1	1
11	Замена тепловой изоляции наружных трубопроводов с применением плиты минераловатной. УТВС	м.п.	4500	3460	4700
12	Проведение режимно-наладочных работ котла типа ДКВР-20/13 № 2, №3, №4, №5	шт	4		
13	Проведение режимно-наладочных работ котла типа Е 1,6-0,9 ст.№1, №2	шт	2		
14	Проведение режимно-наладочных работ котла типа КВГМ-30 ст.№6, №7, №8, №9	шт	4		
15	Проведение режимно-наладочных работ котла типа НКТ-20 ст. № 1, № 2	шт	2		
16	Проведение режимно-наладочных работ котла типа КВГ-М-0,8-95 ст.№1, № 2	шт	2		
17	Проведение режимно-наладочных работ котла типа ДКВР-20/13 № 1	шт		1	
18	Замена элементов котла, кислотная промывка водогрейного котла ст. № 2 ТЭЦ-2				
19	Замена ламп накаливания на светодиодные	шт		250	
20	Замена насоса ПН-7 (1Д1250-63) ТЭЦ-1				
21	Замены изоляции из минваты наружных трубопроводов на изоляцию из скорлупы ППУ	м.п.	500	400	400
22	Строительство прямого и обратного трубопроводов теплоснабжения от существующей сети теплоснабжения к потребителям, расположенным на площадке Кайерканского угольного разреза с необходимыми инфраструктурными сооружениями (насосной станцией, трансформаторной подстанцией, кабельной эстакадой) для перевода потребителей с пароснабжения от котельной №1 на теплоснабжение горячей водой от ТЭЦ-3				
23	Реконструкция сооружения «Теплопровод от ТЭЦ-1 до Зубгоры; от Зубгоры до МПЗ» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	м.п.			
24	Реконструкция сооружения «Трасса водоводов и теплосетей от ТЭЦ-2 до основной и вспомогательной площадок р-ков «Октябрьский» и «Таймырский» с перекладкой труб теплопровода и переходом с двухтрубной на трехтрубную систему теплоснабжения.	м.п.			
	ВСЕГО по направлению				
	Производство и передача электрической энергии				
25	Очистка трубных систем теплообменного оборудования ТЭЦ-1	шт	10	10	10
26	Котлоагрегат ст. № 5 - замена кубов ТВП ТЭЦ-2	шт			
27	Котлоагрегат ст. № 6 - замена кубов ТВП ТЭЦ-2	шт			

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			
		ед. измерения	2026 г	2027 г	2028 г
1	2	3	4	5	6
28	Котлоагрегат ст. № 8 - замена поверхностей нагрева ТЭЦ-2	шт			
29	Турбоагрегат ст. № 6 - замена элементов проточной части ТЭЦ-2	шт			
30	А-9 частичная замена элементов пов-тей нагрева ТЭЦ 2	шт		1	
31	ТА-5 Замена деталей проточной части ТЭЦ-2	шт		1	
32	Чистка трубных систем конденсаторов турбин ст. №№1,2,3,4 ТЭЦ-3	шт	4	4	4
33	Чистка трубных пучков подогревателей воды 1ПСГ-1,2; 2ПСГ-1,2; 3ПСГ-1,2; 4ПСГ-1,2 ТА ст. №№1,2,3,4. ТЭЦ-3	шт	8	8	8
34	Замена ламп накаливания на светодиодные	шт	512	528	492
35	Отключение в летний период рециркуляции дизельного топлива ХАДТ ТЭЦ-3	шт	1	1	1
36	Отключение в летний период трансформатора ТРДНС 40000/220/6/6ХЛ ГПП-2 КГЭС	шт	1	1	1
37	Отключение в летний период трансформатора ТРНД 32000-220 ОРУ-220 кВ 10Т (питание УПГ) УХГЭС	шт	1	1	1
38	Замена силового автотрансформатора ТДЦН 80000/110/35 (5Т, 6Т) на РП	шт			
39	Замена силового автотрансформатора АДЦТН 125000/220/110/35 (АТ-3) на РПП-220	шт			
40	Замена силового автотрансформатора АДЦТН 125000/220/110/35 (АТ-4) на РПП-220	шт			
41	Замена силового трансформатора ТД-31500/35 (Т-6) на ГПП-1	шт			
42	Замена силового трансформатора ТДН-16000/35 (Т-1) на ГПП-8	шт	1		
43	Замена силового трансформатора ТДН-10000/110 (Т-1) на ГПП-14	шт	1		
44	Замена силового трансформатора ТДН-10000/110 (Т-1, Т-2) на ГПП-49	шт	2		
45	Замена силового трансформатора АДЦТН 125000/220/110/35 (Т-1) ОПП-220	шт		1	
46	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110-76У1 (Т-1) ГПП-16	шт		1	
47	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110 (Т-1) ГПП-35	шт		1	
48	Замена силового трансформатора АДЦТН 125000/220/110/35 (Т-2) ОПП-220	шт			1
49	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110-76У1 (Т-2) ГПП-16	шт			1
50	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110 (Т-2) ГПП-35	шт			1
51	Замена подогревателя сетевой воды ПНД-5 ТА-11	шт	1		
52	Замена циркуляционного насоса ЦН-6	шт		1	
53	Проведение хим. промывок энергетических котлов согласно графику	шт	3	3	
	ВСЕГО по направлению				
	Мероприятия энергосбережения при осуществлении прочей деятельности				
54	Вывод из эксплуатации паропроводов рег.№128 Ду 150 мм, L= 1615 м., Ду 250 мм, L= 930 м. (паропроводы западного и восточного полукольца от ТЭЦ-1 до узла IV) в соответствии с планом децентрализации пароснабжения	шт			
55	Вывод из эксплуатации паропровода рег.№168 Ду 400 мм, L= 3129 м. (направление Медный завод - НОК, от МПЗ до т.4 перед ЗЖБИ) в соответствии с планом децентрализации пароснабжения	шт			
56	Вывод из эксплуатации паропровода рег.№141 Ду 400 мм, L= 4980 м. (направление Медный завод - НОК, от узла 7 (молокозавод) до МПЗ) в соответствии с планом децентрализации пароснабжения	шт			

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			
		ед. измерения	2026 г	2027 г	2028 г
1	2	3	4	5	6
57	Вывод из эксплуатации паропровода рег.№223 Ду 500 мм, L= 4511 м. (направление НОФ - рудник «Заполярный», ТЭЦ-1 до т.8 30-ый район) в соответствии с планом децентрализации пароснабжения	шт	1		
58	Вывод из эксплуатации паропровода рег.№160 Ду 400 мм, L= 4275 м. (направление НОФ - рудник «Заполярный», ТЭЦ-1 - п. Медвежка) в соответствии с планом децентрализации пароснабжения	шт		1	

В результате реализации мероприятий программы размер экономии топливно-энергетических ресурсов за 2026-2028 годы составит 110 422,2 млн. рублей, в том числе в рамках регулируемой деятельности – 265,3 млн. рублей, в рамках прочей деятельности – 110 156,9 млн. рублей (Рисунок 57).



И.В. Коробили

2023 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «НТЭК»
на 2023 - 2028 годы

Основание для разработки программы:			Федеральный закон от 23.11.2002 № 170-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес:			663205, Красноярский край, г. Норильск, ул. Ветеранов, д. 79									
Ответственный за формирование программы (ф.И.О., контактный телефон, e-mail):			Главный инженер - Постнов Андрей Борисович, 8 3919 43 11 10, enerpro@niz-ntek.ru									
Даты начала и окончания действия программы:			01.01.2023 - 31.12.2028									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию мероприятий программы, энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	каждо	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемой деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственных нужд				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
2023	314,8	0	0	2 772 191	11 023	6 493,0	84,8	37 953	428	0,0	0,0	
2024	4 811,13	3 799,66	69%	3 032 176	12 566	4 247,7	44,2	43 473	603	0,0	0,0	
2025	3 594,63	3 142,42	87%	3 032 176	12 566	2 863,2	29,8	43 473	603	0,0	0,0	
2026	3 165,17	2 729,00	86%	3 032 176	12 566	18 371,4	242,9	43 473	603	7 358,3	117 819,1	
2027	6 075,67	5 454,05	90%	3 032 176	12 566	12 190,2	121,6	43 473	603	3 726,8	59 455,5	
2028	594,35	0,00	0%	3 032 176	12 566	5 147,3	70,4	43 473	603	3 179,3	50 697,0	
2029	350,15	0,00	0%	3 032 176	12 566	2 503,8	23,3	43 473	603	0,0	0,0	
ВСЕГО	19 782,58	16 112,15	81%	19 782 066,86	79 394,43	45 213,65	679,14	260 637,72	3 815,11	14 246,41	227 176,08	

Рисунок 57 - Паспорт Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «НТЭК» на 2023-2028 годы

Часть мероприятий и инвестиционных проектов (организационные, беззатратные и малозатратные) непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение надежности работы системы, улучшения качества и доступности услуг для потребителей, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Основные технические характеристики мероприятия, влияющие на срок реализации и объем финансирования (протяженность, количество, мощность и т.д.), сроки реализации мероприятий и инвестиционных проектов, приведены в разделе 12 Обосновывающих материалов.

Перечень мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности (включая уличное освещение, установку приборов учета) представлены ниже (Таблица 204).

Таблица 204 - Перечень инвестиционных проектов в сфере энергосбережения и повышения учета энергетических ресурсов
(включая уличное освещение, установку приборов учета) муниципального образования город Норильск на 2026 – 2045 годы

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Программа энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении		8 048,922	6 831,985	737,778	479,159	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:		8 045,674	6 830,902	736,696	478,076	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)		8 045,674	6 830,902	736,696	478,076	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)		-						-	-	-
	дополнительная эмиссия акций		-						-	-	-
	кредиты		-						-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)		-						-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.		3,248	1,083	1,083	1,083	-	-	-	-	-
	Средства Федерального бюджета		-						-	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации		-						-	-	-
	местный бюджет		3,248	1,083	1,083	1,083	-	-	-	-	-
1	Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений	нет мероприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Повышение энергетической эффективности многоквартирных домов		401,372	135,103	133,134	133,134	-	-	-	-	-
	средства предприятий		398,124	134,020	132,052	132,052	-	-	-	-	-
	местный бюджет		3,248	1,083	1,083	1,083	-	-	-	-	-
	муниципальная программа «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности», утвержденной постановлением Администрации города Норильска от 07.12.2016 № 585		-						-	-	-
2.1.	Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.	Замена неэффективного осветительного оборудования внутреннего/наружного освещения на современное светодиодное	средства предприятий	-						-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.	Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде										
2.2.1	Возмещение затрат нанимателям муниципального жилищного фонда за самостоятельно установленные приборы учета холодной, горячей воды в многоквартирных домах	средства предприятий	-						-	-	-
2.2.2	Установка индивидуальных приборов учета холодной, горячей воды нанимателям муниципального жилищного фонда в многоквартирных домах	местный бюджет	3,248	1,083	1,083	1,083			-	-	-
2.2.3	Утепление контура жилых зданий, замена дверных, оконных блоков	средства предприятий	227,553	75,509	76,022	76,022			-	-	-
2.2.4	Установка антивандальных и энергосберегающих светильников на объектах жилищного фонда и в местах общего пользования	средства предприятий	40,844	12,885	13,980	13,980			-	-	-
2.2.5	Модернизация схемы внутридомового освещения	средства предприятий	35,035	12,404	11,316	11,316			-	-	-
2.2.6	Ремонт изоляции трубопроводов в подвальных помещениях	средства предприятий	1,788	0,576	0,606	0,606			-	-	-
2.2.7	Модернизация схемы наружного дворового освещения	средства предприятий	2,969	0,951	1,009	1,009			-	-	-
2.2.8	Установка балансировочных вентелей и запорно-регулирующей арматуры	средства предприятий	29,935	9,982	9,977	9,977			-	-	-
2.3.	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая тепло- и электроснабжение), организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и затем признание права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества	средства предприятий	-						-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.4.	Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов	средства предприятий	-						-	-	-
2.5.	Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры		-						-	-	-
2.5.1	Мероприятия, планируемые по снижению расхода топлива:	средства предприятий	15,130	5,059	5,035	5,035			-	-	-
2.5.2	Мероприятия, планируемые по сокращению потерь электроэнергии	средства предприятий	5,342	2,229	1,557	1,557			-	-	-
2.5.3	Мероприятия, планируемые по сокращению потребления ЭЭ на хоз. нужды АО "НТЭК"	средства предприятий	2,022	0,650	0,686	0,686			-	-	-
2.5.4	Мероприятия, планируемые по сокращению потерь теплоэнергии	средства предприятий	27,066	10,631	8,218	8,218			-	-	-
2.5.5	Мероприятия, планируемые по сокращению потерь воды при передаче	средства предприятий	10,439	3,145	3,647	3,647			-	-	-
3.	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	средства предприятий	7 647,550	6 696,882	604,644	346,025	-	-	-	-	-
3.1.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП "КОС" на 2023-2028 годы	Внебюджетные средства	41,947	21,471	10,339	10,137	-		-	-	-
	ВОДООТВЕДЕНИЕ		4,722	4,319	0,202	0,201	-		-	-	-
3.1.1.	Замена на очистных сооружениях и канализационных насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	средства предприятий	0,596	0,193	0,202	0,201	-	-	-	-	-
3.1.2.	Установка частотно-регулируемого привода на насосной станции подкачки на биофильтры очистных сооружений района Кайеркан г. Норильска	средства предприятий	4,126	4,126	-	-	-	-	-	-	-
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ		4,059	4,027	0,016	0,016	-		-	-	-
3.1.3.	Замена на повышающих насосных станциях светильников лампами	средства предприятий	0,047	0,015	0,016	0,016	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	накаливания и ртутными лампами на светодиодные										
3.1.4.	Установка частотно-регулируемого привода на повышающей насосной станции ПНС-11 Центрального района г. Норильска	средства предприятий	4,012	4,012	-	-	-	-	-	-	-
	ПОДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ		0,111	0,035	0,038	0,038	-		-	-	-
3.1.5.	Замена на повышающих насосных станциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	средства предприятий	0,111	0,035	0,038	0,038	-	-	-	-	-
	ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ		33,055	13,090	10,083	9,882	-		-	-	-
3.1.6.	Замена на трансформаторных подстанциях светильников с лампами накаливания и ртутными лампами на светодиодные	средства предприятий	0,069	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-
3.1.7.	Развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) потребителей в зоне деятельности сетевой организации МУП "КОС"	средства предприятий	32,986	13,067	10,060	9,859	-	-	-	-	-
3.2.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НТЭК" на 2023-2028 годы	Внебюджетные средства	7 605,603	6 675,411	594,305	335,888			-	-	-
	Водоснабжения и водоотведения		6 470,559	6 458,635	5,375	6,549			-	-	-
3.2.1.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы УТВС	средства предприятий	0,205	0,103	-	0,103	-	-	-	-	-
3.2.2.	Ремонт трубопроводной арматуры, замена сетей водоснабжения. УТВС	средства предприятий	16,300	4,479	5,375	6,447	-	-	-	-	-
3.2.3.	Реконструкция сооружения "Водовод I подъема" (водовод Ду 200 мм от водозаборной станции на оз. Алыкель до водоочистой станции, питьевая вода)	средства предприятий	677,114	677,114	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	Реконструкция сооружения "Водоводы от насосной станции до шахты "Маяк", р-ка "Комсомольский" и ТЭЦ 2" (водоводы Ду 500 мм от насосной станции	средства предприятий	728,821	728,821	-	-	-	-	-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Талнахского водозабора до ТЭЦ-2, питьевая вода)										
3.2.5.	Реконструкция сооружения "Водовод Ду 1400 мм от насосной станции № 2 до площадки МПЗ" (водоводы Ду 1400 мм от 2го водозабора на р. Норильской до Медного завода, холодная техническая вода)	средства предприятий	2 526,349	2 526,349	-	-	-	-	-	-	-
3.2.6.	Реконструкция сооружения "Внешние теплосети, водоводы и эстакады в районе насосной станции № 28 и 4 микрорайона г. Талнаха" (водоводы Ду 1000 мм от насосной станции 2го водозабора до насосной повысительной станции №28, холодная техническая вода)	средства предприятий	2 521,769	2 521,769	-	-	-	-	-	-	-
	Производство и передача тепловой энергии		404,300	139,176	99,724	165,400			-	-	-
3.2.7	Замена тепловой изоляции наружных трубопроводов с применением плиты минераловатной. УТВС	средства предприятий	400,000	136,000	99,000	165,000			-	-	-
3.2.8	Проведение режимно-наладочных работ котла типа ДКВР-20/13 № 2, №3, №4, №5	средства предприятий	0,868	0,868	-	-			-	-	-
3.2.9	Проведение режимно-наладочных работ котла типа Е 1,6-0,9 ст.№1, №2	средства предприятий	0,300	0,300	-	-			-	-	-
3.2.10	Проведение режимно-наладочных работ котла типа КВГМ-30 ст.№6, №7, №8, №9	средства предприятий	0,768	0,768	-	-			-	-	-
3.2.11	Проведение режимно-наладочных работ котла типа НКТ-20 ст. № 1, № 2	средства предприятий	0,440	0,440	-	-			-	-	-
3.2.12	Проведение режимно-наладочных работ котла типа КВГ-М-0,8-95 ст.№1, № 2	средства предприятий	0,300	0,300	-	-			-	-	-
3.2.13	Проведение режимно-наладочных работ котла типа ДКВР-20/13 № 1	средства предприятий	0,217	-	0,217	-			-	-	-
3.2.14	Замена элементов котла, кислотная промывка водогрейного котла ст. № 2 ТЭЦ-2	средства предприятий	0,107	-	0,107	-			-	-	-
3.2.15	Замена насоса ПН-7 (1Д1250-63) ТЭЦ-1	средства предприятий	1,300	0,500	0,400	0,400			-	-	-
	Производство и передача электрической энергии		730,744	77,600	489,207	163,938			-	-	-

№ ИП	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник финансирования	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.2.16	Очистка трубных систем теплообменного оборудования ТЭЦ-1	средства предприятий	5,147	1,716	1,716	1,716			-	-	-
3.2.17	А-9 частичная замена элементов пов-тей нагрева ТЭЦ 2	средства предприятий	245,000	-	245,000	-			-	-	-
3.2.18	ТА-5 Замена деталей проточной части ТЭЦ-2	средства предприятий	80,000	-	80,000	-			-	-	-
3.2.19	Чистка трубных систем конденсаторов турбин ст. №№1,2,3,4 ТЭЦ-3	средства предприятий	27,217	9,072	9,072	9,072			-	-	-
3.2.20	Чистка трубных пучков подогревателей воды 1ПСГ-1,2; 2ПСГ-1,2; 3ПСГ-1,2; 4ПСГ-1,2 ТА ст. №№1,2,3,4. ТЭЦ-3	средства предприятий	19,381	6,460	6,460	6,460			-	-	-
3.2.21	Замена ламп накаливания на светодиодные	средства предприятий	5,399	1,751	1,958	1,690			-	-	-
3.2.22	Замена силового трансформатора ТДН-16000/35 (Т-1) на ГПП-8	средства предприятий	15,000	15,000	-	-			-	-	-
3.2.23	Замена силового трансформатора ТДН-10000/110 (Т-1) на ГПП-14	средства предприятий	15,000	15,000	-	-			-	-	-
3.2.24	Замена силового трансформатора ТДН-10000/110 (Т-1, Т-2) на ГПП-49	средства предприятий	15,000	15,000	-	-			-	-	-
3.2.25	Замена силового трансформатора АДЦТН 125000/220/110/35 (Т-1) ОПП-220	средства предприятий	115,000	-	115,000	-			-	-	-
3.2.26	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110-76У1 (Т-1) ГПП-16	средства предприятий	15,000	-	15,000	-			-	-	-
3.2.27	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110 (Т-1) ГПП-35	средства предприятий	15,000	-	15,000	-			-	-	-
3.2.28	Замена силового трансформатора АДЦТН 125000/220/110/35 (Т-2) ОПП-220	средства предприятий	115,000	-	-	115,000			-	-	-
3.2.29	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110-76У1 (Т-2) ГПП-16	средства предприятий	15,000	-	-	15,000			-	-	-
3.2.30	Замена силового трансформатора ТДН-16000/110 (Т-2) ГПП-35	средства предприятий	15,000	-	-	15,000			-	-	-
3.2.31	Замена циркуляционного насоса ЦН-6	средства предприятий	12,700	12,700	-	-			-	-	-
3.2.32	Проведение хим. промывок энергетических котлов согласно графика	средства предприятий	0,900	0,900	-	-			-	-	-

5.9. Взаимосвязанность проектов

Перечень взаимосвязанных проектов Программы включает себя проекты по инженерному обеспечению сетями теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения микрорайонов перспективной застройки.

Синхронизация сроков выполнения мероприятий осуществляется в процессе разработки и утверждения Схем развития коммунальных инфраструктур.

Технические и технико-экономические параметры мероприятий и инвестиционных проектов, в т.ч. цель проекта, технические параметры, необходимые капитальные затраты, срок реализации, ожидаемые эффекты, сроки окупаемости, взаимоувязанность приведены в разделах 6-11 Обосновывающих материалов настоящей Программы.

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

6.1. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования

Совокупная потребность в капитальных вложениях на 2026-2045 годы для реализации всей программы инвестиционных проектов составляет – 104 435,655 млн рублей (Таблица 205), в том числе по годам реализации:

1. по системам и направлениям:

- теплоснабжение – 24 450,08 млн. руб.;
- водоснабжение – 10 142,76 млн. руб.;
- водоотведение – 9 943,82 млн. руб.;
- электроснабжение – 23 159,38 млн. руб.;
- газоснабжение – 643,31 млн. руб.;
- сбор и утилизация ТКО – 28 047,37 млн. руб.;
- мероприятия энергосбережения (включая установку приборов учета) – 8 048,92 млн. руб.

2. Внебюджетные средства – 92 690,996 млн. руб.;

в том числе:

- средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.) – 75 001,713 млн. руб.;
- плата за подключение (присоединение) – 20 904,32 млн. руб.;

3. Бюджетные средства бюджетов всех уровней – 630,09 млн. руб.

4. Источник финансирования не определен – 7 899,53 млн. руб.

Необходимый объем расходов на финансирование Программы определен исходя из перечня мероприятий и инвестиционных проектов. Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету, технико-экономическому обоснованию при разработке ПСД и по результатам проведенных торгов в соответствии с требованиями федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Объемы инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств ресурсоснабжающих организаций, заемных средств и бюджетов всех уровней.

Источниками инвестиций по проектам Программы могут быть:

1. Бюджетные средства:

- федеральный бюджет;
- бюджет субъекта Российской Федерации;
- местный бюджет.

2. Внебюджетные средства (собственные средства коммунальных организаций):

- средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.);
- плата за технологическое присоединение (подключение), тариф;
- дополнительная эмиссия акций;
- кредиты;
- средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

Для мероприятий, не имеющих утвержденных источников финансирования, источниками могут являться:

- 1) бюджетные средства, выделяемые в рамках муниципальных, региональных и (или) федеральных программ по развитию жилищно-коммунального сектора;
- 2) собственные средства организаций, в виде амортизационных отчислений, расходов на капитальные вложения, возмещаемых за счет прибыли;
- 3) средства абонентов, вносимые в качестве платы за подключение.

Мероприятия по строительству (реконструкции) объектов систем коммунальной инфраструктуры с целью подключения (технологического присоединения) новых потребителей финансируются за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Иные мероприятия по строительству, реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры могут финансироваться за счет расходов на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, учтенных при установлении тарифов таких организаций в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Красноярского края и нормативных правовых актов Администрации муниципального образования город Норильск, утверждающих бюджет.

Подробное описание источников и объемов инвестиционных затрат приведено в разделе 13 Обосновывающих материалов.

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы инвестиционных проектов муниципального образования город Норильск на 2026-2045 годы с разбивкой по источникам финансирования отражена ниже (Таблица 205).

Таблица 205 - Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы инвестиционных проектов
муниципального образования город Норильск на 2026-2045

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	23 159,388	11 395,867	5 694,998	5 728,507	137,272	101,372	101,372	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	19 336,119	10 447,463	4 503,412	4 385,244	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	1 653,086	34,046	1 185,708	433,332	-	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	20 898,070	11 260,449	4 407,918	5 193,803	35,900	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	608,232	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	101,372	-	-
	федеральный бюджет	121,646	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации	486,586	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	-	-
2	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	24 450,080	1 401,008	7 090,080	15 912,815	46,178	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	24 450,080	1 401,008	7 090,080	15 912,815	46,178	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	24 443,830	1 399,445	7 088,517	15 911,252	44,615	-	-	-	-
	плата за подключение (присоединение)	6,250	1,562	1,562	1,562	1,562	-	-	-	-
3	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	643,310	643,310	-	-	-	-	-	-	-
4	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	10 142,760	1 726,508	1 942,673	2 284,699	323,911	323,911	2 320,198	851,605	369,256
	Внебюджетные средства, в том числе:	8 191,122	1 713,930	1 929,430	2 284,160	323,372	323,372	1 616,858	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	8 191,122	1 713,930	1 929,430	2 284,160	323,372	323,372	1 616,858	-	-
	Источник финансирования не определен	1 951,638	12,577	13,243	0,539	0,539	0,539	703,340	851,605	369,256
5	ВОДООТВЕДЕНИЕ	9 943,822	3 039,936	1 706,865	1 207,144	1 092,085	914,291	1 616,858	257,476	109,167
	Внебюджетные средства, в том числе:	3 995,929	855,467	438,430	438,430	323,372	323,372	1 616,858	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	3 995,929	855,467	438,430	438,430	323,372	323,372	1 616,858	-	-
	Источник финансирования не определен	5 947,893	2 184,469	1 268,435	768,714	768,714	590,919	-	257,476	109,167

№ п/п	Наименование сферы коммунальной инфраструктуры	Общий объем финансирования, млн. руб.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ	28 047,372	5 038,610	5 020,000	7 948,762	5 020,000	5 020,000	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	28 028,762	5 020,000	5 020,000	7 948,762	5 020,000	5 020,000	-	-	-
	средства предприятий	28 028,762	5 020,000	5 020,000	7 948,762	5 020,000	5 020,000	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	18,610	18,610	-	-	-	-	-	-	-
	местный бюджет	18,610	18,610	-	-	-	-	-	-	-
7	РЕАЛИЗАЦИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МКД, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ (включая установку приборов учета в МКД, бюджетных организациях, городском освещении)	8 048,922	6 831,985	737,778	479,159	-	-	-	-	-
	Внебюджетные средства, в том числе:	8 045,674	6 830,902	736,696	478,076	-	-	-	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	8 045,674	6 830,902	736,696	478,076	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	3,248	1,083	1,083	1,083	-	-	-	-	-
	местный бюджет	3,248	1,083	1,083	1,083	-	-	-	-	-
8	ВСЕГО ОБЪЕМ ФИНАНСОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, в том числе	104 435,655	30 077,224	22 192,394	33 561,085	6 619,445	6 359,574	4 038,428	1 109,081	478,423
	Внебюджетные средства, в том числе:	92 690,996	26 912,081	19 718,048	31 447,487	5 712,921	5 666,743	3 233,716	-	-
	средства предприятий (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.)	75 001,713	16 497,101	16 398,782	27 494,013	5 711,358	5 666,743	3 233,716	-	-
	плата за подключение (присоединение)	20 904,320	11 262,011	4 409,480	5 195,365	37,462	-	-	-	-
	дополнительная эмиссия акций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Бюджетные средства - всего, в т.ч.	630,090	121,065	102,455	102,455	101,372	101,372	101,372	-	-
	федеральный бюджет	121,646	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	20,274	-	-
	бюджет субъекта Российской Федерации	486,586	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	81,098	-	-
	местный бюджет	21,858	19,693	1,083	1,083	-	-	-	-	-
	Источник финансирования не определен	7 899,531	2 197,046	1 281,678	769,253	769,253	591,458	703,340	1 109,081	478,423

6.2. Краткое описание форм организации проектов

Механизм организации реализации инвестиционных проектов Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года определяется в зависимости от следующих факторов:

- форма собственности на объекты системы коммунальной инфраструктуры и форма эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса);
- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке приведенных выше критериев.

Исходя из указанных факторов определены направления реализации инвестиционных проектов:

- 1) инфраструктура частной или муниципальной формы собственности (с последующим заключением договоров аренды или передачей в хозяйственное ведение);
- 2) наличие внебюджетных источников финансирования;
- 3) наличие бюджетных источников финансирования.

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями.

Основной формой реализации инвестиционных проектов действующими на территории муниципального образования организациями является разработка ими инвестиционных программ и последующее утверждение инвестиционной составляющей (надбавки) к тарифам для потребителей.

Инвестиционные программы разрабатываются с целью строительства, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства.

Разработка, согласование и утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, водоотведения; организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО, происходит в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовой потребности инвестиционных программ могут быть собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления) и привлеченные средства (кредиты, займы, бюджетное финансирование и пр.).

Источники покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ и объемы финансовых потребностей инвестиционных программ определяются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом доступности тарифов для потребителей коммунальных услуг.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования.

В целях реализации инвестиционных проектов и в соответствии с Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»; Федеральным законом от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» и Уставом городского округа город Норильск Красноярского края, Администрацией города Норильска могут создаваться муниципальные предприятия и учреждения, необходимые для осуществления полномочий по решению вопросов местного значения, в которые входят в том числе вопрос организации в границах муниципального, городского округа электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения.

Создание организаций со смешанной формой собственности с целью реализации социально значимых проектов является одной из форм государственно- частного (муниципально-частного) партнерства. Главный принцип создания таких организаций – объединение государственного (муниципального) и частного капитала.

Создание новых организаций с муниципальным участием и с участием действующих коммунальных организаций должно быть нацелено на развитие коммунальной инфраструктуры муниципального образования, обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Суть данного варианта – объединение частных капиталов с целью сокращения финансовых и организационных издержек при реализации инвестиционных проектов. В данном случае финансовое обеспечение инвестиционного проекта осуществляется путем взносов сторонних соучредителей. При этом может быть создано новое юридическое лицо, либо сохранено одно из прежних юридических лиц.

Проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии).

С целью привлечения инвестиций на реализацию проектов строительства, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, переработки и утилизации (захоронения) бытовых отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, может применяться механизм заключения концессионных соглашений.

Отношения, возникающие в связи с подготовкой, заключением, исполнением и прекращением концессионных соглашений, регулируются Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

По концессионному соглашению концессионер обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать объект соглашения (в данном случае – объект(-ы) коммунального хозяйства), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта, а орган местного самоуправления или орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации (концедент), в собственности которого находится объект концессионного соглашения, обязуется предоставить концессионеру на срок, установленный соглашением, права владения и пользования объектом концессионного соглашения.

Объекты коммунального хозяйства, являющиеся объектом концессионного

соглашения, могут находиться на праве хозяйственного ведения у государственного или муниципального унитарного предприятия.

Концессионным соглашением предусматривается плата, вносимая концессионером концеденту в период использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения. В отношении объектов коммунального хозяйства концессионная плата может не предусматриваться.

Концессионное соглашение заключается путем проведения конкурса и без проведения конкурса с арендатором в соответствии с нормой ст. 37 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

В качестве критериев конкурса могут устанавливаться:

- 1) сроки создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения;
- 2) технико-экономические показатели объекта концессионного соглашения;
- 3) объем производства товаров, выполнения работ, оказания услуг при осуществлении деятельности, предусмотренной концессионным соглашением;
- 4) предельные цены (тарифы) на производимые товары, выполняемые работы, оказываемые услуги, надбавки к таким ценам (тарифам) при осуществлении деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, и (или) долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера и др.

Порядок заключения, исполнения и прекращения концессионных соглашений устанавливается законодательством Российской Федерации.

Типовое соглашение в отношении объектов коммунальной инфраструктуры утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.12.2006 № 748 «Об утверждении типового концессионного соглашения в отношении систем коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, переработки и утилизации (захоронения) бытовых отходов, объектов, предназначенных для освещения территорий городских и сельских поселений, объектов, предназначенных для благоустройства территорий, а также объектов социально-бытового назначения».

В соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (Федеральный закон от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд») и юридических лиц (Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц») в целях обеспечения конкуренции, профессионализма заказчиков, ответственности за результативность, эффективности осуществления закупок, по результатам конкурсных процедур будут определены исполнители мероприятий.

В Программе приводятся различные варианты организации реализации инвестиционных проектов (групп проектов), среди которых:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;
- проекты, финансируемые из местного, областного и федерального бюджетов.

Выбор той или иной формы проекта приведен ниже (Таблица 206).

Подробное описание форм организации проектов приведено в разделе 14 Обосновывающих материалов.

Таблица 206 - Классификация инвестиционных проектов в коммунальных системах муниципального образования город Норильск
в соответствии с запланированным инвестором

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Электроснабжении		Мероприятия по объектам электроэнергетики				
		Группа 1. Строительство, реконструкция (модернизация) источников электроэнергии				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство источников электроэнергии	0,00	прирост перспективной нагрузки		
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), перевооружение источников электроэнергии	22 551,16	обеспечение нормативной надежности и безопасности электроснабжения	АО "НТЭК"	средства предприятий
		Мероприятия по электрическим сетям				
		Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) электрических сетей				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство электрических сетей	0,00	прирост перспективной нагрузки		
		Подгруппа 2.2. Реконструкция (модернизация) электрических сетей	608,23	обеспечение нормативной надежности и безопасности электроснабжения	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, МУП "КОС"	консолидированный бюджет
		Итого по сооружениям	22 551,16			
		Строительство объектов	0,00			
		Реконструкция и техническое перевооружение	22 551,16			
		Итого по сетям	608,23			
		Строительство объектов	0,00			
		Реконструкция и техническое перевооружение	608,23			
		Итого по системе электроснабжения:	23 159,39			
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ						
		Мероприятия на тепловых источниках				

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
Программа инвестиционных проектов в Теплоснабжении		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии				
	1.	Подгруппа 1.1. Строительство новых источников тепловой энергии	0,00	прирост перспективной тепловой нагрузки		
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция источников тепловой энергии	178,46	прирост перспективной тепловой нагрузки	АО "НТЭК", МУП "КОС"	средства предприятий
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, иные мероприятия	0,00	повышение эффективности работы систем теплоснабжения (перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ)		
		Группа 2. Строительство, реконструкция (модернизация) тепловых сетей и сооружений на них				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство новых тепловых сетей	497,15	повышение надёжности системы теплоснабжения	АО "НТЭК", МУП "КОС"	плата за подключение (присоединение)
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция, модернизация, замена тепловых сетей	23 774,47	повышение надёжности системы теплоснабжения	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, АО "НТЭК"	средства предприятий, консолидированный бюджет
		Мероприятия на сооружениях тепловой системы				
		Группа 3. Строительство и реконструкция ЦТП (ИТП), в том числе с увеличением тепловой мощности				
		Подгруппа 3.1. Строительство новых ЦТП для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	прирост перспективной тепловой нагрузки		
		Подгруппа 3.2. Реконструкция ЦТП	0,00	повышение надёжности системы теплоснабжения		
	Итого по источникам тепловой энергии		178,46			
		Строительство объектов	0,00			
		Реконструкция и техническое перевооружение	178,46			
	Итого по тепловым сетям и сооружениям на них		24 271,62			
		Строительство объектов	497,15			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
		Реконструкция и техническое перевооружение	23 774,47			
		Итого по системе теплоснабжения:	24 450,08			
		Строительство объектов	497,15			
		Реконструкция и техническое перевооружение	23 952,93			
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Газоснабжении		Мероприятия по сооружениям газоснабжения				
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников газоснабжения				
	1	Подгруппа 1.1. Новое строительство источников газоснабжения	0,00	повышение надежности газоснабжения Норильского промышленного района		
	2.	Подгруппа 1.2. Реконструкция источников газоснабжения	0,00	обеспечение нормативной надежности и безопасности газоснабжения		
		Мероприятия по сетям газоснабжения				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей газоснабжения и сооружений на них				
	1	Подгруппа 2.1. Новое строительство сетей газоснабжения	0,00	повышение надежности газоснабжения Норильского промышленного района		
	2	Подгруппа 2.2. Реконструкция сетей газоснабжения для обеспечения нормативной надежности и безопасности газоснабжения	643,31	обеспечение нормативной надежности и безопасности газоснабжения	АО "Норильсктрансгаз"	средства предприятий
		Итого по сооружениям	0,00			
		Строительство объектов	0,00			
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,00			
		Итого по сетям	643,31			
		Строительство объектов	0,00			
		Реконструкция и техническое перевооружение	643,31			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
	Итого по системе газоснабжения:		643,31			
		Строительство объектов	0,00			
		Реконструкция и техническое перевооружение	643,31			
ВОДОСНАБЖЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Водоснабжении		Мероприятия на источниках водоснабжения				
		Группа 1. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников водоснабжения и сооружений на них				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство головных объектов систем водоснабжения	0,00	прирост перспективной нагрузки		
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация), ремонт головных объектов систем водоснабжения	0,00	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды		
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение источников водоснабжения, иные мероприятия, с целью улучшения надежности и качества системы водоснабжения	0,00	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды		
		Мероприятия на водопроводных сетях				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение сетей водоснабжения				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство водопроводных сетей	28,51	прирост перспективной нагрузки	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, АО "НТЭК", МУП "КОС"	средства предприятий, консолидированный бюджет
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация водопроводных сетей	10 114,25	улучшение надежности и качества показателей питьевой воды	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, АО "НТЭК", МУП "КОС"	средства предприятий, консолидированный бюджет
	Итого по источникам водоснабжения		0,00			
		Строительство объектов	0,00			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
		Реконструкция и техническое перевооружение	0,00			
		Итого по водопроводным сетям	10 142,76			
		Строительство объектов	28,51			
		Реконструкция и техническое перевооружение	10 114,25			
		Итого по системе водоснабжения:	10 142,76			
		Строительство объектов	28,51			
		Реконструкция и техническое перевооружение	10 114,25			
ВОДООТВЕДЕНИЕ						
Программа инвестиционных проектов в Водотведении		Мероприятия на сооружениях и головных насосных станциях				
		Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	0,00	прирост перспективной нагрузки		
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция (модернизация) сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	2 786,78	улучшение надежности и качества системы водоотведения	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, МУП "КОС", АО "НТЭК"	средства предприятий, консолидированный бюджет
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений и головных насосных станций системы водоотведения, иные мероприятия, с целью улучшения надежности и качества системы водоотведения	0,00	улучшение надежности и качества системы водоотведения		
		Мероприятия на сетях водоотведения				
		Группа 2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения				
	1	Подгруппа 2.1. Строительство линейных объектов систем водоотведения	31,51	прирост перспективной нагрузки	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г.	средства предприятий, консолидированный бюджет

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
					Норильска, МУП "КОС", АО "НТЭК"	
	2	Подгруппа 2.2. Замена, реконструкция или модернизация линейных объектов систем водоотведения	7 125,54	улучшение надежности и качества системы водоотведения	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, МУП "КОС"	средства предприятий, консолидированный бюджет
	Итого по сооружениям и насосным станциям		2 786,78			
		Строительство объектов	0,00			
		Реконструкция и техническое перевооружение	2 786,78			
	Итого по сетям водоотведения		7 157,05			
		Строительство объектов	31,51			
		Реконструкция и техническое перевооружение	7 125,54			
	Итого по системе водоотведения:		9 943,82			
		Строительство объектов	31,51			
		Реконструкция и техническое перевооружение	9 912,31			
СИСТЕМА СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО						
Программа инвестиционных проектов в ТКО		Мероприятия по объектам системы сбора и утилизации ТКО				
		Группа 1. Строительство и реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО				
	1	Подгруппа 1.1. Строительство сооружений системы сбора и утилизации ТКО	2 928,76	Улучшение экологической обстановки	ООО "РостТех"	внебюджетные средства
	2	Подгруппа 1.2. Реконструкция сооружений системы сбора и утилизации ТКО	0,00	Улучшение экологической обстановки		
	3	Подгруппа 1.3. Техническое перевооружение сооружений системы сбора и утилизации, иные мероприятия	25 118,61	улучшение надежности и качества системы обращения с отходами	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ПАО "ГМК "Норильский никель"	средства предприятий, консолидированный бюджет
	Итого по системе ТБО:		28 047,37			
		Строительство объектов	2 928,76			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
		Реконструкция и техническое перевооружение	25 118,61			
СИСТЕМА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ						
Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении (включая установку приборов учета)		Мероприятия по объектам системы энергосбережения				
	1	Повышение энергетической эффективности муниципальных учреждений	0,00	выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности		
	2.	Повышение энергетической эффективности многоквартирных домов	401,372	выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ресурсоснабжающие организации	средства предприятий, консолидированный бюджет
	3	Энергосбережение и повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	7 647,55	повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	Минстрой России, Правительство Красноярского края, Администрация г. Норильска, ресурсоснабжающие организации	средства предприятий
	Итого по системе энергоресурсосбережения:		8 048,922			
СВОД ПРОГРАММ		ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ				
		Строительство новых источников, зданий, сооружений	2 928,762			
		Строительство новых сетей	557,177			
		ИТОГО капитальные вложения в строительство	3 485,939			
		Реконструкция и техническое перевооружение источников	50 635,004			
		Реконструкция и техническое перевооружение сетей	42 265,790			

Наименование программы	№	Наименование группы проектов	Планируемый год реализации группы проектов, ориентировочная стоимость, млн. руб.	Достигаемые задачи	Контролирующая организация за внедрением мероприятия	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7
		ИТОГО капитальные вложения в Реконструкция и техническое перевооружение	92 900,794			
		Иные мероприятия	8 048,922			
		ВСЕГО СОВОКУПНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ	104 435,655			

6.3. Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы

В связи с внесением изменений в действующее законодательства в рамках Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года, производится методом формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

В соответствии с п. 12 Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ» расчет индексов по субъектам РФ и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам РФ осуществляет федеральный орган исполнительной власти государственного регулирования тарифов.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 25.11.2025 № 3413-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2026 год» средний индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Красноярскому краю с 1 октября 2026 года установлен на уровне 15 %, предельно допустимая величина отклонения от величины индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Красноярскому краю установлена на уровне 2,1%.

Указом Губернатора Красноярского края от 15.12.2025 № 355-уг «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Красноярского края на период с 1 января 2026 по 31 декабря 2028» предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в городском округе город Норильск с 01.01.2026 по 30.09.2026 установлен на уровне 1,7 %, с 01.10.2026 по 31.12.2026 установлен на уровне 15 %, далее ежегодно определяется расчетным путем. Величина установленных на 2026 год предельных индексов рассчитана с учетом следующих сведений:

- Темпы роста тарифов (цен) с 1 января 2026 года на тепловую энергию - 1,7 %, горячее водоснабжение - 1,7 %, холодное водоснабжение - 1,7 %, водоотведение - 1,7 %, на электрическую энергию - 1,7 %, по обращению с твердыми коммунальными отходами - 1,7 %,

- темпы роста тарифов (цен) с 1 октября 2026 года на тепловую энергию - 15,0 %, горячее водоснабжение - 15,0 %, холодное водоснабжение - 15,0 %, водоотведение - 15,0 %, на электрическую энергию - 15,5 %, по обращению с твердыми коммунальными отходами - 15,0 %.

В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемыми изменениями цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов индекс потребительских цен организаций ЖКХ ожидается на уровне 108,8% в 2026 году, 110,3% в 2027 году, 107,1% в 2028 году.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года на долгосрочную перспективу среднегодовой индекс потребительских цен установлен в размере 104 %.

На основании полномочий, предусмотренных действующим законодательством, Министерство тарифной политики Красноярского края устанавливает тарифы для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых (коммунальных) отходов, с учетом проверки доступности тарифов на коммунальные услуги для населения в рамках предельного (максимального) размера изменения вносимой платы гражданами за коммунальные услуги.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального образования город Норильск, а также Красноярского края.

Изменение тарифов на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки), обусловленной реализацией проектов Программы, необходимо оценивать и учитывать организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных (бытовых) отходов, при формировании Тарифного дела на плановый период с учетом перехода на долгосрочное регулирование в рамках действующего законодательства.

Прогнозные значения тарифов на коммунальные услуги для населения, на период до 2045 года представлены представленные ниже (Таблица 207).

Оценка совокупных инвестиционных и эксплуатационных затрат по каждой организации коммунального комплекса, вовлеченной в реализацию инвестиционных проектов отражена в Разделе 15 Обосновывающих материалов.

Таблица 207 - Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения на 2026-2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.	
			с 01.01. по 30.09.	с 01.10 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ									
1.1.	АО "НТЭК"									
1.1.1.	по СЦТ № 1 «Поставка от электробойлерной п. Снежногорск»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 680,76	1 848,84	1 645,87	1 761,08	1 761,08	1 884,36	1 884,36	1 958,89
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 680,76	1 848,84	1 645,87	1 761,08	1 761,08	1 884,36	1 884,36	1 976,66
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 407,66	1 548,42	1 378,44	1 474,93	1 474,93	1 578,18	1 578,18	1 640,60
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 407,66	1 548,42	1 378,44	1 474,93	1 474,93	1 578,18	1 578,18	1 655,48
1.1.2.	по СЦТ №3 «Поставка от котельной № 7» и по СЦТ №4 «Поставка от котельной "Дукла»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	2 423,98	2 666,38	2 373,67	2 539,82	2 539,82	2 717,62	2 717,62	2 825,10
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 423,98	2 666,38	2 373,67	2 539,82	2 539,82	2 717,62	2 717,62	2 850,74
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 656,75	1 822,42	1 622,36	1 735,93	1 735,93	1 857,44	1 857,44	1 930,90
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 656,75	1 822,42	1 622,36	1 735,93	1 735,93	1 857,44	1 857,44	1 948,42
1.1.3.	по СЦТ №6 «Поставка от ТЭЦ»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 975,02	2 172,53	2 099,59	2 330,54	2 330,54	2 586,90	2 586,90	2 689,21
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 975,02	2 172,53	2 099,59	2 330,54	2 330,54	2 586,90	2 586,90	2 713,61
	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 978,91	2 176,81	1 954,84	2 091,67	2 091,67	2 238,08	2 238,08	2 326,60

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.	
			с 01.01. по 30.09.	с 01.10 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 978,91	2 176,81	1 954,84	2 091,67	2 091,67	2 238,08	2 238,08	2 347,71
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 366,14	1 502,76	1 349,52	1 443,98	1 443,98	1 545,06	1 545,06	1 606,17
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 366,14	1 502,76	1 349,52	1 443,98	1 443,98	1 545,06	1 545,06	1 620,74
1.1.4.	по СЦТ №7 «Поставка от котельной аэропорт Алыкель»									
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	4 825,47	5 308,01	4 725,31	5 056,08	5 056,08	5 410,01	5 410,01	5 623,98
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	4 825,47	5 308,01	4 725,31	5 056,08	5 056,08	5 410,01	5 410,01	5 675,01
1.1.5.	по СЦТ №8 «Поставка от котельной БМК»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	8 566,43	9 423,07	8 388,62	8 975,83	8 975,83	9 604,14	9 604,14	9 983,98
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	8 566,43	9 423,07	8 388,62	8 975,83	8 975,83	9 604,14	9 604,14	10 074,58
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	8 126,70	8 939,37	7 958,03	8 515,09	8 515,09	9 111,14	9 111,14	9 471,49
1.2.	МУП "КОС"									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	536,96	609,84	610,86	450,29	450,29	716,62	716,62	744,96
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	536,96	609,84	610,86	450,29	450,29	716,62	716,62	751,72
1.3.	АО "Норильсктрансгаз"									
1.3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	2 719,42	3 200,78	3 200,78	3 529,18	3 529,18	3 780,81	3 780,81	3 930,34
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 719,42	3 200,78	3 200,78	3 351,51	3 351,51	3 515,68	3 515,68	3 687,89

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.	
			с 01.01. по 30.09.	с 01.10 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.3.2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 900,32	2 236,70	2 236,70	2 466,19	2 466,19	2 642,02	2 642,02	2 746,52
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 900,32	2 236,70	2 236,70	2 342,03	2 342,03	2 456,75	2 456,75	2 577,09
2.	ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
	ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
2.1.	АО "НТЭК"									
2.1.1.	Питьевое водоснабжение									
	СЦВ №1 «Муниципальные образования г. Норильск, г.п. Светлогорск Туруханского района»									
	Тариф на холодную воду с индексацией	руб./м3	76,35	83,98	83,98	92,60	92,60	99,20	99,20	103,12
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	76,35	83,98	83,98	88,15	92,60	97,21	97,21	102,05
2.1.2.	Техническая вода									
	СЦВ №1 «Муниципальное образование г. Норильск»									
	Тариф на техническую воду для прочих потребителей									
	Тариф на техническую воду с индексацией	руб./м3	15,66	22,76	22,76	25,10	25,10	26,88	26,88	27,95
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	15,66	22,76	22,76	23,89	25,10	26,34	26,34	27,66
2.3.	МУП "КОС"									
2.3.1.	Тарифы на транспортировку холодной воды по сетям МУП «КОС»									
	Тариф на холодную воду с индексацией	руб./м3	37,44	41,18	41,18	45,41	45,41	48,64	48,64	50,57
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	37,44	41,18	41,18	43,22	45,41	47,67	47,67	50,04
3.	ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
3.1.	АО "НТЭК"									
3.1.1.	Закрытая система отопления, с изолированными стояками, с полотенцесушителем									
	с использованием закрытых систем, горячего водоснабжения от электростанции в п. Снежногорск и от электростанции в. Светлогорск									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	181,06	199,16	199,16	219,60	219,60	235,25	235,25	244,56
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	181,06	199,16	199,16	209,05	219,60	230,53	230,53	242,01

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.	
			с 01.01. по 30.09.	с 01.10 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от ТЭЦ									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	199,64	219,60	219,60	242,13	242,13	259,39	259,39	269,65
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	199,64	219,60	219,60	230,50	242,13	254,18	254,18	266,83
	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной аэропорт "Алыкель"									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	376,98	414,67	414,67	457,21	457,21	489,81	489,81	509,19
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	376,98	414,67	414,67	435,26	457,21	479,97	479,97	503,87
	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной БМК									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	586,54	645,19	645,19	711,38	711,38	762,11	762,11	792,25
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	586,54	645,19	645,19	677,22	711,38	746,80	746,80	783,97
3.1.2.	открытая система отопления, с изолированными стояками, с полотенцесушителем									
	с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от электробойлерной п. Снежногорск									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	185,43	203,97	203,97	224,90	224,90	240,93	240,93	250,46
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	185,43	203,97	203,97	214,10	224,90	236,09	236,09	247,85
	с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от ТЭЦ									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	147,54	169,04	169,04	186,39	186,39	199,68	199,68	207,58
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	147,54	169,04	169,04	177,44	186,39	195,67	195,67	205,41
	с использованием открытых систем-теплоснабжения (горячего водоснабжения) от котельной № 7 и от котельной «Дукла									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	210,17	231,18	231,18	254,90	254,90	273,07	273,07	283,87
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	210,17	231,18	231,18	242,66	254,90	267,59	267,59	280,91
4.	ВОДООТВЕДЕНИЕ									
4.1.	МУП "КОС"									

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.	
			с 01.01. по 30.09.	с 01.10 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	по СЦВО № 2 "муниципальное образование г.Норильск, п. Снежногорск" дифференцированные по объёмам сточных вод									
	Тариф на услуги водоотведения с индексацией	руб./м3	68,50	75,35	75,35	83,08	83,08	89,00	89,00	92,52
	Тариф на услуги водоотведения с инвестиционной составляющей	руб./м3	68,50	75,35	75,35	79,09	83,08	87,04	87,04	91,37
5.	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ									
5.1.	АО "НТЭК"									
5.1.1.	для населения и приравненных к нему категорий потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска									
	Тариф на электрическую энергию с индексацией	руб./кВт·ч	1,59	1,84	1,84	2,03	2,03	2,17	2,17	2,26
	Тариф на электрическую энергию с инвестиционной составляющей	руб./кВт·ч	1,59	1,84	1,84	1,93	1,93	2,03	2,03	2,13
5.1.2.	для населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска, города Игарки Туруханского района									
	Тариф на электрическую энергию с индексацией	руб./кВт·ч	4,13	4,77	4,77	5,26	5,26	5,63	5,63	5,86
	Тариф на электрическую энергию с инвестиционной составляющей	руб./кВт·ч	4,13	4,77	4,77	5,01	5,01	5,26	5,26	5,52
6.	Единый предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по Норильской технологической зоне									
6.1.	ООО «РостТех» (Березовский район, пгт. Березовка, Е,Н-12465240182)									
	Тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами с индексацией	руб./м3	685,54	788,40	1 366,28	1 365,84	1 365,84	1 463,22	1 463,22	1 521,09
	Тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами с инвестиционной составляющей	руб./м3	685,54	788,40	1 366,28	1 365,84	1 365,84	1 423,02	1 423,02	1 485,13

Продолжение Таблица 207 - Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения на 2026-2045 годы

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2030 г.		2031 - 2035 годы		2036- 2040 годы		2041-2045 годы	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ									
1.1.	АО "НТЭК"									
1.1.1.	по СЦТ № 1 «Поставка от электробойлерной п. Снежногорск»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 958,89	2 036,28	2 379,21	2 474,21	2 894,59	3 010,40	3521,88	3662,79
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 976,66	2 073,49	2 510,59	2 633,56	3 188,73	3 344,93	4050,06	4248,44
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 640,60	1 705,42	1 992,62	2 072,19	2 424,26	2 521,26	2949,63	3067,64
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 655,48	1 736,58	2 102,66	2 205,65	2 670,61	2 801,43	3391,98	3558,14
1.1.2.	по СЦТ №3 «Поставка от котельной № 7» и по СЦТ №4 «Поставка от котельной "Дукла»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	2 825,10	2 936,72	3 431,29	3 568,30	4 174,57	4 341,59	5079,24	5282,46
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 850,74	2 990,38	3 620,76	3 798,12	4 598,79	4 824,05	5840,99	6127,10
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 930,90	2 007,19	2 345,22	2 438,86	2 853,24	2 967,39	3471,56	3610,46
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 948,42	2 043,86	2 474,72	2 595,94	3 143,18	3 297,14	3992,20	4187,75
1.1.3.	по СЦТ №6 «Поставка от ТЭЦ»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	2 689,21	2 795,46	3 266,24	3 396,66	3 973,77	4 132,76	4834,93	5028,37
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 713,61	2 846,54	3 446,60	3 615,43	4 377,58	4 592,01	5560,03	5832,38
	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	2 326,60	2 418,52	2 825,82	2 938,65	3 437,94	3 575,49	4182,98	4350,34

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2030 г.		2031 - 2035 годы		2036- 2040 годы		2041-2045 годы	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	12	13	14	15	16	17	18	19
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 347,71	2 462,71	2 981,86	3 127,92	3 787,30	3 972,82	4810,31	5045,93
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	1 606,17	1 669,63	1 950,81	2 028,70	2 373,38	2 468,34	2887,72	3003,26
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 620,74	1 700,13	2 058,53	2 159,36	2 614,57	2 742,64	3320,80	3483,46
1.1.4.	по СЦТ №7 «Поставка от котельной аэропорт Алыкель»									
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	5 623,98	5 846,18	6 830,72	7 103,47	8 310,38	8 642,88	10111,33	10515,89
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	5 675,01	5 952,99	7 207,91	7 560,98	9 154,88	9 603,31	11627,74	12197,31
1.1.5.	по СЦТ №8 «Поставка от котельной БМК»									
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	9 983,98	10 378,45	12 126,27	12 610,47	14 753,03	15 343,30	17950,18	18668,37
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	10 074,58	10 568,07	12 795,88	13 422,66	16 252,23	17 048,32	20642,19	21653,32
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	9 471,49	9 845,70	11 503,80	11 963,15	13 995,73	14 555,70	17028,76	17710,08
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	9 557,43	10 025,59	12 139,04	12 733,65	15 417,97	16 173,19	19582,59	20541,81
1.2.	МУП "КОС"									
1.2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	744,96	774,40	904,81	940,94	1 100,81	1 144,85	1339,37	1392,95
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	751,72	788,54	954,77	1 001,54	1 212,67	1 272,07	1540,23	1615,68
1.3.	АО "Норильсктрансгаз"									
1.3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	3 930,34	4 085,63	4 773,68	4 964,30	5 807,75	6 040,12	7066,35	7349,08
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	3 687,89	3 868,53	4 684,04	4 913,48	5 949,27	6 240,69	7556,26	7926,39

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2030 г.		2031 - 2035 годы		2036- 2040 годы		2041-2045 годы	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
	Тариф на тепловую энергию с индексацией	руб./Гкал	2 746,52	2 855,03	3 335,84	3 469,04	4 058,44	4 220,82	4937,96	5135,52
	Тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 577,09	2 703,33	3 273,20	3 433,53	4 157,34	4 360,98	5280,30	5538,95
2.	ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
	ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
2.1.	АО "НТЭК"									
2.1.1.	Питьевое водоснабжение									
	СЦВ №1 «Муниципальные образования г. Норильск, г.п. Светлогорск Туруханского района»									
	Тариф на холодную воду с индексацией	руб./м3	103,12	107,20	125,25	130,25	152,38	158,48	185,40	192,82
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	102,05	107,13	130,12	136,61	165,95	174,22	211,65	222,21
2.1.2.	Техническая вода									
	СЦВ №1 «Муниципальное образование г. Норильск»									
	Тариф на техническую воду для прочих потребителей									
	Тариф на техническую воду с индексацией	руб./м3	27,95	29,05	33,94	35,30	41,30	42,95	50,25	52,26
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	27,66	29,03	35,27	37,02	44,98	47,22	57,36	60,22
2.3.	МУП "КОС"									
2.3.1.	Тарифы на транспортировку холодной воды по сетям МУП «КОС»									
	Тариф на холодную воду с индексацией	руб./м3	50,57	52,56	61,42	63,87	74,72	77,71	90,91	94,55
	Тариф на холодную воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	50,04	52,53	63,81	66,99	81,37	85,43	103,79	108,96
3.	ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
3.1.	АО "НТЭК"									
3.1.1.	Закрытая система отопления, с изолированными стояками, с полотенцесушителем									
	с использованием закрытых систем, горячего водоснабжения от электростанции в п. Снежногорск и от электростанции в. Светлогорск									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	244,56	254,22	297,03	308,89	361,38	375,84	439,69	457,28
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	242,01	254,06	308,59	323,97	393,56	413,18	501,95	526,98

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2030 г.		2031 - 2035 годы		2036- 2040 годы		2041-2045 годы	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	12	13	14	15	16	17	18	19
	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от ТЭЦ									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	269,65	280,30	327,51	340,58	398,45	414,39	484,80	504,20
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	266,83	280,12	340,25	357,21	433,93	455,57	553,45	581,04
	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной аэропорт "Алыкель"									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	509,19	529,30	618,44	643,14	752,41	782,51	915,46	952,09
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	503,87	528,96	642,50	674,52	819,41	860,26	1045,09	1097,20
	с использованием закрытых систем горячего водоснабжения от котельной БМК									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	792,25	823,55	962,24	1 000,66	1 170,68	1 217,52	1424,38	1481,37
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	783,97	823,01	999,67	1 049,50	1 274,93	1 338,49	1626,07	1707,14
3.1.2.	открытая система отопления, с изолированными стояками, с полотенцесушителем									
	с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от электробойлерной п. Снежногорск									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	250,46	260,36	304,20	316,35	370,10	384,91	450,30	468,32
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	247,85	260,19	316,04	331,79	403,06	423,15	514,06	539,70
	с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) от ТЭЦ									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	207,58	215,78	252,12	262,18	306,73	319,00	373,20	388,13
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	205,41	215,64	261,92	274,98	334,04	350,70	426,04	447,29
	с использованием открытых систем-теплоснабжения (горячего водоснабжения) от котельной № 7 и от котельной «Дукла									
	Тариф на горячую воду с индексацией	руб./м3	283,87	295,09	344,78	358,55	419,47	436,25	510,37	530,79
	Тариф на горячую воду с инвестиционной составляющей	руб./м3	280,91	294,89	358,19	376,05	456,82	479,60	582,64	611,69
4.	ВОДООТВЕДЕНИЕ									
4.1.	МУП "КОС"									

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2030 г.		2031 - 2035 годы		2036- 2040 годы		2041-2045 годы	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12.
1	2	3	12	13	14	15	16	17	18	19
	по СЦВО № 2 "муниципальное образование г.Норильск, п. Снежногорск" дифференцированные по объёмам сточных вод									
	Тариф на услуги водоотведения с индексацией	руб./м3	92,52	96,18	112,38	116,87	136,72	142,19	166,35	173,01
	Тариф на услуги водоотведения с инвестиционной составляющей	руб./м3	91,37	95,92	116,51	122,32	148,58	155,99	189,49	198,94
5.	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ									
5.1.	АО "НТЭК"									
5.1.1.	для населения и приравненных к нему категорий потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска									
	Тариф на электрическую энергию с индексацией	руб./кВт·ч	2,26	2,35	2,74	2,85	3,34	3,47	4,06	4,22
	Тариф на электрическую энергию с инвестиционной составляющей	руб./кВт·ч	2,13	2,24	2,72	2,85	3,47	3,64	4,43	4,65
5.1.2.	для населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением потребителей поселка Светлогорск Туруханского района, городского поселка Снежногорск города Норильска, города Игарки Туруханского района									
	Тариф на электрическую энергию с индексацией	руб./кВт·ч	5,86	6,09	7,11	7,40	8,66	9,00	10,53	10,95
	Тариф на электрическую энергию с инвестиционной составляющей	руб./кВт·ч	5,52	5,80	7,05	7,40	8,99	9,44	11,48	12,05
6.	Единый предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по Норильской технологической зоне									
6.1.	ООО «РостТех» (Березовский район, пгт. Березовка, Е,Н-12465240182)									
	Тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами с индексацией	руб./м3	1 521,09	1 581,19	1 847,48	1 921,25	2 247,68	2 337,61	2734,77	2844,19
	Тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами с инвестиционной составляющей	руб./м3	1 485,13	1 551,63	1 858,02	1 941,22	2 312,98	2 416,56	2879,35	3008,28

Плата за подключение к системам коммунальной инфраструктуры - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе коммунальной инфраструктуры, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) сетей от существующих сетей или источников энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Прогнозные значения платы за подключение по каждому коммунальному ресурсу, на период до 2045 года представлены в таблице ниже (Таблица 208).

Таблица 208 - Прогнозная динамика тарифов на подключение к системам коммунальной инфраструктуры на период до 2045 года.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Электроснабжение										
1	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности при технологическом присоединении объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для следующих категорий заявителей: член малоимущей семьи (одиноко проживающий гражданин), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Красноярском крае, определенного в соответствии с	руб./КВт	1 178,69	1 304,19	1 438,00	1 540,53	1 601,46	1 664,73	2 022,75	2 461,11	2 987,84

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Федеральным законом «о прожиточном минимум в Российской Федерации»; лица, указанные :в статьях 14 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце										

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».										
2	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в отношении: объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной	руб./кВт	7 000,00	10 000,00	11 026,00	11 812,15	12 279,32	12 764,48	15 509,64	18 870,76	22 909,54

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации; энергопринимающих устройств заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств .										
3	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения.	руб./кВт	7 000,00	10 000,00	11 026,00	11 812,15	12 279,32	12 764,48	15 509,64	18 870,76	22 909,54

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	5 395,61	5 671,87	6 253,80	6 699,70	6 964,67	7 239,85	8 796,87	10 703,25	12 993,99
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	9 449,45	9 933,26	10 952,41	11 733,32	12 197,37	12 679,29	15 406,13	18 744,82	22 756,64
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	9 449,45	9 933,26	10 952,41	11 733,32	12 197,37	12 679,29	15 406,13	18 744,82	22 756,64
2.	Теплоснабжение										
2.1.	АО «НТЭК»										
	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:										
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/час	1 509,12	1 799,33	1 983,94	2 125,40	2 209,46	2 296,75	2 790,70	3 395,47	4 122,18
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1.), в том числе:										
	надземная (подземная) прокладка до 250 мм	тыс.руб./ Гкал/час									
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников	тыс.руб./ Гкал/час									

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2.)										
2.2.	МУП «КОС»										
	Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе:										
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/час	548,49	3 352,70	3 696,69	3 960,26	4 116,89	4 279,55	5 199,92	6 326,80	7 680,88
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:										
	канальная прокладка до 250 мм	тыс.руб./ Гкал/час	119 634,00	187 863,82	207 138,65	221 907,63	230 684,08	239 798,41	291 370,10	354 513,32	430 387,32
	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	тыс.руб./ Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Водоснабжение										
3.1.	АО «НТЭК»										
	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети (Т п.м.)	тыс.руб./ куб.м/сутки	230,92	207,64	228,944	245,268	254,968	265,042	322,042	391,832	475,694
	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети (Td пр) по диаметрам										
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром до 50 мм	тыс. руб /км	34 635,65	38 406,73	42 347,260	45 366,620	47 160,870	49 024,196	59 567,471	72 476,421	87 988,041
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 50 мм до 100 мм	тыс. руб /км	36 629,46	40 924,30	45 123,133	48 340,413	50 252,276	52 237,743	63 472,132	77 227,267	93 755,678
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб /км	45 048,24	49 445,13	54 518,200	58 405,348	60 715,280	63 114,140	76 687,636	93 306,721	113 276,505
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб /км	49 820,77	53 109,67	58 558,722	62 733,959	65 215,087	67 791,735	82 371,207	100 221,987	121 671,797
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб /км	71 219,92	77 038,24	84 942,363	90 998,754	94 597,755	98 335,312	119 483,567	145 377,018	176 491,043

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.2.	МУП «КОС»										
	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети (Т п.м.)	тыс.руб./ куб.м/сутки	7,604	13,687	15,091	16,167	16,807	17,471	21,228	25,828	31,356
	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети (Тдпр) по диаметрам (d):	тыс. руб /км	-	25 671,911	28 305,849	30 324,056	31 523,373	32 768,861	39 816,220	48 444,849	58 813,160
	Тд пр (от 40 мм до 70 мм)	тыс.руб. /м	220,679								
4.	Водоотведение										
4.1.	АО «НТЭК»										
	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети (Т п.м.)	тыс.руб./ куб.м/сутки	59,53	54,36	59,94	64,21	66,75	69,39	84,31	102,58	124,54
	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети (Тд пр) по диаметрам										
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром до 50 мм	тыс. руб/км	26 514,26	29 222,21	32 220,41	34 517,72	35 882,90	37 300,63	45 322,61	55 144,53	66 946,73
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 50 мм до 100 мм	тыс. руб/км	29 434,19	32 273,22	35 584,45	38 121,62	39 629,33	41 195,09	50 054,62	60 902,02	73 936,45
	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб/км	42 599,69	47 128,59	51 963,98	55 669,02	57 870,72	60 157,20	73 094,77	88 935,23	107 969,42
4.2.	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб/км	50 700,48	56 517,91	62 316,65	66 759,82	69 400,18	72 142,18	87 657,27	106 653,59	129 479,92
	МУП «КОС»										
	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети (Т п.м.)	тыс. руб./ куб. м./сутки	12,181	13,555	14,946	16,011	16,645	17,302	21,023	25,579	31,054
	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети (Тдпр) по диаметрам (d):	тыс. руб./км		29 968,425	33 043,185	35 399,165	36 799,201	38 253,138	46 479,960	56 552,697	68 656,275
	Тдпр (от 101 мм до 150 мм)	тыс. руб./м	3,557								

6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Прогнозный совокупный платеж населения городского округа за коммунальные ресурсы определяется на основании прогнозных тарифов и нормативов потребления коммунальных услуг, действующих на территории муниципального образования город Норильск.

В настоящее время в муниципальном образовании город Норильск нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими документами:

- приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 04.12.2020 № 14-36н «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домов на территории Красноярского края»;
- приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 04.12.2020 № 14-37н «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях (нормативов потребления горячей воды в жилом помещении), нормативов потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению при использовании земельного участка и надворных построек на территории Красноярского края»;
- приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 04.12.2020 № 14-41н «Об утверждении нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Красноярского края»;
- приказ Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 04.12.2020 № 14-39н «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению на территории Красноярского края»;
- приказ Министерства экологии и рационального природопользования Красноярского края от 30.12.2022 № 77-2161-од «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Красноярского края».

Постановлением Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» установлены федеральные стандарты оплаты жилого помещения и коммунальных услуг:

- а) федеральный стандарт уровня платежей граждан в размере 100 процентов экономически обоснованных затрат на содержание и ремонт жилого помещения и предоставление коммунальных услуг;
- б) федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи в размере 22 процентов;
- в) федеральный стандарт социальной нормы площади жилого помещения в размере 18 кв. метров общей площади жилья на 1 гражданина.

Законом Красноярского края от 27.09.1996 № 11-339 «О социальной норме площади жилья на территории Красноярского края» утверждены размеры социальной нормы площади жилья, приходящейся на одного человека:

- в городах, поселках и сельской местности – 22 кв. м общей площади жилого помещения;
- для районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к ним – 25 кв. м общей площади жилого помещения;
- для одиноко проживающих граждан – 33 кв. м общей площади жилого помещения;

- для проживающих в общежитии – 9 кв. м жилой площади.

На основании прогнозных тарифов и нормативов потребления коммунальных услуг, действующих на территории муниципального образования город Норильск произведен **расчет прогнозного совокупного платежа населения.**

Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги произведен расчет прогнозного совокупного платежа населения (на семью 1/2/3 человек), проживающую в квартире (нормативная площадь - 33 м²/ 44 м²/ 66 м²) в многоквартирных жилых домах с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованных унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650-1700 мм с душем, с электрическими плитами, многоквартирных и жилых домах со стенами из панелей, блоков средней этажности (от 5 до 9 этажей), с лифтом, полным благоустройством (Таблица 209 -Таблица 211).

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги с прогнозами доходов населения по доходным группам отражено ниже (Таблица 212).

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи к 2045 году составит:

- для одного проживающего в однокомнатной квартире – 3,6 %
- для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 2,8 %
- для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире – 2,8 %

Таблица 209 - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (1 чел., 33 м² жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2025 год			2026 год			2027 год			2028 год		
			Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Водоотведение	7,56	0,0442	67,38	67,38	607,67	75,35	75,35	679,55	83,08	83,08	749,27	89,00	89,00	802,70
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	4,26	0,0221	75,10	75,10	374,70	83,98	83,98	419,00	92,60	92,60	461,99	99,20	99,20	494,93
	м3/чел.	м3/м ²	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,3	0,0221	196,37	196,37	791,21	219,60	219,60	884,82	242,13	242,13	975,60	259,39	259,39	1045,16
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0306	---	1942,64	---	1961,68	2172,53	---	2193,82	2330,54	---	2353,38	2586,90	---	2612,25
	Гкал/м2 в мес.		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	163	2,64	4,06	4,06	1015,49	4,77	4,77	1193,07	5,26	5,26	1315,48	5,63	5,63	1409,28
	кВт·ч/чел.	кВт·ч/м2	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ТКО	0,07	---	685,54	---	47,99	788,40	---	55,19	1365,84	---	95,61	1463,22	---	102,43
	м3/чел. в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					4798,74			5425,45			5951,33			6466,75

Продолжение Таблица 209 - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (1 чел., 33 м2 жилой площади)

Вид услуги	2029 год			2030 год			2031 - 2035 годы			2036- 2040 годы			2041-2045 годы		
	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Водоотведение	92,52	92,52	834,44	96,18	96,18	867,41	116,87	116,87	1053,96	142,19	142,19	1282,37	173,01	173,01	1560,27
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	103,12	103,12	514,51	107,20	107,20	534,83	130,25	130,25	649,86	158,48	158,48	790,69	192,82	192,82	962,04
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	269,65	269,65	1086,49	280,30	280,30	1129,42	340,58	340,58	1372,32	414,39	414,39	1669,71	504,20	504,20	2031,56
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	2689,21	---	2715,57	2795,46	---	2822,86	3396,66	---	3429,95	4132,76	---	4173,26	5028,37	---	5077,65
	руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	5,86	5,86	1465,01	6,09	6,09	1522,89	7,40	7,40	1850,41	9,00	9,00	2251,42	10,95	10,95	2739,33
	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ТКО	1521,09	---	106,48	1581,19	---	110,68	1921,25	---	134,49	2337,61	---	163,63	2844,19	---	199,09
	руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого			6722,50			6988,09			8490,99			10331,08			12569,94

Таблица 210 - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (2 чел., 44 м² жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2025 год			2026 год			2027 год			2028 год		
			Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Водоотведение	7,56	0,0442	67,38	67,38	1149,83	75,35	75,35	1285,83	83,08	83,08	1417,76	89,00	89,00	1518,85
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	4,26	0,0221	75,1	75,10	712,88	83,98	83,98	797,17	92,60	92,60	878,96	99,20	99,20	941,63
	м3/чел.	м3/м ²	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,3	0,0221	196,37	196,37	1486,95	219,60	219,60	1662,86	242,13	242,13	1833,47	259,39	259,39	1964,20
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0306	---	1942,64	---	2615,57	2172,53	---	2925,09	2330,54	---	3137,84	2586,90	---	3483
	Гкал/м2 в мес.		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	119	2,64	4,06	4,06	1437,89	4,77	4,77	1689,34	5,26	5,26	1862,67	5,63	5,63	1995,48
	кВт·ч/чел.	кВт·ч/м2	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ТКО	0,07	---	685,54	---	95,98	788,40	---	110,38	1365,84	---	191,22	1463,22	---	204,85
	м3/чел. в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					7 499,10			8 470,67			9 321,92			10 108,01

Продолжение Таблица 210 - Расчет прогнозного совокупного платежа населения (2 чел., 44 м2 жилой площади)

Вид услуги	2029 год			2030 год			2031 - 2035 годы			2036- 2040 годы			2041-2045 годы		
	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН	
Водоотведение	92,52	92,52	1578,92	96,18	96,18	1641,30	116,87	116,87	1994,28	142,19	142,19	2426,46	173,01	173,01	2952,31
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	103,12	103,12	978,87	107,20	107,20	1017,55	130,25	130,25	1236,39	158,48	158,48	1504,32	192,82	192,82	1830,33
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	269,65	269,65	2041,88	280,30	280,30	2122,56	340,58	340,58	2579,04	414,39	414,39	3137,95	504,20	504,20	3817,98
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	2689,21	---	3620,75	2795,46	---	3763,81	3396,66	---	4573,27	4132,76	---	5564,35	5028,37	---	6770,2
	руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	5,86	5,86	2074,4	6,09	6,09	2156,36	7,40	7,40	2620,11	9,00	9,00	3187,92	10,95	10,95	3878,78
	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ТКО	1521,09	---	212,95	1581,19	---	221,37	1921,25	---	268,97	2337,61	---	327,26	2844,19	---	398,19
	руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого			10 507,77			10 922,95			13 272,06			16 148,26			19 647,79

Таблица 211.- Расчет прогнозного совокупного платежа населения (3 чел., 66 м² жилой площади)

Вид услуги	Норматив потребления		2025 год			2026 год			2027 год			2028 год		
			Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивид. потребление	ОДН	Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН		Индивид. потребление	ОДН	
Водоотведение	7,56	0,0442	67,38	67,38	1724,74	75,35	75,35	1928,75	83,08	83,08	2126,64	89,00	89,00	2278,27
	м3/чел.	м3/чел.	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	4,26	0,0221	75,1	75,10	1069,32	83,98	83,98	1195,76	92,60	92,60	1318,44	99,20	99,20	1412,45
	м3/чел.	м3/м ²	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	3,3	0,0221	196,37	196,37	2230,43	219,60	219,60	2494,29	242,13	242,13	2750,21	259,39	259,39	2946,30
	м3/чел.	м3/м2	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	0,0306	---	1942,64	---	3923,36	2172,53	---	4387,64	2330,54	---	4706,76	2586,90	---	5224,5
	Гкал/м2 в мес.		руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	101	2,64	4,06	4,06	1937,59	4,77	4,77	2276,43	5,26	5,26	2510	5,63	5,63	2688,96
	кВт·ч/чел.	кВт·ч/м2	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ТКО	0,07	---	685,54	---	143,96	788,40	---	165,56	1365,84	---	286,83	1463,22	---	307,28
	м3/чел. в мес.		руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого					11 029,40			12 448,43			13 698,88			14 857,76

Продолжение Таблица 211.- Расчет прогнозного совокупного платежа населения (3 чел., 66 м2 жилой площади)

Вид услуги	2029 год			2030 год			2031 - 2035 годы			2036- 2040 годы			2041-2045 годы		
	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.	Тариф		Итого по нормативу, руб.
	Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН		Индивидуальное потребление	ОДН	
Водоотведение	92,52	92,52	2368,37	96,18	96,18	2461,95	116,87	116,87	2991,42	142,19	142,19	3639,70	173,01	173,01	4428,46
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Холодное водоснабжение	103,12	103,12	1468,31	107,20	107,20	1526,32	130,25	130,25	1854,58	158,48	158,48	2256,49	192,82	192,82	2745,49
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Горячее водоснабжение	269,65	269,65	3062,83	280,30	280,30	3183,84	340,58	340,58	3868,56	414,39	414,39	4706,92	504,20	504,20	5726,97
	руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3		руб./м3	руб./м3	
Отопление	2689,21	---	5431,13	2795,46	---	5645,72	3396,66	---	6859,9	4132,76	---	8346,52	5028,37	---	10155,3
	руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал			руб./Гкал		
Электроснабжение	5,86	5,86	2795,31	6,09	6,09	2905,75	7,40	7,40	3530,67	9,00	9,00	4295,81	10,95	10,95	5226,76
	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	
ТКО	1521,09	---	319,43	1581,19	---	332,05	1921,25	---	403,46	2337,61	---	490,9	2844,19	---	597,28
	руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3			руб./м3		
Итого			15 445,38			16 055,63			19 508,59			23 736,34			28 880,26

Таблица 212 - Прогноз изменения прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги на период до 2045 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Размер платы за коммунальные услуги в месяц									
1.1.	для одного проживающего в однокомнатной квартире	руб.	5 425,45	5 951,33	6 466,75	6 722,50	6 988,09	8 490,99	10 331,08	12 569,94
1.2.	для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире	руб.	8 470,67	9 321,92	10 108,01	10 507,77	10 922,95	13 272,06	16 148,26	19 647,79
1.3.	для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире	руб.	12 448,43	13 698,88	14 857,76	15 445,38	16 055,63	19 508,59	23 736,34	28 880,26
2.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата в целом по муниципальному образованию									
2.1.	Среднемесячная заработная плата работников списочного состава организаций и внешних совместителей по полному кругу организаций	руб.	207 871,80	217 106,00	226 710,80	232 615,20	238 735,15	271 066,51	307 817,64	349 551,48
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	руб.	217 851,40	227 528,90	237 670,80	247 177,63	257 064,74	312 758,56	380 518,61	462 959,07
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	руб.	144 266,23	149 821,20	154 666,87	158 694,97	162 870,14	184 927,27	209 999,66	238 471,36
2.2.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников: социальных организаций									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	руб.	114 025,10	114 025,10	117 713,01	120 778,70	126 817,64	150 859,28	179 410,30	228 978,06
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	руб.	142 904,90	142 904,90	147 526,87	151 369,03	158 937,48	184 670,60	219 620,62	280 297,74
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата	руб.	168 885,20	168 885,20	174 347,45	178 888,11	183 594,55	208 458,34	236 721,07	268 815,65

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	учителей муниципальных общеобразовательных организаций									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	руб.	173 582,90	188 858,20	194 966,44	200 044,10	205 307,13	233 111,40	264 716,59	300 606,80
3.	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи									
3.1.	для одного проживающего в однокомнатной квартире									
3.1.1.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	%	2,6%	2,7%	2,9%	2,9%	2,9%	3,1%	3,4%	3,6%
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	%	2,5%	2,6%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	%	3,8%	4,0%	4,2%	4,2%	4,3%	4,6%	4,9%	5,3%
3.1.2.	Среднемесячная заработная плата отдельных категорий работников социальной сферы и науки									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	%	4,8%	5,2%	5,5%	5,6%	5,5%	5,6%	5,8%	5,5%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	%	3,8%	4,2%	4,4%	4,4%	4,4%	4,6%	4,7%	4,5%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата учителей муниципальных общеобразовательных организаций	%	3,2%	3,5%	3,7%	3,8%	3,8%	4,1%	4,4%	4,7%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	%	3,1%	3,2%	3,3%	3,4%	3,4%	3,6%	3,9%	4,2%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	%	5,2%	5,7%	6,0%	6,1%	6,2%	6,6%	7,1%	7,6%
3.2.	для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире									
3.2.1.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	%	2,0%	2,1%	2,2%	2,3%	2,3%	2,4%	2,6%	2,8%
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	%	1,9%	2,0%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	%	2,9%	3,1%	3,3%	3,3%	3,4%	3,6%	3,8%	4,1%
3.2.2.	Среднемесячная заработная плата отдельных категорий работников социальной сферы и науки									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	%	3,7%	4,1%	4,3%	4,4%	4,3%	4,4%	4,5%	4,3%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	%	3,0%	3,3%	3,4%	3,5%	3,4%	3,6%	3,7%	3,5%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата учителей муниципальных общеобразовательных организаций	%	2,5%	2,8%	2,9%	2,9%	3,0%	3,2%	3,4%	3,7%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	%	2,4%	2,5%	2,6%	2,6%	2,7%	2,8%	3,1%	3,3%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений физической культуры и спорта	%	4,1%	4,5%	4,7%	4,8%	4,8%	5,2%	5,5%	5,9%
3.3.	для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире									
3.3.1.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников (по полному кругу организаций)	%	2,0%	2,1%	2,2%	2,2%	2,2%	2,4%	2,6%	2,8%
	Среднемесячная заработная плата всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	%	1,9%	2,0%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%
	Среднемесячная заработная плата работников организаций муниципальной формы собственности	%	2,9%	3,0%	3,2%	3,2%	3,3%	3,5%	3,8%	4,0%
3.3.2.	Среднемесячная заработная плата отдельных категорий работников социальной сферы и науки									
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных дошкольных образовательных организаций	%	3,6%	4,0%	4,2%	4,3%	4,2%	4,3%	4,4%	4,2%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных общеобразовательных организаций	%	2,9%	3,2%	3,4%	3,4%	3,4%	3,5%	3,6%	3,4%
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата учителей муниципальных общеобразовательных организаций	%	2,5%	2,7%	2,8%	2,9%	2,9%	3,1%	3,3%	3,6%

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников муниципальных учреждений культуры и искусства	%	2,4%	2,4%	2,5%	2,6%	2,6%	2,8%	3,0%	3,2%

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения проведена путем сопоставления рассчитанных показателей и критериев доступности.

Оценка уровня тарифов на коммунальные ресурсы в прогнозном периоде отражена в разделе 15 Обосновывающих материалов.

Доступность для граждан платы за коммунальные услуги в муниципальном образовании город Норильск определена на основании:

- Постановления Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 (ред. от 15.05.2018) «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг»;
- Постановления Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 (ред. от 20.11.2025) «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;
- Закона Красноярского края от 17 декабря 2004 года № 13-2804 «О социальной поддержке населения при оплате жилья и коммунальных услуг»;
- Приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2013 № 364-в «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса»;
- доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые лежат в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск.

Исходной базой оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги послужили прогнозные показатели социально-экономического развития территории, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз величины среднедушевого дохода.

Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги определены Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» и приведены в таблице ниже (Таблица 213).

Таблица 213. Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Критерий	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

В соответствии с Законом Красноярского края от 17.12.2004 № 13-2804 «О социальной поддержке населения при оплате жилья и коммунальных услуг», доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в зависимости от коэффициента отношения совокупного дохода к прожиточному минимуму в регионе, может варьироваться до 22 %.

Учитывая рассчитанные показатели среднедушевого дохода и утвержденный уровень прожиточного минимума на душу населения в городе Норильске, максимальная доля расходов на ЖКУ может составлять до 22 %.

Проверка допустимости тарифов на коммунальные услуги для населения свидетельствует о соответствии уровня тарифов уровню максимально допустимой доли собственных расходов на оплату ЖКУ.

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи к 2045 году составит:

- для одного проживающего в однокомнатной квартире – 3,6 %
- для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 2,8 %
- для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире – 2,8 %

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи соответствует высокому уровню доступности и не превышает 7,2 %.

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи к 2045 году соответствует нормативам, установленным Законом Красноярского края от 17.12.2004 № 13-2804 «О социальной поддержке населения при оплате жилья и коммунальных услуг», и Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

Оценка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения и других потребителей ресурсов на период до 2045 года представлена в таблицах ниже (Таблица 214 -Таблица 215).

Таблица 214 - Оценка доступности коммунальных услуг для населения и прочих потребителей ресурсы на период до 2045 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041-2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи при коэффициенте кратности среднедушевого дохода к величине прожиточного минимума свыше 5	%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22,0%
	Среднемесячная заработная плата работников списочного состава организаций и внешних совместителей по полному кругу организаций	руб.	207 871,80	217 106,00	226 710,80	232 615,20	238 735,15	271 066,51	307 817,64	349 551,48
	Величина прожиточного минимума (в среднем на душу населения)	руб. в месяц	29 614,00	30 798,83	32 031,49	33 312,75	34 645,26	42 151,25	51 283,44	62 394,15
	Коэффициент кратности среднедушевого дохода к величине прожиточного минимума		7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,4	6,0	5,6
	Максимально допустимая доля собственных расходов на оплату ЖКУ	%	14,2	14,2	14,1	14,3	14,5	15,6	16,7	17,8
2.	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи									
	для одного проживающего в однокомнатной квартире	%	2,6%	2,7%	2,9%	2,9%	2,9%	3,1%	3,4%	3,6%
	для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире	%	2,0%	2,1%	2,2%	2,3%	2,3%	2,4%	2,6%	2,8%
	для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире	%	2,0%	2,1%	2,2%	2,2%	2,2%	2,4%	2,6%	2,8%
3.	Критерий расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (высокий - от 6,3 до 7,2; доступный - от 7,2 до 8,6; недоступный - свыше 8,6)									
	для одного проживающего в однокомнатной квартире	×	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий
	для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире	×	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий
	для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире	×	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий

Таблица 215 – Проверка допустимости тарифов на коммунальные услуги для населения

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Максимально допустимая доля собственных расходов на оплату ЖКУ	%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%
2	Средний размер уровня оплаты труда	Руб./мес.	207 871,80	217 106,00	226 710,80	232 615,20	238 735,15	271 066,51	307 817,64	349 551,48
3	Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (для одного проживающего в однокомнатной квартире)	Руб.	5 425,45	5 951,33	6 466,75	6 722,50	6 988,09	8 490,99	10 331,08	12 569,94
4	Общая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном доходе	%	2,6%	2,7%	2,9%	2,9%	2,9%	3,1%	3,4%	3,6%
4.1.	Теплоснабжение	%	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,3	1,4	0,0
4.2.	Горячее водоснабжение	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,0
4.3.	Холодное водоснабжение	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,0
4.4.	Водоотведение	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,0
4.5.	Утилизация (захоронение) ТБО	%	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0
4.6.	Электроснабжение	%	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,0
4.7.	Содержание и ремонт жилищного фонда	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Расчет **расходов населения** муниципального образования город Норильск на коммунальные ресурсы на период до 2045 года произведен на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов (на конец года) с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по каждому из коммунальных ресурсов.

Прогнозная величина совокупных расходов населения муниципального образования за коммунальные ресурсы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг с 2026 года до 2045 года составит:

- в 2026 – 8 847,25 млн. руб.,
- в 2027 – 10 304,38 млн. руб.,
- в 2028 – 11 699,14 млн. руб.,
- в 2029 – 12 776,67 млн. руб.,
- в 2030 – 13 920,71 млн. руб.,
- в 2031-2035 – 19 659,10 млн. руб.
- в 2036-2040 – 24 505,74 млн. руб.
- в 2041-2045 – 27 644,36 млн. руб.

В течение рассматриваемого периода произойдет увеличение расходов населения на коммунальные услуги:

- в 1,57 раза к 2030 по сравнению с 2026 г.;
- в 3,12 раза к 2045 по сравнению с 2026 г.

Увеличение расходов населения на коммунальные услуги в большей степени обусловлено ростом тарифов на коммунальные услуги, в т. ч. за счет инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки).

Расчетные значения на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов.

Прогноз расходов населения муниципального образования город Норильск на коммунальные ресурсы на период до 2045 года представлен в таблице ниже (Таблица 216).

Таблица 216 - Прогноз расходов населения муниципального образования город Норильск на коммунальные ресурсы до 2045 года.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036 - 2040 годы	2041 - 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Теплоснабжение									
1.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы (население в МКД)	тыс. Гкал	1 534,029	1 531,512	1 530,014	1 547,752	1 565,490	1 636,52	1 636,48	1 636,44
1.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) (с НДС)	руб./Гкал	2 172,53	2 330,54	2 586,90	2 689,21	2 795,46	3 396,66	4 132,76	4 648,92
1.3.	Расходы населения на теплоснабжение	Млн. руб.	3 332,72	3 569,25	3 957,99	4 162,23	4 376,27	5 558,71	6 763,19	7 607,68
2.	Водоснабжение									
2.1.	Прогноз спроса населения (в МКД и ИЖС) на холодную воду	Тыс. м³	36 370,0	41 651,0	46 932,0	52 213,2	57 494,4	75 450,4	78 619,0	78 619,00
2.2.	Прогнозируемый тариф на ХВС с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м³	83,98	92,60	99,20	103,12	107,20	130,25	158,48	178,27
2.3.	Расходы населения на холодное водоснабжение	Млн. руб.	3 054,35	3 856,73	4 655,58	5 384,32	6 163,18	9 827,41	12 459,28	14 015,39
2.4.	Прогноз спроса населения (в МКД) на ГВС	Тыс. м³	4 245,0	4 238,0	4 233,9	4 283,0	4 332,1	4 528,6	4 528,5	4 528,39
2.5.	Прогнозируемый тариф на ГВС с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м³	219,60	242,13	259,39	269,65	280,30	340,58	414,39	466,15
2.6.	Расходы населения на горячее водоснабжение	Млн. руб.	932,18	1 026,14	1 098,23	1 154,90	1 214,28	1 542,38	1 876,58	2 110,91
3.	Водоотведение									
3.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. м³	11 583,70	11 618,50	11 653,30	11 688,06	11 722,82	11 896,66	12 070,55	12 140,10
3.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м³	75,35	83,08	89,00	92,52	96,18	116,87	142,19	159,95
3.3.	Расходы населения на водоотведение	Млн. руб.	872,83	965,28	1 037,20	1 081,43	1 127,51	1 390,31	1 716,33	1 941,81
4.	Электроснабжение									
4.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Млн. кВт·ч	213,68	213,33	213,12	215,59	218,06	227,96	227,95	227,95
4.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) (средний Одноставочный тариф для разных типов населения)	руб./кВт·ч	1,84	2,03	2,17	2,26	2,35	2,85	3,47	3,91
4.3.	Расходы населения на электроснабжение	Млн. руб.	393,17	432,80	463,21	487,11	512,16	650,54	791,50	890,33
6.	ТКО									
6.1.	Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	Тыс. м3	332,30	332,53	332,78	333,10	333,50	359,01	384,53	410,04
6.2.	Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м3	788,40	1 365,84	1 463,22	1 521,09	1 581,19	1 921,25	2 337,61	2 629,56
6.3.	Расходы населения на ТКО	Млн. руб.	261,99	454,19	486,94	506,68	527,32	689,75	898,87	1 078,23
7.	ВСЕГО:	Млн. руб.	8 847,25	10 304,38	11 699,14	12 776,67	13 920,71	19 659,10	24 505,74	27 644,36

Оценка критерия доступности основана на сопоставлении предельной и фактической (ожидаемой) величины платежей граждан за услугу в расчете на 1м2 площади.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за услугу в расчете на 1м2 площади и прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по видам коммунальных услуг в муниципальном образовании город Норильск на период до 2045 года не превышает ожидаемую величину платежей граждан (по установленному нормативу) и максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) соответственно.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию по доступности товаров и услуг коммунального комплекса. Расчетные значения на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по каждому виду коммунальных ресурсов.

Основное направление деятельности в сфере социальной защиты населения - формирование и реализация социальной политики, направленной на социальную поддержку пенсионеров, ветеранов, инвалидов, многодетных и неполных семей, граждан, нуждающихся в социальной защите.

Субсидии на оплату жилых помещений и коммунальных услуг предоставляются гражданам на основании ст. 159 Жилищного кодекса РФ и Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

В соответствии со ст. 159 Жилищного кодекса РФ субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг (далее – субсидии) предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, устанавливаемого по правилам, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи. Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Применение Правил предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2005 № 761, регламентируется Методическими рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации совместно с Министерством труда и социальной защиты

На территории Красноярского края размеры региональных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг установлены только для Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района. Размеры региональных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг для территории муниципального образования город Норильск не установлены.

Законом Красноярского края от 27.09.1996 № 11-339 «О социальной норме площади жилья на территории Красноярского края» утверждены размеры социальной нормы площади жилья, приходящейся на одного человека, и используемый для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг:

- в городах, поселках и сельской местности - 22 кв. м общей площади жилого помещения;
- для районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к ним, – 25 кв. м общей площади жилого помещения;
- для одиноко проживающих граждан – 33 кв. м общей площади жилого помещения;
- для проживающих в общежитии – 9 кв. м жилой площади.

Определение размера субсидий, производится в пределах социальной нормы площади жилья, установленной законом Красноярского края, с учетом части излишней площади жилья в размере не более 10 квадратных метров на семью заявителя и нормативов потребления (накопления) коммунальных услуг, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Правила предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг на территории Красноярского края утверждены Законом Красноярского края от 17.12.2004 № 13-2804 «О социальной поддержке населения при оплате жилья и коммунальных услуг».

Субсидии предоставляются гражданам в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг превышают величину, соответствующую максимально допустимой доли расходов в совокупном доходе семьи.

Закон Красноярского края от 17.12.2004 № 13-2804 «О социальной поддержке населения при оплате жилья и коммунальных услуг» утверждены региональные стандарты максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, используемые для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, и определяет, что доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в зависимости от коэффициента отношения совокупного дохода к прожиточному минимуму в регионе, может варьироваться до 22 %.

Размер субсидии зависит от совокупного дохода семьи, когда от соотношения среднемесячного совокупного дохода семьи к установленной величине прожиточного минимума определяется доля платежа за жилое помещение и коммунальные услуги за счет собственных средств, а превышающая ее сумма составляет субсидию.

С 01.01.2010, в связи с изменением закона Красноярского края от 17.12.2004 № 13-2804, доля собственных расходов определяется в зависимости от категорий семей:

1. для одиноко проживающих пенсионеров и инвалидов; семей пенсионеров, инвалидов и детей до 18 лет (студентов очной формы обучения, за исключением дополнительного образования – до 23 лет) и (или) трудоспособных граждан, осуществляющих уход за инвалидом I группы, ребенком-инвалидом сохранила шкала:

Коэффициент кратности среднедушевого дохода к величине прожиточного минимума	Максимально допустимая доля собственных расходов на оплату ЖКУ, %
до 1 включительно	5%
от 1 до 1,1 включительно	6%
от 1,1 до 1,2 включительно	7%
от 1,2 до 1,3 включительно	8%
от 1,3 до 1,4 включительно	9%
от 1,4 до 1,5 включительно	11%
от 1,5 до 1,8 включительно	13%
от 1,8 до 5 включительно	15%
свыше 5	22%

2. для семей трудоспособных граждан и детей до 18 лет (в случае обучения по очной форме, за исключением дополнительного образования – до 23 лет), а также нетрудоспособных граждан

коэффициент кратности среднедушевого дохода к величине прожиточного минимума	Максимально допустимая доля собственных расходов на оплату ЖКУ, %
До 1 включительно	10%
От 1 до 1,5 включительно	15%
Свыше 1,5	22%

3. для одиноко проживающих трудоспособных граждан, семей, состоящих из трудоспособных и нетрудоспособных граждан (без детей)

Коэффициент кратности среднедушевого дохода к величине прожиточного минимума	Максимально допустимая доля собственных расходов на оплату ЖКУ, %
до 1 включительно	12%
свыше 1	22%

Учитывая рассчитанные показатели среднедушевого дохода (195 202,8 руб. в 2025 году) и утвержденный уровень прожиточного минимума на душу населения в городе Норильске (27 715,00 руб.), коэффициент кратности среднедушевого дохода к величине прожиточного минимума кратность составил 7, соответственно максимальная доля расходов на ЖКУ может составлять до 22 %.

Расчет потребности в социальной поддержке на оплату жилого помещения и коммунальных услуг представлен в таблице ниже (Таблица 217).

Таблица 217 - Расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг, сопоставление расходов населения на коммунальные услуги с доходами населения в муниципальном образовании на 2026-2045 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Численность населения, всего, в том числе	человек	176 141	175 852	175 680	177 717	179 753	187 909	187 905	187 900
	Численность населения нетрудоспособного возраста	человек	36 215	36 155	36 120	36 557	36 993	38 766	38 840	38 914
	Численность работающего населения в трудоспособном возрасте	человек	88 857	88 712	88 625	89 635	90 644	94 663	94 585	94 508
	Численность работающих пенсионеров	человек	18 911	18 880	18 862	19 081	19 299	20 175	20 175	20 174
	Численность неработающих пенсионеров	человек	32 157	32 104	32 073	32 445	32 817	34 306	34 305	34 304
2.	Размер среднемесячного дохода, прогнозируемый на период регулирования тарифов									
	Среднемесячная заработная плата работников списочного состава организаций и внешних совместителей по полному кругу организаций	руб.	207 872	217 106	226 711	232 615	238 735	271 067	307 818	349 551
	Уровень среднемесячной пенсии	руб.	38 022	39 580	41 164	42 792	44 482	54 049	65 762	80 013
3.	Доход населения нетрудоспособного возраста и не работающих, включая студентов	тыс руб. в год	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доход занятого населения (включая занятых пенсионеров и предпринимателей)	тыс руб. в год	221 651 115	231 119 116	241 106 813	250 204 489	259 678 542	307 918 842	349 380 590	396 423 700
	Доход не работающих пенсионеров	тыс руб. в год	14 672 032	15 248 525	15 842 955	16 660 476	17 517 207	22 250 260	27 071 512	32 937 340
	Годовой доход населения	тыс руб. в год	236 323 146	246 367 641	256 949 768	266 864 965	277 195 749	330 169 102	376 452 102	429 361 040
	Социальная поддержка (льготы, субсидии)	тыс руб. в год	45 297	45 297	45 297					
	Общий доход населения	тыс руб. в год	236 368 443	246 412 938	256 995 065	266 864 965	277 195 749	330 169 102	376 452 102	429 361 040
4	Среднедушевой доход, в год	руб.	1 341 927	1 401 252	1 462 859	1 501 632	1 542 090	1 757 065	2 003 417	2 285 051
5	Среднедушевой доход, в месяц	руб.	111 827	116 771	121 905	125 136	128 507	146 422	166 951	190 421
6	Совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы в год	тыс руб. в год	8 847 253	10 304 383	11 699 141	12 776 665	13 920 714	19 659 097	24 505 744	27 644 358
7	Совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы в месяц									
	для одного проживающего в однокомнатной квартире	руб.	5425,5	5951,3	6466,8	6722,5	6988,1	8491,0	10331,1	12569,9
	для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире	руб.	8470,7	9321,9	10108,0	10507,8	10923,0	13272,1	16148,3	19647,8

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028	2029	2030	2031 - 2035 годы	2036- 2040 годы	2041- 2045 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире	руб.	12448,4	13698,9	14857,8	15445,4	16055,6	19508,6	23736,3	28880,3
8	Стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи при коэффициенте кратности среднедушевого дохода к величине прожиточного минимума свыше 5	%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
9	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	3,7%	4,2%	4,6%	4,8%	5,0%	6,0%	6,5%	6,4%
10	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе неработающих пенсионеров	%	14,3%	15,0%	15,7%	15,7%	15,7%	15,7%	15,7%	15,7%
11	Максимально допустимая доля собственных расходов на оплату ЖКУ	%	14,2%	14,2%	14,1%	14,3%	14,5%	15,6%	16,7%	17,8%

Размер собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном доходе соответствует максимально допустимой доле собственных расходов на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Реализация мероприятий Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года не повлечет дополнительных расходов бюджета всех уровней на оказание мер социальной поддержки и субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для населения муниципального образования при условии соблюдения требования действующего законодательства в части роста тарифов на жилищно-коммунальные услуги в рамках установленных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

7. Управление программой

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Система управления Программой включает организационную схему управления реализацией Программы, алгоритм мониторинга и внесения изменений в Программу.

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов исполнительной власти Красноярского края, органов местного самоуправления муниципального образования город Норильск, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы.

Процесс реализации Программы включает в себя эффективное выполнение намеченных мероприятий, целевое использование бюджетных средств и других ресурсов, отчетность.

Формы и методы организации управления реализацией Программы определяются Заказчиком. Реализация Программы осуществляется на основе муниципальных контрактов (договоров), заключаемых Заказчиком с исполнителями программных мероприятий.

Механизм реализации Программы, включая систему и порядок финансирования, определяется нормативными правовыми актами Администрации города Норильска. Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

7.1. Ответственный за реализацию программы.

Ответственным за реализацию и исполнение Программы является муниципальное учреждение «Управление городского хозяйства Администрации города Норильска».

7.2. План-график работ по реализации программы

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, газоснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, захоронении (утилизации) ТКО.

Срок реализации Программы по 2045 год.

Реализация мероприятий Программы осуществляется поэтапно:

- I этап – 2026-2030 с ежегодной разбивкой;
- II этап – 2031-2035 годы;
- III этап – 2036-2040 годы;
- IV этап – 2041-2045 годы.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации.

План-график работ по реализации Программы, включая сроки разработки технических заданий для организаций коммунального комплекса, утверждения тарифов, принятия решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе на концессию и т.д., утверждается дополнительно после принятия Программы.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы.

Представление отчетности по выполнению Программы осуществляется исполнителями Программы в рамках мониторинга реализации Программы.

Основными задачами осуществления мониторинга на муниципальном уровне являются:

- создание эффективного механизма контроля за достижением целевых показателей при вложении средств бюджета в коммунальную инфраструктуру и программы комплексного развития, инвестиционные программы ресурсоснабжающих организаций;
- создание системы, ориентированной на результат в реализации программ комплексного развития, позволяющей решать вопросы на межмуниципальном уровне с учетом интересов Красноярского края.

Основными принципами мониторинга являются:

- достоверность – использование точной и достоверной информации, формализация методов сбора информации (информация, используемая в рамках мониторинга, должна быть качественной и характеризоваться высокой степенью достоверности);
- актуальность – информация, используемая в рамках мониторинга, должна отражать существующее положение по выполнению разработки, утверждения, реализации программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры на основе отчетных документов органов местного самоуправления (актов, ведомостей, отчетов и пр.);
- доступность – информация о результатах мониторинга должна быть доступной для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса;
- постоянство – мониторинг должен проводиться регулярно в соответствии со сроками, установленными настоящим Порядком;
- единство – ведение мониторинга в единых формах и единицах измерения.

В ходе мониторинга реализации мероприятий и внесения изменений в Программу представляется информация о:

- сроках разработки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, эксплуатирующих системы коммунальной инфраструктуры на территории городского округа, муниципального образования и их соответствие мероприятиям Программы;
- объемах планируемых ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на изготовление проектно-сметной документации и проведение строительно-монтажных работ;
- объемах и порядке отбора приоритетных инвестиционных проектов и мероприятий, подлежащих включению в государственные программы для привлечения средств федерального бюджета и бюджета субъекта федерации;
- мероприятиях на текущий и последующие годы, учитываемых при установлении тарифов на услуги предприятий коммунального комплекса и на подключение к системам коммунальной инфраструктуры;
- объемах ежегодных расходов бюджета органа местного самоуправления на социальную поддержку, в части выплаты субсидий гражданам на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, предоставление мер социальной поддержки отдельным категориям граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, по результатам проверки доступности тарифов на коммунальные услуги;
- сроках актуализации Программы и актуализации схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- достижении целевых показателей.

Организации, участвующие в реализации Программы, представляют в Администрацию города Норильска отчет о реализации инвестиционных программ в течение 25 рабочих дней с момента окончания отчетного периода.

Отчетным периодом реализации инвестиционных программ является календарный год. В случае отклонения фактической реализации инвестиционных программ от их плановых значений исполнители Программы в рассматриваемый срок также представляют в Администрацию муниципального образования город Норильск пояснительную записку, обосновывающую причины данных отклонений, а также предложения по корректировке Программы.

Отчет представляется на бумажном и электронном носителях.

Администрация города Норильска в течение 15 рабочих дней после получения информации от исполнителей Программы обобщает полученную информацию и формирует сводный отчет о реализации Программы. Информация по итогам мониторинга предоставляется в виде отчета, состоящего из табличной части и пояснительной записки, содержащей анализ информации. Отчет подписывается уполномоченным лицом муниципального образования.

На основе результатов мониторинга выполнения Программы Администрация города Норильска формирует информационную аналитическую базу об изменении целевых показателей Программы, которая используется для оценки Программы, а также для принятия решений о корректировке Программы.

Представление отчетности по выполнению Программы производится до 1 марта года, следующего после отчетного.

Отчет о реализации Программы направляется на утверждение Главе города Норильска.

7.4. Порядок и сроки корректировки программы.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по итогам анализа отчета исполнителей Программы путем внесения изменений в соответствующее решение Норильского городского Совета депутатов.

Корректировка Программы осуществляется в случаях:

- отклонений в выполнении мероприятий Программы в предшествующий период;
- приведения объемов финансирования Программы в соответствие с фактическим уровнем цен и фактическими условиями бюджетного финансирования;
- уточнения мероприятий Программы, сроков реализации, объемов финансирования мероприятий Программы;
- внесения изменений в Генеральный план муниципального образования город Норильск, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, федеральную программу газификации, схему теплоснабжения, схему водоснабжения и водоотведения и программу в области обращения с отходами.

Предложения по корректировке Программы должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации Программы;
- выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы согласовываются Главой города Норильска и являются основанием для:

- корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- внесения изменений в Программу.

II. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск до 2045 года сформированы в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», Приказа Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Техническим заданием на выполнение работ по разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Норильск на период с 2026 до 2045 года и содержатся в Книге 2 к Программному документу.