

**Программа
комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры муниципального образования
город Апатиты с подведомственной территорией
Мурманской области
на период 2022-2025 гг.**

**Том 1
Программный документ**

Исполнитель: ООО «КОРПУС»

2022 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Раздел 1. Паспорт программы	5
2. Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры	10
2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения	10
2.1.1. Система водоснабжения	10
2.1.1.1. Институциональная структура	10
2.1.1.2. Характеристика системы водоснабжения	10
2.1.1.3. Балансы мощности и ресурса	11
2.1.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта	12
2.1.1.5. Зоны действия источников ресурсов	12
2.1.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	12
2.1.1.7. Надёжность работы системы водоснабжения	12
2.1.1.8. Качество поставляемого ресурса	13
2.1.1.9. Воздействие на окружающую среду	17
2.1.1.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	18
2.1.1.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения	20
2.1.2. Система водоотведения	20
2.1.2.1. Институциональная структура	20
2.1.2.2. Характеристика системы водоотведения	20
2.1.2.3. Балансы мощности и ресурса	22
2.1.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта	22
2.1.2.5. Зоны действия источников ресурсов	22
2.1.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	23
2.1.2.7. Надёжность работы системы водоотведения	23
2.1.2.8. Качество поставляемого ресурса	24
2.1.2.9. Воздействие на окружающую среду	25
2.1.2.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	25
2.1.2.11. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения	26
2.1.3. Ливневая канализация	26
2.1.3.1. Институциональная структура	26
2.1.3.2. Характеристика системы ливневой канализации	26
2.1.3.3. Балансы мощности и ресурса	28
2.1.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта	28
2.1.3.5. Зоны действия источников ресурсов	28
2.1.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	29
2.1.3.7. Надёжность работы системы водоотведения	29
2.1.3.8. Качество поставляемого ресурса	29
2.1.3.9. Воздействие на окружающую среду	29
2.1.3.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	30
2.1.3.11. Технические и технологические проблемы в системе ливневой канализации	30
2.1.4. Система теплоснабжения	30
2.1.4.1. Институциональная структура	30
2.1.4.2. Характеристика системы теплоснабжения	31
2.1.4.3. Балансы мощности и ресурса	32
2.1.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта	32
2.1.4.5. Зоны действия источников ресурсов	32
2.1.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	33

2.1.4.7. Надёжность работы системы теплоснабжения	33
2.1.4.8. Качество поставляемого ресурса	34
2.1.4.9. Воздействие на окружающую среду	34
2.1.4.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	34
2.1.4.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения	40
2.1.5. Система электроснабжения	40
2.1.5.1. Институциональная структура	40
2.1.5.2. Характеристика системы электроснабжения	40
2.1.5.3. Балансы мощности и ресурса	41
2.1.5.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта	41
2.1.5.5. Зоны действия источников ресурсов	42
2.1.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	42
2.1.5.7. Надёжность работы системы электроснабжения	42
2.1.5.8. Качество поставляемого ресурса	42
2.1.5.9. Воздействие на окружающую среду	43
2.1.5.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	43
2.1.5.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения	44
2.1.6. Система газоснабжения	44
2.1.6.1. Институциональная структура	44
2.1.6.2. Характеристика системы газоснабжения	45
2.1.6.3. Балансы мощности и ресурса	45
2.1.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта	45
2.1.6.5. Зоны действия источников ресурсов	45
2.1.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	46
2.1.6.7. Надёжность работы системы газоснабжения	46
2.1.6.8. Качество поставляемого ресурса	46
2.1.6.9. Воздействие на окружающую среду	46
2.1.6.10. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	47
2.1.6.11. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения	48
2.1.7. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО	48
2.1.7.1. Институциональная структура	48
2.1.7.2. Характеристика системы сбора, вывоза и утилизации ТКО	49
2.1.7.3. Балансы мощности и ресурса	50
2.1.7.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта	50
2.1.7.5. Зоны действия источников ресурсов	50
2.1.7.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	50
2.1.7.7. Надёжность работы системы сбора, вывоза и утилизации ТКО	50
2.1.7.8. Воздействие на окружающую среду	51
2.1.7.9. Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	51
2.1.7.10. Технические и технологические проблемы в системе сбора, вывоза и утилизации ТКО	53
2.2. Анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей	53
3. Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	56
3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования	56

3.2.	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	56
3.3.	Перечень мероприятий, обеспечивающих достижение целевых показателей	59
4.	Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	62
5.	Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	66
5.1.	Система теплоснабжения	66
5.2.	Система электроснабжения	75
5.3.	Система газоснабжения	77
5.4.	Система водоснабжения	77
5.5.	Система водоотведения	79
5.6.	Система ливневой канализации	82
5.7.	Схема обращения с ТКО	84
5.8.	Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях	86
5.9.	Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении	86
5.10.	Взаимосвязанность проектов	88
6.	Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения	91
6.1.	Краткое описание форм организации проектов	91
6.2.	Источники и объёмы инвестиций по проектам	92
6.3.	Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы	95
6.4.	Прогноз доступности коммунальных услуг для населения	96
7.	Раздел 7. Управление Программой	99
7.1.	Ответственный за реализацию Программы	99
7.2.	План-график работ по реализации Программы	100
7.3.	Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы	103
7.4.	Порядок и сроки корректировки Программы	104

1. Раздел 1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2022-2025 гг. (далее – Программа)
Основания для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ; – Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ; – Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; – Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; – Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; – Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; – Федеральный закон Российской Федерации от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; – Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; – Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; – Федеральный закон от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; – Закон Российской Федерации от 21.07.1993 №5485-1 «О государственной тайне»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №642 «Об утверждении Правил горячего водоснабжения и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 №83»; – Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204 «О разработке программ

	<p>комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 №99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; - Приказ Госстроя Российской Федерации от 28.10.2013 №397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Госстроя Российской Федерации от 18.04.2001 №81 «Об утверждении Методических указаний по проведению энергоресурсаудита в жилищно-коммунальном хозяйстве»; - Генеральный план муниципального образования «Город Апатиты с подведомственной территорией»; - Актуализированные схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Апатиты с подведомственной территорией»; - Иные действующие нормативные документы в области электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обращения с твёрдыми коммунальными отходами.
Заказчик Программы	<p>Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты Мурманской области.</p> <p>Фактический адрес: 184209, Мурманская область, г. Апатиты, пл. Ленина, 1, каб. 307, 309, 310</p>
Разработчик Программы	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Корпус» (ООО «Корпус»). Адрес: г. Новосибирск, Горский микрорайон, дом 1, офис 8, тел.: +7 (383) 351-66-00</p>
Ответственный исполнитель Программы	<p>Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты</p>
Соисполнители Программы	<p>Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты (по принадлежности);</p> <p>Предприятия и организации коммунального комплекса города Апатиты</p>
Цели Программы	<ul style="list-style-type: none"> - обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надёжности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей.
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> - обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; - определение перспектив развития муниципального образования; - формирование годовых топливно-энергетических балансов муниципальных образований; - определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры; - определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы;

	<ul style="list-style-type: none"> - привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры - прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы; - составление комплекса расчётных моделей в среде Excel; - обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами; - обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей; - повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры; - внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов; - обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.
<p>Целевые показатели Программы</p>	<p><i>Электроснабжение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - суммарная величина новых нагрузок за период реализации – 1,51 МВт; - удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 121,933 кВт×ч/прож.; - удельный годовой расход электрической энергии в МКД – 853,529 кВт×ч/чел.; - доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта – 100 %; - число инцидентов на электрических сетях – 41 ед.; - объём недоотпуска электрической энергии – 75,00 тыс. кВт×ч; - средний объём недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент – 1,83 тыс. кВт×ч; - уровень потерь электрической энергии – 8 %. <p><i>Теплоснабжение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - величина новых нагрузок – 7,27 Гкал/ч; - удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 0,12 Гкал/м²; - удельный расход тепловой энергии в МКД – 0,18 Гкал/м²; - доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта - доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта – 59 %; - количество инцидентов на тепловых сетях 385 ед.; - удельный расход топлива на выработку тепловой энергии – 172 кг у.т./Гкал; - удельный расход электрической энергии, используемой на выработку и передачу тепловой энергии – 47,5 кВт×ч/Гкал; - Технологические потери тепловой энергии – 2,2%. <p><i>Водоснабжение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - величина новых нагрузок – 2333,4 м³/сутки; - удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 1,09 м³/прож.; - удельный расход горячей воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 0,02 м³/прож.; - удельный расход холодной воды в МКД – 25,74 м³/житель; - удельный расход холодной воды в МКД – 16,14 м³/житель;

- доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО – 100 %;
- доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО – 100 %;
- количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение – 0 ед./км;
- удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды – 0,54 кВт×ч/м³;
- удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды – 0,36 кВт×ч/м³;
- доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть – 8,5 %.

Водоотведение

- величина новых нагрузок – 0 м³/сутки;
- удельное количество аварий и засоров – 4,8 ед./км;
- доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объёме 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 для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения – 12 %;
- удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод – 0,73 кВт×ч/м³;
- удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод – 0,36 кВт×ч/м³.

Газоснабжение

- величина общего прироста потребления газа – 0 млн. м³;
- удельная величина потребления газа в МКД – 0 м³/прож.;
- доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО – 100 %;
- удельный вес газа в топливном балансе – 30 %.

Обращение с твёрдыми коммунальными отходами

- прирост годовой объёма отходов – минус 5,8 тыс. м³;
- уровень централизованного транспортирования ТКО с территории МО
 - многоэтажный жилой фонд – 100 %;
 - малоэтажный жилой фонд – 100 %;

	<ul style="list-style-type: none"> - охват образования ТКО системой раздельного сбора – 32 %. <p><i>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - сохранение доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в зависимости от состава семьи и площади жилого помещения: <ul style="list-style-type: none"> • однокомнатная квартира (1 человек) – к 2025 году среднегодовая доля расходов составит не выше 7,67 %; • двухкомнатная квартира (2 человека, оба работающие) – к 2025 году среднегодовая доля расходов составит не выше 6,37 %; • трёхкомнатная квартира (3 человека, 2 работающих) – к 2025 году среднегодовая доля расходов составит не выше 8,94 %. - уровень собираемости платежей за коммунальные услуги увеличится до 95 % к 2025 году; - доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения не превысит 5 % к 2025 году.
Сроки и этапы реализации Программы	Сроки реализации Программы: 2022-2025 годы. Выполнение Программы осуществляется в один этап.
Объёмы и источники финансирования Программы	Общий объём финансирования Программы за 2022-2025 гг. составляет 3 062 797,09 тыс. руб. без НДС ¹ , в том числе по источникам финансирования: <ul style="list-style-type: none"> - операционные расходы – 126 760,01 тыс. руб.; - амортизационные отчисления – 2 388 871,46 тыс. руб.; - прибыль – 0 тыс. руб.; - плата за технологическое присоединение (подключение) – 243 255,83 тыс. руб.; - инвестиционная составляющая в тарифе – 4 266,67 тыс. руб.; - бюджетные средства – 270 109,79 тыс. руб.; - средства частных инвесторов – 29 533,33 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации Программы	Развитие систем коммунальной инфраструктуры города Апатиты, обеспечивающее предоставление качественных коммунальных услуг в соответствии с экологическими требованиями при доступных для населения тарифах

¹ Справочно: 3 675 356,50 тыс. руб. с НДС.

2. Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения

2.1.1. Система водоснабжения

2.1.1.1. Институциональная структура

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области (далее – г. Апатиты) служит поверхностный водозабор из озера Имандра, который является ведомственным.

С 07.10.2016 года АО «Апатитыводоканал» является правопреемником прав и обязанностей АО «Апатитыпромвод».

В соответствии с договорами № 3-15; № 4-15; №10-15 купли-продажи недвижимого имущества от 01.10.15 года были переданы АО «Апатитыпромвод» от АО «Апатит» следующие объекты недвижимости:

- Производственно-технологический комплекс «Водозабор насосная станция 1-го подъема оз. Имандра».
- Производственно-технологический комплекс «Водовод от насосной станции 1-го подъема до насосной станции 2-го подъема с камерами переключения».
- Производственно-технологический комплекс «Насосная станция 2-го подъема».

Водоснабжение города Апатиты осуществляется из поверхностного источника озера Имандра. Вода забирается насосной станцией 1-го подъема, принадлежащей АО «Апатитыводоканал», затем насосные станции 1-го подъема часть технической воды по 4-м водоводам (диаметрами 1400мм, 1020мм, 900мм, 600мм) подают на Апатитскую ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК1», насосные станции №2, №3 2-го подъема подающие техническую воду на АНОФ-2, АНОФ-3, на водоочистную станцию для подготовки хоз-питьевой воды. АО «Апатитыводоканал» заключил договор водопользования №51-02.02.00.003-Х-ДЗВОС-2016-01564/00 от 07.10.2016 года с Министерством природных ресурсов и экологии Мурманской области на забор водных ресурсов из Имандровского водохранилища.

Организацией, осуществляющей снабжение потребителей г. Апатиты холодной водой питьевого качества, является акционерное общество «Апатитыводоканал».

Оборудование и сети системы водоснабжения г. Апатиты после границы раздела эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности АО «Апатитыводоканал» находятся в собственности АО «Апатитыводоканал» и в муниципальной собственности.

2.1.1.2. Характеристика системы водоснабжения

Сооружения 1-го подъема служат для забора воды из озера Имандра и подачи её через водоводы потребителям. Потребителями воды являются население и предприятия города Апатиты, н.п. Титан, Апатитская ТЭЦ, объекты КФ АО «Апатит» (АНОФ-2, АНОФ-3) и др.

В состав водозаборных сооружений 1-го подъема входят: ряжевые оголовки затопленного типа, всасывающие водоводы, насосные станции 1-го подъема № 1 и № 2 и магистральные водоводы. Вода из Имандровского водохранилища по двум самотечным водоводам диаметром 1 400 мм поступает в приёмный колодец, затем во всасывающую камеру мокрого отделения, где

проходит через рыбо-задерживающие сетки, и насосами насосных станций 1-го подъема № 1 и 2 транспортируется по 4-м магистральным водоводам диаметрами 1 400 мм, 1 020 мм, 900 мм, 600 мм до площадки насосной станции 2-го подъема.

На площадке насосной станции 2-го подъема расположены водоочистная станция, 3 насосных станции, 7 камер переключений, станции ультрафиолетового обеззараживания воды, 3 резервуара, лаборатория водоизмерительных приборов.

Вода перед подачей потребителям проходит обработку на водопроводных очистных сооружениях, включающих в себя 10 скорых фильтров, на которых происходит очистка воды от взвешенных частиц. Процесс обеззараживания воды осуществляется в 2 этапа: первичное обеззараживание гипохлоритом натрия, вторичное – ультрафиолетовым облучением.

Водоснабжение города Апатиты осуществляется насосной станцией 3-го подъема на ул. Победы у дома № 6, подающей воду на ул. В. Интернационалистов и пр. Сидоренко, трех домовых насосных подкачки: ул. Бредова д. 24, 30 и на вводе на комплекс зданий МОПБ.

Протяженность сетей холодного водоснабжения по сортаменту и диаметру на 01.06.2022, км – 135,2 км:

- магистральных водоводов – 43,9 км;
- внутриквартальных сетей – 49,9 км;
- уличной водопроводной сети – 41,4 км;

Диаметры водоводов от 63 мм до 1400 мм.

Процент сетей холодного водоснабжения, нуждающихся в замене на 01.06.2022 – 0,92 %.

2.1.1.3. Балансы мощности и ресурса

Таблица 1

Общий баланс водоснабжения в целом по организации

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, тыс. м ³				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	Общий объем поднимаемой воды	35444,15	34012,28	31065,55	30449,88	31567,81
2	Потери воды при подъеме	2037,29	1705,67	1245,13	1148,27	1236,01
3	Расход воды на технологические нужды	308,83	547,04	347,90	485,42	482,94
4	Пропущено через очистные сооружения					
5	Подача воды в сеть на нужды реализации	11805,33	11849,93	8998,80	9114,97	9217,46
6	Потери воды в сети при транспортировке	2667,99	2853,44	509,29	1050,10	1008,07
7	Реализовано воды, в т.ч.:					
7.1	Реализация услуг ХВС	8828,51	8449,46	8141,62	7579,45	7726,44
7.2	Реализация услуг ГВС					
7.3	Реализация услуг технического водоснабжения	19902,29	19219,85	19813,85	19904,75	21114,40

Таблица 2

Баланс реализации воды по группам абонентов

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, тыс. м ³				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	Реализация услуг питьевого водоснабжения, в т.ч.:					

1.1	Население, в т.ч.:					
1.1.1	- ХВС	2483,41	2414,24	2413,88	2370,64	2334,21
1.1.2	- ГВС					
1.2	Бюджетные потребители, в т.ч.:					
1.2.1	- ХВС	294,21	296,30	272,89	235,55	247,03
1.2.2	- ГВС					
1.3	Прочие потребители, в т.ч.:					
1.3.1	- ХВС					
1.3.2	- ГВС					

АО «Апатитыводоканал» проводится ряд мероприятий по сокращению потерь воды и составляется плановый и фактический балансы подъёма, реализации и потерь воды. Ежемесячно производится анализ полученных данных и определяется величина потерь воды в системе водоснабжения.

2.1.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта

Обеспеченность приборами учёта потребителей составляет 99 %. До 2025 года в соответствии с целевыми установками Программы планируется довести данный показатель до уровня 100 % (холодная и горячая вода).

2.1.1.5. Зоны действия источников ресурсов

В г. Апатиты существуют четыре эксплуатационные зоны по централизованному водоснабжению:

- зона эксплуатационной ответственности АО «Апатит» (ХВС);
- зона эксплуатационной ответственности АО «Апатитыводоканал» (ХВС);
- зона эксплуатационной ответственности АО «Апатитская ТЭЦ» (ГВС);
- зона эксплуатационной ответственности Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» (ГВС).

2.1.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

В связи с тем, что фактический объём забора воды (43 057 тыс. м³/год) из озера Имандра практически достиг величины допустимого забора (изъятия) водных ресурсов в объёме 47 025,85 тыс. м³/год, определённых Договором водопользования, резерв практически отсутствует.

2.1.1.7. Надёжность работы системы водоснабжения

Водозабор города относится к сооружению системы водоснабжения первой категории, на котором допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчётного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускается на время

выключения повреждённых и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин.

Таблица 3

Технические параметры резервуаров чистой воды (РЧВ)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значения параметра
1	Насосная станция 2 ^{го} подъёма		Производственная база и сооружения насосной станции 2 ^{го} подъёма
2	Общая ёмкость резервуаров	м ³	20000
3	Количество резервуаров	шт.	2
4	Ёмкость резервуара 1	м ³	10000
5	Материал резервуара 1		ж/бетон
6	Техническое состояние резервуара 1	уд/неуд	удовл
7	Год ввода в эксплуатацию резервуара 1	год	1972
8	Наличие приборов контроля уровня для резервуара 1	да/нет	да
9	Ёмкость резервуара 2	м ³	10000
10	Материал резервуара 2		ж/бетон
11	Техническое состояние резервуара 2	уд/неуд	удовл
12	Год ввода в эксплуатацию резервуара 2	год	1982
13	Наличие приборов контроля уровня для резервуара 2	да/нет	да

Состояние резервуаров чистой воды удовлетворительное.

2.1.1.8. Качество поставляемого ресурса

На водозаборе постоянно ведутся наблюдения за водоотбором, уровнями эксплуатируемого и смежного водоносных горизонтов, качеством добываемых вод, состоянием водозаборных сооружений и состоянием территории ЗСО I-II поясов. Ежемесячно составляется отчёт о гидрогеологических наблюдениях.

АО «Апатитыводоканал» осуществляет забор вод и эксплуатацию водозабора на основании Лицензий МУР00942ВЭ и МУР00907ВЭ.

Лицензии зарегистрированы в Департаменте по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (Севзапнедра) – Приказ № 829 от 23.12.2019, Приказ № 12 от 20.03.2012. Срок окончания действия лицензии 01.09.2041 и 30.09.2042.

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются: перебои в водоснабжении (часы, дни); частота отказов в услуге водоснабжения; давление в точке водоразбора (напор), поддающееся наблюдению и затрудняющее использование холодной воды для хозяйственно-бытовых нужд.

Показателями, характеризующими параметры качества материального носителя услуги, нарушения которых выявляются в процессе проведения инспекционных и контрольных проверок органами государственной жилищной инспекции, санитарно-эпидемиологического контроля, муниципальным заказчиком и др., являются: состав и свойства воды (соответствие действующим стандартам); давление в подающем трубопроводе холодного водоснабжения; расход холодной воды (потери и утечки); соответствие качества очищенных вод нормам СанПиН.

Для обеспечения качества воды в процессе её транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Показатели качества воды в сетях водоснабжения указаны в таблице 19.

Таблица 4

Сведения по качеству питьевой воды насосной станции 2-го подъёма 2021 год

№	Наименование ингредиента	Единицы измерения	Норматив по СанПин	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Средние концентр. за год
1.	Температура	градусы °С		2,5	0,8	3,0	2,5	3,0	8,5	15,0	9,4	8,2	7,0	3,0	2,0	5,4
2.	Цветность	градусы	20	7,2	8,1	8,5	7,0	13,50	8,3	4,9	4,00	6,10	5,8	6,1	5,60	7,09
3.	Мутность	мг/дм ⁴	1,5	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	1,4	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	0,59	<0,58
4.	Водородный показатель	ед. рН	6,0-9,0	7,25	7,27	7,08	7,07	7,45	8,17	7,47	7,48	7,68	7,47	7,27	7,23	7,41
5.	Жёсткость общая	ммоль/дм ⁴	>1,5-<7,0	0,42	0,40	0,35	0,38	0,38	0,37	0,50	0,40	0,37	0,4	0,38	0,40	0,40
6.	Кальций	мг/дм ⁴	>30-<140	5,00	5,00	5,00	4,60	4,60	4,40	5,40	4,40	4,40	5,00	0,22	0,2	4,02
7.	Щёлочность	ммоль/дм ⁴	>0,5-<6,5	0,55	0,55	0,50	0,60	0,50	0,55	0,55	0,55	0,50	0,55	0,55	0,55	0,54
8.	Общая минерализация	мг/дм ³	1000	75	76,0	76,0	82,4	81,0	75,0	83,0	79,0	63,000	69,0	71,0	67,0	74,8
9.	Поверхностно-активные вещества (ПАВ). анион актив.	мг/дм ⁴	0,5	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
10.	Нефтепродукты	мг/дм ⁴	0,10	<0,005	0,0080	0,0075	0,0068	0,0060	0,0054	0,0056	0,0059	0,0060	0,0062	0,0065	0,0064	0,0059
11.	Фенолы	мг/дм ⁴	0,001	0,00052	<0,0005	0,00084	<0,0005	<0,0005	0,00048	<0,0005	0,00048	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
12.	Окисляемость перманганат.	мг О/дм ⁴	5,0	2,24	1,80	2,20	1,71	2,42	1,88	1,70	1,88	1,71	1,82	1,82	1,75	1,91
13.	Хлорид-ионы (СГ)	мг/дм ⁴	350	8,70	8,80	8,9	8,70	9,40	9,90	10,20	9,40	9,20	10,40	9,90	8,90	9,37
14.	Сульфат-ионы (SO ⁴ *)	мг/дм ⁴	500	22,0	23,0	24,0	23	23,0	18,8	18,5	19,1	18,5	19,2	17,10	20,7	20,58
15.	Аммоний солевой (NH ⁺)	мг/дм ⁴	2,42	0,074	<0,1	0,12	<0,1	0,15	<0,1	0,122	0,15	0,15	<0,1	0,14	<0,1	<0,1
16.	Нитрит-ионы (NO ₂ ⁻)	мг/дм ⁴	3,3	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02
17.	Нитрат-ионы (NO ₃ ⁻)	мг/дм ⁴	45,0	0,46	0,57	0,63	0,65	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4	<0,4
18.	Фторид-ионы (F)	мг/дм ³	1,5	0,25	0,43	0,46	0,37	0,42	0,38	0,43	0,29	0,45	0,48	0,45	0,47	0,41
19.	Железо (Fe. суммарно)	мг/дм ⁴	0,3	<0,1	0,11	<0,1	<0,1	0,11	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
20.	Алюминий (AP*)	мг/дм ⁴	0,2	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,012	<0,01	0,012	0,011	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
21.	Ортофосфаты (PO ₄ [*])	мг/дм ⁴	3,5	0,026	0,024	<0,01	0,012	0,014	0,014	<0,01	0,015	<0,01	<0,01	<0,01	0,025	0,013
22.	Полифосфаты (PO ₄ [*])	мг/дм ⁴	3,5	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
23.	Марганец (Mn. суммарно)	мг/дм ⁴	0,1	0,0011	0,0011	0,0021	0,0022	0,0021	0,0021	0,0035	0,0022	0,0031	0,0037	0,0035	0,0036	0,0025
24.	Медь (Cu. суммарно)	мг/дм ⁴	1,0			<0,001		<0,001		<0,001			<0,001			<0,001
25.	Цинк (Zn ²⁺)	мг/дм ⁴	5,0			<0,001		<0,001		<0,001			<0,001			<0,001
26.	Кадмий (Сб. суммарно)	мг/дм ⁴	0,001			<0,0001		<0,0001		<0,0001			<0,0001			<0,0001
27.	Свинец (Pb. суммарно)	мг/дм ⁴	0,03			<0,001		<0,001		<0,001			<0,001			<0,001
28.	Никель (Ni. суммарно)	мг/дм ⁴	0,1			<0,001		<0,001		<0,001			0,0036			<0,001
29.	Бор (B. суммарно)	мг/дм ⁴	0,5	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
30.	Хром (Cr ⁶⁺)	мг/дм ⁴	0,05			<0,001		<0,001		<0,001			<0,001			<0,001
31.	Кобальт (Co)	мг/дм ⁴	0,1			<0,001		<0,001		<0,001			<0,001			<0,001
32.	Селен (Se. суммарно)	мг/дм ³	0,01										0,004			0,0076
33.	Бериллий (Be ²⁺)	мг/дм ³	0,0002										<0,00002			<0,00002
34.	Ртуть (Hd. суммарно)	мг/дм ³	0,0005										<0,0001			<0,0001
35.	Мышьяк (As. суммарно)	мг/дм ³	0,01										0,0016			0,0032

36.	Суммарная альфа-активность излучающих радионуклидов	Бк/кг	0.2										<0.05			<0,05
37.	Суммарная бета-активность излучающих радионуклидов	Бк/кг	1										0.2			0,2
38.	Хлороформ	мг/дм ³	0,2						<0.0015					0.015		0.008
39.	Общее микробное число (ОМЧ)	Число обр. кол.бакт. в 1мл	не > 50 в 1мл	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40.	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	КОЕ	отсут.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
	Общие колиформные бактерии (ОКБ)	КОЕ	отсут.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
	Колифаги	БОЕ	отсут.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
	Споры сульфитредуци- рующих клостридий	число спор в 20мл	отсут	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.
	Яйца глист и цисты простейших		отсут в 25 л	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.	не обн.

Таблица 5

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоснабжения

Нормативные параметры качества	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества	Учётный период (величина) снижения оплаты нарушения параметров	Условия расчёта	
			При наличии прибора учёта	При отсутствии приборов учёта
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	а) не более 8 часов в течение одного месяца б) при аварии - не более 4 часов	За каждый час, превышающий (суммарно) допустимый период нарушения (3) за расчётный период	По показаниям приборов учёта	С 1 человека по установленному нормативу
Бесперебойное круглосуточное водоснабжение в течение года				
Постоянное соответствие состава и свойств воды стандартам и нормативам, установленным органами Госсанэпиднадзора России и органами местного самоуправления	Не допускается	За каждый час (суммарно) периода снабжения водой, не соответствующей установленному нормативу за расчётный период	–	С 1 человека по установленному нормативу

2.1.1.9. Воздействие на окружающую среду

Зоны санитарной охраны (ЗСО) водозаборных сооружений из озера Имандра установлены Решением Исполкома Апатитского городского совета народных депутатов № 187 от 20.06.87 «Об утверждении зон санитарной охраны хоз. питьевых водозаборов». Граница 1 пояса зоны – по акватории озера во всех направлениях 100 метров от водозабора; по прилегающему берегу – 100 метров от уреза воды с учётом летне-осенней межени, территория узла насосных станций 1^{го} подъёма в пределах ограждения. Граница 2 пояса зоны – по акватории озера во всех направлениях – 5 километров, боковые границы – от уреза воды с учётом летне-осенней межени – 500 метров. Граница 3 пояса зоны – во все стороны по акватории озера 5 километров, боковые границы – 5 километров от озера.

Мероприятия по поддержанию санитарной обстановки на территории ЗСО I и II пояса выполняются в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02.

При строительстве (реконструкции) водопроводной сети необходимо производить очистку, промывку и дезинфекцию трубопровода. После очистки и промывки напорный трубопровод, согласно СНиП 3.05.04-85 «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации», подлежит промывке водой с дезинфекцией (хлорированием, при концентрации активного хлора 40 - 50 мг/л (г/м³) с временем контакта не менее 24 ч), с последующим составлением акта о проведении промывки и дезинфекции трубопроводов (сооружений) хозяйственно-питьевого водоснабжения. После окончания контакта хлорную воду следует сбросить в места, указанные в проекте, и трубопровод промыть чистой водой до тех пор, пока содержание остаточного хлора в промывной воде не снизится до 0,3-0,5 мг/л. Для хлорирования последующих участков трубопровода хлорную воду допускается использовать повторно. После окончания дезинфекции сбрасываемую из трубопровода хлорную воду необходимо разбавлять водой до концентрации активного хлора 2 - 3 мг/л или дехлорировать путём введения гипосульфита натрия в количестве 3,5 мг на 1 мг активного остаточного хлора в растворе. Места и условия сброса хлорной воды и порядок осуществления контроля её отвода должны быть согласованы с местными органами санитарно-эпидемиологической службы. При выполнении вышеуказанных требований негативное воздействие на водный бассейн при сбросе (утилизации) промывных вод не оказывается. Необходимость в создании запасов химических реагентов отсутствует.

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

Таблица 6

Динамика тарифа на холодную воду на 2018-2022 годы

№ п/п	Муниципальное образование	Организации, оказывающие услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения.	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	прочие потребители		население		прочие потребители		население		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
					без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
2022 год													
1	муниципальный округ город Апатиты с подведомственной территорией	АО «Апатитыводоканал»	питьевая вода	руб./м ³	19,21	23,05	19,23	23,08	20,42	24,50	20,43	24,52	от 17.12.2021 № 51/52
			питьевая вода ч/з сети ОАО "РЖД"	руб./м ³	50,37	60,44	-	-	56,91	68,29	-	-	
			техническая вода	руб./м ³	3,34	4,01	-	-	3,56	4,27	-	-	
2021 год													
2	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	питьевая вода	руб./м ³	16,91	20,29	16,92	20,30	19,21	23,05	19,23	23,08	от 16.12.2020 № 55/55
			техническая вода	руб./м ³	3,22	3,86	-	-	3,34	4,01	-	-	от 16.12.2020 № 55/56
2020 год													
3	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	питьевая вода	руб./м ³	15,33	18,40	15,32	18,38	16,91	20,29	16,92	20,30	от 18.12.2019 № 55/16
			техническая вода	руб./м ³	2,91	3,49	-	-	3,22	3,86	-	-	от 18.12.2019 № 55/17
2019 год													
4	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	питьевая вода	руб./м ³	15,31	18,37	15,32	18,38	15,33	18,40	15,32	18,38	от 14.12.2018 № 47/11
			техническая вода	руб./м ³	2,91	3,49	-	-	2,91	3,49	-	-	от 14.12.2018 № 47/12
2018 год													
5	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	питьевая вода	руб./м ³	15,26	18,01	14,28	16,85	15,31	18,07	15,57	18,37	от 17.12.2015 № 58/16 (в ред. от 19.12.2017 № 57/12)
			техническая вода	руб./м ³	2,70	3,19			2,91	3,43			от 19.12.2017 № 57/13

В соответствии с постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 14.12.2021 № 48/3 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения АО «Апатитыводоканал» на 2022 год» установлены следующие тарифы на подключение (технологического присоединение) к централизованным сетям холодного водоснабжения на 2022 год.

Таблица 7

Тарифы на 2022 год на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения

Величина установленного тарифа на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку Водопроводные сети (тыс. руб./ куб. м в сутки) без НДС
	0,458
Сети диаметром до 200 мм (включительно)	Ставка тарифа за протяжённость Водопроводные сети (тыс. руб./км) без НДС
	13 447,48
Величина установленного тарифа на подключение к централизованной системе водоотведения	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку Канализационные сети (тыс. руб./ куб. м в сутки) без НДС
	0,323
Сети диаметром от 100 мм до 250 мм (включительно)	Ставка тарифа за протяжённость Канализационные сети (тыс. руб./км) без НДС
	10 757,58
Реквизиты решения об установлении тарифа	Постановление от 14.12.2021 № 48/3 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения АО «Апатитыводоканал» на 2022 год»

Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения в отношении ресурсоснабжающих организаций г. Апатиты установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2021 № 51/1 и структурно представляют собой двухкомпонентный тариф (одноставочный на холодную воду и одноставочный на тепловую энергию).

Таблица 8

Тарифы на 2022 год на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности в сфере горячего водоснабжения	Принятые решения							
		Открытая система горячего водоснабжения							
		население (с НДС)				потребители (без НДС)			
		Величина двухкомпонентного тарифа				Величина двухкомпонентного тарифа			
		компонент на холодную воду (руб./куб.м)		компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)		компонент на холодную воду (руб./куб.м)		компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
с 01.01.2022	с 01.07.2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022	с 01.01.2022	с 01.07.2022		
1	ПАО «ТГК-1» Город Апатиты с подведомственной территорией (для потребителей, присоединённых к тепловым сетям ПАО «ТГК-1» (Апатитская ТЭЦ))	-	-	-	-	19,21	20,42	1335,75	1433,18
2	Город Апатиты с подведомственной территорией (для	23,08	24,52	2351,90	2 493,01	19,21	20,42	1959,92	2077,51

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности в сфере горячего водоснабжения	Принятые решения							
		Открытая система горячего водоснабжения							
		население (с НДС)				потребители (без НДС)			
		Величина двухкомпонентного тарифа				Величина двухкомпонентного тарифа			
		компонент на холодную воду (руб./куб.м)		компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)		компонент на холодную воду (руб./куб.м)		компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
		<i>с</i> 01.01.2022	<i>с</i> 01.07.2022	<i>с</i> 01.01.2022	<i>с</i> 01.07.2022	<i>с</i> 01.01.2022	<i>с</i> 01.07.2022	<i>с</i> 01.01.2022	<i>с</i> 01.07.2022
	потребителей, присоединённых к тепловым сетям АО «Апатитыэнерго»								
3	Город Апатиты с подведомственной территорией (на коллекторах источника Апатитская ТЭЦ)	-	-	-	-	19,21	20,42	1134,00	1274,40
4	Город Кировск с подведомственной территорией (для потребителей, присоединённых к тепловым сетям АО «Хибинская тепловая компания»)	23,08	24,52	3144,00	3 144,00	19,21	20,42	2620,00	2620,00

2.1.1.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

С учётом анализа системы водоснабжения города, можно выделить следующие основные проблемы:

- 1) Загрязнение водных объектов.
- 2) Моральный и физический износ водозабора
- 3) Высокий износ водоводов.
- 4) Недостаточность объёмов замены изношенных водопроводных сетей.
- 5) Отсутствие резервного источника водоснабжения.
- 6) Горячее водоснабжение потребителей осуществляется из системы отопления
- 7) Недостаточное качество питьевой воды.

2.1.2. Система водоотведения

2.1.2.1. Институциональная структура

В г. Апатиты существует одна эксплуатационная зона централизованной системы хозяйственно-бытовой канализации. Эксплуатирующей организацией является АО «Апатитыводоканал».

2.1.2.2. Характеристика системы водоотведения

Отведение сточных вод в г. Апатиты осуществляется по системе напорно-самотёчных коллекторов. На сети имеется 8 канализационных насосных станций, установленная мощность которых – 120 тыс. м³/сутки.

Очистные сооружения предназначены для полной биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод (начало эксплуатации – 1969 г.). Проектная производительность ОСК № 3 составляет 47 тыс. м³/сутки. Износ КОС составляет 86,1 %.

Механический метод очистки предполагает задержание крупного мусора на решётках в количестве 5 штук. Минеральные примеси и жиры задерживаются в песколовках (с круговым движением воды в количестве 4 штук) и в четырёх отстойниках. Биологическая очистка производится в аэротенках, смесь активного ила и сточной жидкости постоянно перемешивается при помощи сжатого воздуха, в этот момент бактерии выполняют биологическую очистку сточной воды.

Далее после прохождения вторичных отстойников, в которых происходит осаждение активного ила, после вода поступает в здание УФО для обеззараживания в установке ультрафиолетового облучения и затем сбрасывается в водоприёмник – реку Жемчужную, где она доочищается естественным способом, откуда по искусственно созданному каналу попадают в реку Малая Белая и затем в озеро Имандра. Объём сброса регистрируется прибором учёта.

Биологические процессы осуществляются в сооружениях очистки – аэротенках, предназначенных для удаления растворенных, коллоидных и взвешенных веществ органических загрязнений сточных вод. Аэротенки обеспечивают контакт загрязнений с оптимальным количеством микроорганизмов активного ила, в присутствии соответствующего количества растворенного кислорода, в течение необходимого периода времени. Процесс окисления и минерализации загрязняющих веществ в аэротенках осуществляется в течение нескольких часов.

Активный ил – искусственно выращенный биоценоз при аэрации сточных вод, населённый гелеобразующими бактериями, простейшими и многоклеточными животными, которые трансформируют загрязняющие вещества в результате биосорбции, биохимического окисления. Культивирование активного ила в аэротенках в условиях избытка кислорода и довольно высоких нагрузок по органическим веществам, а также значительного количества промышленных загрязняющих веществ, в том числе и токсикантов, приводит к формированию своеобразной биосистемы, значительно отличающейся от природных экосистем. В активном иле строго разграничены функции, входящих в него отдельных популяций. Высоки адаптационные свойства организмов, получивших преимущества в результате селекции и отбора. Видовой состав активного ила отражает изменения в составе сточных вод и является не постоянным. В активном иле присутствуют все основные физиологические группы микроорганизмов, обеспечивающие разложение соединений углерода, азота, фосфора, серы и других элементов.

Решающую роль в обеспечении качества биологической очистки играет способность активного ила к хлопьеобразованию, осаждению и последующему уплотнению. Клетки бактерий активного ила при контакте с загрязняющими веществами сточных вод выделяют слой слизистотягучего биополимерного геля (вязкого коллоидного раствора). Объём выделяемого геля распределяется вокруг клеток и хлопьев активного ила, защищая их от неблагоприятного воздействия сточных вод. При помощи биополимерного геля бактерии и хлопья активного ила флокулируют (слипаются) между собой, а также адсорбируют (накапливают) на своей поверхности загрязняющие вещества и транспортируют их внутрь клетки для дальнейшего расщепления.

Аэротенки являются одним из наиболее совершенных сооружений для биохимической очистки, так как большая насыщенность сточных вод активным илом и непрерывное поступление кислорода, обеспечивает интенсивное биохимическое окисление органических веществ.

Наиболее важными факторами, влияющими на развитие, жизнеспособность активного ила и качество биологической очистки, являются температура, наличие питательных веществ, содержание растворенного кислорода в иловой смеси, рН, присутствие токсикантов.

Общая протяжённость канализационной сети составляет 111,6 км.

По состоянию на 01.01.2022 общая протяжённость ветхих сетей, требующих замены, составляет около 0,77 км.

Населённые пункты Тик-Губа и Хибины, садоводческие товарищества и предприятия, расположенные вне г. Апатиты централизованных систем водоотведения не имеют. Приём стоков осуществляется в выгребные ямы. Для предприятий осуществляется вывоз ассенизационной машиной для последующей очистки на ОСК № 3.

В населённых пунктах Тик-Губа и Хибины постоянно проживающее население отсутствует.

Генеральным планом на этих территориях предусматривается организация централизованной системы водоотведения в микрорайонах индивидуальной жилой застройки.

Условия отведения очищенных сточных вод в водоёмы регламентированы Правилами охраны поверхностных водных объектов, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.2016 №79. Правилами установлены нормативы качества воды: для водоёмов хозяйственно-питьевого, культурно-бытового водопользования; для водоёмов, используемых в рыбохозяйственных целях.

Величины НДС определяются исходя из нормативов качества воды водного объекта, либо из условий соблюдения в контрольном створе сформировавшегося природного фонового качества. Нормативы качества разработаны для условий рыбохозяйственного назначения и включают: общие требования к составу и свойствам поверхностных вод; перечень предельно допустимых концентраций веществ в воде водных объектов рыбохозяйственного водопользования.

2.1.2.3. Балансы мощности и ресурса

Таблица 9

Фактическая производительность КОС (объём поступающих сточных вод)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
1	Пропущено сточных вод через КОС по приборам учёта	тыс. м ³ /год	7427,173	7084,734	7118,358	7351,495	7320,061
2	Неорганизованный приток стоков		1614,777	1448,161	1548,331	2111,033	2030,634
3	Поступление сточных вод в систему водоотведения (реализация), в т.ч.		5812,396	5636,573	5570,027	5240,462	5289,427
3.1	- от населения		3411,829	3281,771	3304,122	3298,258	3239,7
3.2	- от бюджетных потребителей		469,1	442,95	423,595	362,415	358,774
3.3	- от промышленных предприятий		2,511	3,378	4,07	3,391	3,653
3.4	- от прочих абонентов		1928,955	1908,474	1838,24	1576,398	1687,3

2.1.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта

В настоящее время коммерческий учёт принимаемых сточных вод осуществляется в соответствии с действующим законодательством, т. е. количество принятых сточных вод принимается равным количеству потреблённой воды. Потребители не оснащены приборами коммерческого учёта количества сбрасываемых в систему канализации сточных вод.

2.1.2.5. Зоны действия источников ресурсов

В г. Апатиты существует две технологические зоны централизованного водоотведения:

- Водоотведение города Апатиты;
- Водоотведение промышленной зоны г. Апатиты.

Все жилые и общественные постройки города обеспечены канализацией, исключение составляет железнодорожный вокзал, обменный пункт РЖД, ГРС. Приём стоков в этих районах осуществляется в выгребные ямы, а затем перевозится ассенизационной машиной для последующей очистки на ОСК № 3.

ОАО «Апатит» (АНОФ-2) имеет собственную систему водоотведения. Ливневые сточные воды данного предприятия проходят очистку на локальных очистных сооружениях, после чего поступают в реку Малую Белую. Производственные сточные воды после хвостохранилищ также сбрасываются в реку Малую Белую.

Населённые пункты Тик-Губа и Хибины, садоводческие товарищества и предприятия, расположенные вне г. Апатиты централизованных систем водоотведения не имеют. Приём стоков осуществляется в выгребные ямы. Для предприятий осуществляется вывоз ассенизационной машиной для последующей очистки на ОСК № 3.

2.1.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Резерв по мощности сооружений ОСК № 3 при базовом сценарии развития г. Апатиты составляет от 20 % до 44 %, при оптимистичном сценарии развития – от 17 % до 38 %.

Исходя из величины резерва мощности и поддержания оборудования ОСК № 3 в работоспособном состоянии, имеется возможность принять на очистку дополнительные объёмы стоков.

2.1.2.7. Надёжность работы системы водоотведения

Безопасность и надёжность системы водоотведения характеризуется количеством аварий, повлёкшим за собой приостановление подачи воды абонентам, отведение сточных вод абонентов на срок, более установленной допустимой продолжительности перерывов подачи воды, перерывов водоотведения.

Система водоотведения города находится в хозяйственном ведении АО «Апатитыводоканал». Предприятием выполняются следующие мероприятия, для обеспечения надёжной и бесперебойной работы системы водоотведения:

- осуществляются ежедневные наружные осмотры сети;
- 1-2 раза в год проводятся технические осмотры канализационных сетей, с целью выявления дефектов и включения в планы текущего и капитального ремонтов;
- своевременное обнаружение и устранение засоров;
- осуществление планово-предупредительных ремонтов;
- ремонт аварийных участков и канализационных колодцев;
- гидродинамическая промывка и прочистка сетей.

На предприятии работают две аварийно-ремонтные бригады по скользящему графику. В распоряжении бригад имеется необходимая техника, запасы оборудования и материалов.

Важным звеном в системе водоотведения города являются канализационные насосные станции. Вопросы повышения надёжности насосных станций в первую очередь связаны с энергоснабжением. На предприятии внедрена программа автоматизации насосных станций, которая направлена на повышение их надёжности.

Основные мероприятия программы:

- установка резервных источников питания (дизель-генераторов);
- установка устройств быстрого действия автоматического ввода резерва (система обеспечивает непрерывное снабжение потребителей электроэнергией посредством автоматического переключения на резервный фидер);
- замена насосов марки СД погружными насосами с целью обеспечения возможности работы канализационных насосных станций в условиях полного или частичного затопления;
- установка современной запорно-регулирующей арматуры, позволяющей предотвратить гидроудары.

При эксплуатации КОС канализации наиболее чувствительными к различным дестабилизирующим факторам являются сооружения биологической очистки. Основные причины, приводящие к нарушению биохимических процессов при эксплуатации канализационных очистных сооружений: перебои в энергоснабжении; поступление токсичных веществ,

ингибирующих процесс биологической очистки. Опыт эксплуатации сооружений в различных условиях позволяет оценить воздействие вышеперечисленных факторов и принять меры, обеспечивающие надёжность работы очистных сооружений. Важным способом повышения надёжности очистных сооружений (особенно в условиях экономии энергоресурсов) является внедрение автоматического регулирования технологического процесса.

Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надёжности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации города.

Безопасность и надёжность очистных сооружений обеспечивается:

- строгим соблюдением технологических регламентов;
- регулярным обучением и повышением квалификации работников;
- контролем за ходом технологического процесса;
- регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоёмы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;
- регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;
- внедрением рационализаторских и инновационных методик в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод.

2.1.2.8. Качество поставляемого ресурса

Условия отведения очищенных сточных вод в водоёмы регламентированы Правилами охраны поверхностных водных объектов, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.2016 №79. Правилами установлены нормативы качества воды: для водоёмов хозяйственно-питьевого, культурно-бытового водопользования; для водоёмов, используемых в рыбохозяйственных целях.

Величины НДС определяются исходя из нормативов качества воды водного объекта, либо из условий соблюдения в контрольном створе сформировавшегося природного фонового качества. Нормативы качества разработаны для условий рыбохозяйственного назначения и включают: общие требования к составу и свойствам поверхностных вод; перечень предельно допустимых концентраций веществ в воде водных объектов рыбохозяйственного водопользования.

Таблица 10

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешённых к сбросу в водный объект на выпуске очистных сооружений

Наименование	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
Взвешен. в-ва	мг/дм ³	6,42	6,42	6,42	7,07	7,07
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	0,05	0,05	0,053	0,053
БПК _{полн.}	мг/дм ³	3,00	3,00	3,00	3,294	3,294
Аммоний-ион	мг/дм ³	0,50	0,50	0,50	0,63	0,63
Нитрит-ионы	мг/дм ³	0,04	0,04	0,04	0,053	0,053
Нитрат-ионы	мг/дм ³	40,00	40,00	40,00	45,00	45,00
СПАВ	мг/дм ³	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Фосфор фосфатов	мг/дм ³	0,15	0,15	0,15	1,141	1,141
Сухой остаток	мг/дм ³	230,0	230,0	230,0	299,8	299,8
Хлорид-ионы	мг/дм ³	35,00	35,00	35,00	38,81	38,81
Железо	мг/дм ³	0,10	0,10	0,10	0,16	0,16
Сульфат-ионы	мг/дм ³	40,00	40,00	40,00	34,87	34,87

2.1.2.9. Воздействие на окружающую среду

Бытовые и производственные сточные воды проходят механическую и полную биологическую очистку и обеззараживание. Технические возможности по очистке сточных вод канализационными очистными сооружениями, работающими в существующем штатном режиме, соответствуют проектным характеристикам и условиям сброса сточных вод в водоём.

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

Таблица 11

Динамика тарифа на водоотведение на 2018-2022 годы

№ п/п	Муниципальное образование	Организации, оказывающие услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения.	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	прочие потребители		население		прочие потребители		население		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
					без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
2022 год													
1	муниципальный округ город Апатиты с подведомственной территорией	АО «Апатитыводоканал»	водоотведение	руб./м ³	25,25	30,30	24,85	29,82	25,78	30,94	26,09	31,31	от 17.12.2021 № 51/52
2021 год													
2	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	водоотведение	руб./м ³	23,40	28,08	23,76	28,51	25,25	30,30	24,85	29,82	от 16.12.2020 № 55/55
2020 год													
3	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	водоотведение	руб./м ³	21,16	25,39	20,77	24,92	23,40	28,08	23,76	28,51	от 18.12.2019 № 55/16
2019 год													
4	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	водоотведение	руб./м ³	21,12	25,34	17,31	20,77	21,16	25,39	20,77	24,92	от 14.12.2018 № 47/11
2018 год													
5	Апатиты	АО «Апатитыводоканал»	водоотведение	руб./м ³	21,12	24,92	15,88	18,74	21,12	24,92	17,31	20,43	от 17.12.2015 № 58/16 (в ред. от 19.12.2017 № 57/12)

2.1.2.11. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Одной из актуальных проблем г. Апатиты в части водоотведения является проблема поверхностного водоотвода. Состояние существующих ливневых коллекторов неудовлетворительное, износ достигает 100 %. На территории большей части города отсутствует ливневая канализация, канализационные колодцы со временем просели, крышки колодцев расположены ниже уровня земли и фактически являются приёмниками дождевых и талых сточных вод.

Присутствуют морально и физически устаревшие узлы канализационных очистных сооружений, которые не могут обеспечить требуемой очистки сточных вод до уровня предельно допустимой концентрации вредных веществ.

Срок службы у большинства технологического оборудования, используемого на канализационных очистных сооружениях, исчерпан и требуется его замена.

Иловые площадки требуют капитального ремонта.

Требуется строительство сооружений по обезвоживанию и утилизации осадка сточных вод.

2.1.3. Ливневая канализация

2.1.3.1. Институциональная структура

В г. Апатиты имеются четыре работоспособных коллектора ливневой канализации, из которых два протяжённостью 5 067 м находятся на балансе ОАО «Апатитыводоканал», а два являются бесхозными. Все выпуски ливневой канализации являются бесхозными. В районе улиц Строителей, Бредова, Пушкина от улицы Космонавтов ливневая канализация засыпана.

ОАО «Апатит» (АНОФ – 2) имеет собственную систему водоотведения. Ливневые сточные воды данного предприятия проходят очистку на локальных очистных сооружениях, после чего поступают в реку Малую Белую.

2.1.3.2. Характеристика системы ливневой канализации

Одной из актуальных проблем г. Апатиты в части водоотведения является проблема поверхностного водоотвода. Состояние существующих ливневых коллекторов неудовлетворительное, износ достигает 100 %. На территории большей части города отсутствует ливневая канализация, канализационные колодцы со временем просели, крышки колодцев расположены ниже уровня земли и фактически являются приёмниками дождевых и талых сточных вод. В пик паводка (май) очистные сооружения работают на пределе установленной мощности. Дождевые воды сбрасываются, в основном, в коллекторы бытовой канализации, что приводит к несоблюдению технологии очистки дождевых вод. Определить количество принимаемых поверхностных сточных вод возможно только расчётным методом.

Откачка ливневых стоков, передаётся по договору подряда, на основании тендера. В экстренных ситуациях вызывается автотранспорт с ближайших частей МЧС.

В настоящее время в городе практически отсутствует водосточная сеть. Водосточные коллекторы проложены по ул. Дзержинского, Космонавтов, Строителей. В г. Апатиты имеются четыре работоспособных коллектора ливневой канализации, из которых два протяжённостью 5 067 м находятся на балансе АО «Апатитыводоканал», два протяжённостью 2 600 м являются бесхозными. Выпуски ливневой канализации все являются бесхозными. В районе улиц Строителей, Бредова, Пушкина от улицы Космонавтов ливневая канализация засыпана. Водостоки

закрытого типа, диаметр труб 300÷500 мм. Очистные сооружения дождевой канализации отсутствуют.

В условиях преимущественно полого-наклонного рельефа, развития водонасыщенных моренных, водно-ледниковых грунтов, значительного количества осадков качественно организованное водоотведение поверхностного стока изначально должно формироваться на внутри кварталных территориях, что достигается вертикальной планировкой в комплексе со строительством водосточной сети.

Принципиальная схема дождевой канализации в Генеральном плане решена с учётом рельефа местности, перспективы развития города, планами реконструкции и развития улично-дорожной сети.

Плановое расположение водостоков принято с учётом длины свободного пробега воды от водораздельной точки до дождеприёмного колодца, а также с учётом развития хорошо фильтрующих грунтов, и составляет 150÷200 м.

Магистральные коллекторы выполняются из бетонных и железобетонных труб средним диаметром 600 мм, начальная глубина заложения коллекторов – от 1,8 м (глубина сезонного промерзания) и глубже.

Схема дождевой канализации принимается полная раздельная: хозяйственно-бытовые стоки и поверхностные воды (талые, дождевые) направляются по раздельным коллекторам на собственные очистные сооружения (соответственно – на ОСК № 3 и очистные сооружения дождевой канализации – ОСДК).

Территория города разделена на несколько крупных водосборных бассейнов (3 шт.), в пределах которых организация водоотведения должна осуществляться следующим образом: первоначально поверхностные стоки поступают в лотки (внутриквартальные проезды, пешеходные улицы), перекрытые сверху бетонными плитами, глубина бетонных лотков – до 1 м; далее стоки через дождеприёмные колодцы поступают в закрытую водосточную сеть, по которой транспортируются на очистные сооружения (ОСДК).

Дождеприёмниками поверхностного стока будут служить реки Жемчужная и Малая Белая.

Разобщённость отдельных жилых и промышленных районов, значительные размеры их водосборных площадей, а также пересечённый рельеф не позволяют объединить водосточную сеть в единую систему.

Вследствие этого очистка стоков предполагается в пределах каждого водосборного бассейна.

Проектом предусматривается следующий принцип организации водоотведения поверхностного стока:

Центральная часть города (основное ядро застройки): самотёчными коллекторами сток направляется на ОСДК № 1, расположенные в южной части города, сброс очищенных стоков через открытый сбросной канал - в приток реки Жемчужная. При площади застроенной территории в 750 га площадь ОСДК № 1 составит около 3 га. Существующая водосточная сеть подключается к общей системе. Протяжённость коллекторов составит: закрытые – 12,5 км, открытый лоток – 1,25 км, сбросной лоток – 0,7 км.

Западная часть города: самотёчными коллекторами сток направляется на ОСДК-2, расположенные в юго-западной части города, сброс очищенных стоков – в приток реки Жемчужная. При площади застроенной территории в 63 га площадь ОСДК № 2 составит около 0,25 га. Протяжённость коллекторов составит 3,90 км.

Северная часть города: в целом самотёчными коллекторами сток направляется на ОСДК № 3, расположенные в южной части района в долине реки Малая Белая, сброс очищенных стоков – в реку Малая Белая. При площади застроенной территории в 155 га площадь ОСДК № 3 составит 0,6 га. Протяжённость коллекторов составит: закрытые самотёчные – 7,6 км, напорные – 0,6 км.

На схеме инженерной подготовки предусмотрены отводы под размещение ОСДК. Размеры ОСДК и резервирование территории под их размещение принимаются по укрупнённым показателям из расчёта 0,4 га на 100 га застроенной территории.

Очистные сооружения запроектированы в виде открытых прудов-отстойников (секционные), состоящих из отсеков для задержания от плавающего мусора, нефтепродуктов (устройства для сбора, накопления нефтепродуктов), оборудованных фильтрами для сбора нефтепродуктов, распределительных стенок и устройств для перепуска в водоприёмник. Дополнительная аэрация воды осуществляется за счёт перепадов горизонтов отдельных секций отстойников.

Для районов, где площадь водосборов менее 20 га допускаются самостоятельные выпуски, оборудованные локальными очистными сооружениями (для механической очистки от мусора, наносов, нефтепродуктов).

На очистные сооружения направляется наиболее загрязнённая часть стока, образующаяся в начальный период дождя (первая порция продолжительностью 10÷20 мин). Пиковые расходы сбрасываются в водоприёмник без очистки через распределительные камеры.

Очищенный сток возможно использовать для промышленно-технических целей.

Поверхностный сток с промышленно-коммунальных территорий перед выпуском в дождевую канализацию (по согласованию с органами санэпиднадзора) должен проходить предварительную очистку с целью обезвреживания специфических загрязнений.

Общий состав системы дождевой канализации:

- ОСДК – 3 шт.;
- магистральные коллекторы (закрытые) – 24,6 км, в т. ч.:
 - самотёчные – 24,0 км;
 - напорные – 0,6 км;
- открытые лотки – 1,25 км;
- сбросной лоток – 0,7 км.

Организация развитой водосточной сети в комплексе с устройством дренажей на вновь осваиваемых территориях будет способствовать полноценному водоотведению поверхностного стока и понижению уровня грунтовых вод до нормативных параметров.

Водопонижение уровня грунтовых вод осуществляется комбинированно: путём вертикальной планировки территории и организации дренажей (преимущественно кольцевой тип). Дренажи будут использоваться для зданий и сооружений с заглублёнными фундаментами и подвалами. Дренажи предусматриваются из асбестоцементных труб диаметра от 150 мм с двухслойной обсыпкой из щебня и песка. Выпуски осуществляются в коллекторы дождевой канализации.

2.1.3.3. Балансы мощности и ресурса

Общий расход поверхностного стока по территориям города не учитывается.

2.1.3.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта

Поверхностный сток не учитывается посредством приборов учёта.

2.1.3.5. Зоны действия источников ресурсов

В настоящее время в городе практически отсутствует водосточная сеть. Водосточные коллекторы проложены по ул. Дзержинского, Космонавтов, Строителей. В г. Апатиты имеются четыре работоспособных коллектора ливневой канализации, из которых два протяжённостью 5 067 м находятся на балансе АО «Апатитыводоканал», два протяжённостью 2 600 м являются бесхозными. Выпуски ливневой канализации все являются бесхозными. В районе улиц Строителей, Бредова, Пушкина от улицы Космонавтов ливневая канализация засыпана. Водостоки

закрытого типа, диаметр труб 300÷500 мм. Очистные сооружения дождевой канализации отсутствуют.

2.1.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Расходы дождевых вод в коллекторах дождевой канализации, л/с, отводящих сточные воды с селитебных территорий и площадок предприятий, в соответствии с СП 32.13330.2012 следует определять методом предельных интенсивностей.

В пик паводка (май) очистные сооружения работают на пределе установленной мощности. Дождевые воды сбрасываются, в основном, в коллекторы бытовой канализации, что приводит к несоблюдению технологии очистки дождевых вод. Определить количество принимаемых поверхностных сточных вод возможно только расчётным методом.

2.1.3.7. Надёжность работы системы водоотведения

Состояние существующих ливневых коллекторов неудовлетворительное, износ достигает 100 %. На территории большей части города отсутствует ливневая канализация, канализационные колодцы со временем просели, крышки колодцев расположены ниже уровня земли и фактически являются приёмниками дождевых и талых сточных вод.

2.1.3.8. Качество поставляемого ресурса

Качество работы ливневой канализации определяется бесперебойностью работы ливневых стоков в соответствие стандартам и нормативам допустимых сброс веществ (ПДС) в водоём.

Одной из важнейших проблем городского коммунального хозяйства в настоящее время является неудовлетворительное состояние системы дождевого ливневой канализации. Отсутствие систем сбора и очистки поверхностного стока в жилых и промышленных зонах населённых пунктов способствует загрязнению существующих водных объектов, грунтовых вод и грунтов. Существует проблема затопления выгребных ям и канализационных колодцев. Нагрузка на канализационные очистные сооружения в весеннее время возрастает, поэтому важно исключить попадание ливневых стоков в систему бытовой канализации.

Основной технологической проблемой является отсутствие очистных сооружений, отсутствие очистки стоков перед сбросом в водоёмы. Для приведения степени очистки сточных вод к показателям, допустимым для сброса в водные бассейны, необходимо строительство очистных сооружений.

Для определения состава и комплектации оборудования локальных очистных сооружений необходимо произвести лабораторные исследования состава сбрасываемых вод.

2.1.3.9. Воздействие на окружающую среду

Поверхностный сток является одним из интенсивных источников загрязнения окружающей среды. Основными загрязняющими компонентами поверхностного стока, формирующегося на селитебных территориях, являются продукты эрозии почвы, пыль, бытовой мусор, вымываемые компоненты дорожных покрытий, а также нефтепродукты от транспорта. Вследствие этого водным законодательством Российской Федерации запрещается сбрасывать в водные объекты неочищенные до установленных нормативов поверхностный сток, организованно отводимые с селитебных территорий.

В настоящее время в г. Апатиты сброс собранного системой ливневой канализации поверхностного стока осуществляется без очистки в водные объекты и на рельеф местности, что

негативно влияет на окружающую среду и способствует загрязнению существующих водных объектов, грунтовых вод и грунтов.

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

Тарифы по системе ливневой канализации не устанавливаются.

2.1.3.11. Технические и технологические проблемы в системе ливневой канализации

Одной из важнейших проблем городского коммунального хозяйства является то, что существующие участки ливневой канализации полностью не решают вопрос надёжной организации и отвода поверхностного стока, особенно на удалённых от центра территориях, что приводит к образованию неорганизованного поверхностного стока.

Неорганизованный поверхностный сток вызывает размыв отдельных участков, особенно склонов оврагов, образование промоин и оползней. В период паводков и обильных дождей происходит подтопление жилого фонда, что приводит к возникновению чрезвычайной обстановки на территории города.

Учитывая, что основным источником питания грунтовых вод является инфильтрация атмосферных осадков, проектируемая организация поверхностного стока является одним из основных мероприятий по инженерной подготовке территории, а также эффективным мероприятием по понижению грунтовых вод.

Существует также проблема с подтоплением выпусков и коллекторов.

Не менее важной проблемой является отсутствие очистки стоков перед сбросом в водоёмы и на рельеф, в результате чего наблюдается значительное загрязнение и заиливание водотоков. Для приведения степени очистки сбрасываемого ливневого стока к нормативным показателям, допустимым для выпуска в водные объекты, необходимо строительство очистных сооружений.

Отсутствуют приборы учёта.

Имеется сеть открытых дренажных неблагоустроенных канав по частному сектору, которые к настоящему времени, как правило, уже не выполняют своей дренирующей роли.

2.1.4. Система теплоснабжения

2.1.4.1. Институциональная структура

Теплоснабжение муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области осуществляется централизованно от Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» (далее – Апатитская ТЭЦ). В муниципальном образовании город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области существует единственная зона теплоснабжения Апатитской ТЭЦ. Все многоквартирные дома г. Апатиты подключены к системе централизованного теплоснабжения.

Апатитская ТЭЦ расположена в северо-восточной части муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области. Транспортировка теплоносителя осуществляется по трём магистральным сетям до границы раздела с теплосетевой организацией г. Апатиты – АО «Апатитыэнерго». Далее по квартальным сетям тепловая энергия поступает к потребителям. Схема теплоснабжения – открытая (водоразбор на нужды горячего водоснабжения осуществляется непосредственно из системы отопления).

Основными потребителями производимой Апатитской ТЭЦ тепловой энергии являются жилищно-коммунальный сектор г. Апатиты и АО «Апатит», а также ряд других предприятий и организаций, имеющих прямые договоры с Апатитской ТЭЦ (население — 44,1 % полезного отпуска, бюджетные организации — 10,2 %, прочие потребители — 45,8 %). Также к Апатитской ТЭЦ подключена система теплоснабжения г. Кировск.

2.1.4.2. Характеристика системы теплоснабжения

Апатитская ТЭЦ – единственный источник теплоснабжения г. Апатиты и промышленной зоны (АО «Апатит»). Весь отопительный сезон Апатитская ТЭЦ работает в теплофикационном режиме (комбинированная выработка электроэнергии и тепла).

Основные показатели Апатитской ТЭЦ:

- Установленная электрическая мощность Апатитской ТЭЦ – 230 МВт.
- Установленная тепловая мощность Апатитской ТЭЦ – 535 Гкал/час.
- Основное оборудование Апатитской ТЭЦ – 8 энергетических котлов типа ПК-10П-2 и 5 турбин.

На станции установлено:

1. Турбоагрегаты ст. № 3,4 с турбинами ПР-28-90/10/2,0 электрической мощностью 28 МВт и тепловой мощностью 90 Гкал/ч;
2. Турбоагрегат ст. № 6 с турбиной Р-21-90-8 электрической мощностью 21 МВт и тепловой мощностью отбора пара на производство 90 Гкал/ч;
3. Турбоагрегат ст. № 7 с турбиной Т-85/100-90/2,5 электрической мощностью 85 МВт (100 МВт в конденсационном режиме) и тепловой мощностью 100 Гкал/ч;
4. Турбоагрегат ст. № 8 с турбиной Р-68-90/2,5 электрической мощностью 68 МВт и тепловой мощностью отбора пара на теплофикацию 165 Гкал/ч;
5. 8 котлоагрегатов типа ПК-10п-2 ЗиО паропроизводительностью 220 т/ч (132 Гкал/ч) каждый;
6. 2 БРОУ 100/10 тепловой мощностью 90 Гкал/ч каждая;
7. 1 БРОУ 100/1,7 тепловой мощностью 75 Гкал/ч;
8. 1 РОУ 100/2.5 тепловой мощностью 30 Гкал/ч.

Основным топливом является каменный уголь интинского, кузнецкого и хакасского месторождений. Мазут используется как растопочное топливо.

На балансе Апатитской ТЭЦ находятся магистральные и внутростанционные распределительные водяные тепловые сети

От Апатитской ТЭЦ на город Апатиты отходит четыре магистрали работающие отдельно. На АНОФ-2 отходит магистраль водяной теплосети и паровой теплосети.

Тепловая сеть радиальная, двухтрубная. Схема тепловой сети – открытая. Тип прокладки – надземная и подземная в непроходных каналах. Тепловая изоляция выполнена, в основном, из минераловатных изделий; около 20 % тепловых сетей изолированы пенополиуретаном. Продолжительность отопительного сезона 6528 ч., летнего – 1896 ч. Продолжительность ремонтного периода – 360 ч. Вывод тепловых сетей из работы в ремонтный период организован таким образом, что перерыв в работе систем горячего водоснабжения не превышает 14 дней.

В последние годы для замены изношенных теплосетей применяются трубы с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана. Ежегодно производится замена 600-700 метров ветхих сетей.

Значительная часть тепловых сетей (42 %) Апатитской ТЭЦ была введена в эксплуатацию после 2001 г. Процент износа тепловых сетей – 59 %. Протяженность тепловых сетей, нуждающихся в замене на 01.06.2022 – 15,938 км (59 %).

Процент износа тепловых сетей АО «Апатитыэнерго» – 77,3 %.

Протяженность тепловых сетей, нуждающихся в замене на 01.06.2022 – 53,68 км со сроком службы более 30 лет.

Тепловые сети выполнены в двухтрубном (подающий и обратный трубопроводы отопления, подающий и циркуляционный трубопроводы ГВС) исполнении.

Приоритетным типом прокладки трубопроводов тепловых сетей системы теплоснабжения города является подземная бесканальная прокладка (61,9 % суммарной материальной характеристики всех тепловых сетей).

В качестве тепловой изоляции трубопроводов используется ППУ, маты и плиты минераловатные.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловых сетей системы теплоснабжения г. Апатиты осуществляется сильфонными и П-образными компенсаторами, а также естественной компенсацией за счёт поворотов (изгибов) трассы.

2.1.4.3. Балансы мощности и ресурса

Таблица 12

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии

Установлен ная тепловая мощность, Гкал/час	Располагае мая тепловая мощность, Гкал/час	Подключённая нагрузка потребителей, Гкал/час				Затраты тепловой мощности на собстве нные и хозяйств ы, Гкал/час	Тепловые потери в сетях, Гкал/час			Итого	Дефиц иты/ре зерв, Гкал/ч ас
		г. Апатиты	Промплоща дка АНОФ-П	г. Кировск	Промплошад ка Кировского рудника		Апатит ская ТЭЦ	АО «ХТК»	АО «Апатиты энерго»		
535,0	535,0	196,990	73,500	123,131	50,10	26,720	8,350	23,370	18,400	520,561	14,439

Как видно, наибольшее теплоснабжение при расчётных температурах наружного воздуха наблюдается в г. Апатиты.

Таблица 13

Отпуск с коллекторов по группам потребителей (за минусом потерь по сетям ПАО «ТГК-1»), тыс.
Гкал

№	Категория потребителя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
		(факт)	(факт)	(факт)	(факт)	(факт)	(факт)	(факт)	(план)
1	Население	392,53	415,39	423,5	422,75	412,62	419,590	408,099	412,435
2	Бюджетные и общественно-деловые учреждения в т. ч. потребители присоединённые	92,68	91,95	92,74	86,49	94,99	85,719	96,872	91,528
2.1	к сетям ПАО «ТГК-1»	0,38	0,4	0,6	1,48	1,56	1,123	1,344	1,343
2.2	к сетям АО «Апатитыэнерго»	92,3	91,55	92,14	85,01	93,43	84,596	95,528	90,184
3	Прочие потребители, в том числе потребители, присоединённые	405,085	455,72	436,28	399,19	428,10	378,788	408,542	405,451
3.1	к сетям ПАО «ТГК-1»	289,5	291,89	271,29	226,05	246,80	222,687	235,022	233,950
3.2	к сетям АО «Апатитыэнерго»	43,62	39,6	42,65	43,22	45,29	41,351	47,185	44,607
4	Потери по сетям АО «Апатитыэнерго»	71,965	124,23	122,34	129,92	136,01	114,750	126,335	126,894
5	Итого	890,295	963,06	952,52	908,43	935,70	884,10	913,513	909,413

2.1.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта

Общая обеспеченность узлами учёта потребителей в 2021 году составляет 43 %. Целевой показатель на 2025 год составляет 59 %.

2.1.4.5. Зоны действия источников ресурсов

Зона теплоснабжения охватывает весь г. Апатиты. Все многоквартирные дома г. Апатиты подключены к системе централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжение г. Апатиты осуществляется по четырём тепловым магистралям. Также к системе теплоснабжения Апатитской ТЭЦ подключены потребители г. Кировск, расположенного примерно в 10 км от г. Апатиты.

2.1.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

В таблице 14 представлены расчётные значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом, рассчитанные на основании договорных нагрузок и среднемесячных значений температур наружного воздуха, принятых в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» Актуализированная редакция СНиП 23-01-99.

Таблица 14

Расчётные значения потребления тепловой энергии по годам

Показатель	Годы				
	2017	2018	2019	2020	2021
Установленная мощность оборудования, Гкал/ч	535	535	535	535	535
Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч	535	535	535	535	535
Потери тепловой мощности, %					
Собственные нужды, Гкал/ч	7,83	5,99	6,61	6,41	8,03
Хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,728	0,677	0,726	0,667	0,727
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	3,600	3600	3,773	3,559	3,828
Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.	352,372	352,35	354,705	367,105	432,642
- отопление и вентиляция	306,35	306,35	308,454	326,239	390,665
- горячее водоснабжение (средняя за сутки)	46,022	46,000	46,251	40,866	41,977
из них:					
- жилые здания	194,233	194,220	197,453	197,063	195,632
- общественные здания	93,196	93,108	94,220	99,092	106,423
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	40,849	40,913	18,200	67,752	17,652
Доля резерва, %	7,6	7,7	3,4	12,7	3,29

2.1.4.7. Надёжность работы системы теплоснабжения

Расчёт надёжности теплоснабжения выполняется на основе данных по повреждениям тепловых сетей и сооружений на них отдельно по отопительному периоду, по неотопительному периоду и по данным гидравлических испытаний по каждому году ретроспективного периода, предоставляемых теплосетевыми организациями.

Централизованное теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется от источников тепловой энергии, схема всех тепловых сетей радиально-тупиковая, резервирование, а также кольцевание сетей отсутствует. Менее надёжным местом в системе теплоснабжения являются участки тепловых сетей, исчерпавшие свой ресурс. Данные участки имеют крайне низкую надёжность и подвержены частым авариям.

Теплоснабжающими организациями ведутся журналы утечек на тепловых сетях, журналы ремонтов и осмотров ТС, и прочая документация, предусмотренная действующими нормами и правилами.

2.1.4.8. Качество поставляемого ресурса

Расчёт надёжности теплоснабжения выполняется на основе данных по повреждениям тепловых сетей и сооружений на них отдельно по отопительному периоду, по неотапительному периоду и по данным гидравлических испытаний по каждому году ретроспективного периода, предоставляемых теплосетевыми организациями.

Централизованное теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется от источников тепловой энергии, схема всех тепловых сетей радиально - тупиковая, резервирование, а также кольцевание сетей отсутствует. Менее надёжным местом в системе теплоснабжения являются участки тепловых сетей, исчерпавшие свой ресурс. Данные участки имеют крайне низкую надёжность и подвержены частым авариям.

Теплоснабжающими организациями ведутся журналы утечек на тепловых сетях, журналы ремонтов и осмотров ТС, и прочая документация, предусмотренная действующими нормами и правилами.

2.1.4.9. Воздействие на окружающую среду

Источниками вредного воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения г. Апатиты является ТЭЦ. Основным видом топлива для источника теплоснабжения – уголь.

Количество загрязняющих веществ напрямую зависит от полноты сгорания топлива. В связи с этим для уменьшения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду необходимо использовать технологии сжигания топлива с наибольшим КПД.

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

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области. Динамика утверждённых тарифов на тепловую энергию с 2018 года по теплоснабжающим организациям г. Апатиты представлена в таблице 15.

Основной причиной роста тарифов на тепловую энергию на территории г. Апатиты является постоянный рост цен на основное топливо (уголь).

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства тепловой энергии занимают расходы на приобретение топлива.

В последнее время рост тарифов на тепловую энергию ограничен и не может превышать 15% в год, в результате чего теплогенерирующие и теплосетевые организации становятся убыточными. Об этом свидетельствуют фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности.

Политика сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги населению и прочим потребителям приводит к ограничению ежегодного роста тарифов на тепловую энергию. Ограничение ежегодного роста тарифов на тепловую энергию, в свою очередь, приводит к снижению затрат на ремонты и фонд оплаты труда основного производственного персонала, включаемых в тарифы на тепловую энергию, в результате чего теплоснабжающие компании и теплосетевые организации не имеют возможности обновлять своё оборудование, увеличиваются удельные расходы топлива при производстве тепловой энергии, потери в тепловых сетях при её транспортировке. При этом также следует отметить, что темпы роста тарифов на газ значительно превышают темпы роста тарифов на тепловую энергию. Последнее приводит к ежегодному увеличению топливной составляющей в себестоимости тепловой энергии и обуславливает неизбежные убытки при осуществлении регулируемой деятельности теплоснабжающей организации.

Таблица 15

Тарифы на тепловую энергию для потребителей с 2018 по 2022 годы

№ п/п	Муниципальное образование	Теплоснабжающие организации Мурманской области	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
						Население	Прочие	Население	Прочие		
						с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022			
2018 г.											
1	Апатиты	ПАО «ТГК-1» (Апатитская ТЭЦ) на коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		914,87		965,88	от 15.12.2017 № 55/2	
		АО «Апатитыэнерго»	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии	руб./Гкал		510,90		435,52	от 15.12.2017 № 55/6	
		1.Потребители, подключённые к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к сетям ПАО «ТГК-1»):									от 15.12.2017 № 55/7
		ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1 322,31	1 120,60	1 509,13	1 278,92		
		Потребители, подключённые к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к тепловым сетям АО «Апатитыэнерго»)									
ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1 925,17	1 631,50	2 023,04	1 714,44				
2019 г.											
2	Апатиты	ПАО «ТГК-1» (Апатитская ТЭЦ) на коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	-	964,46	-	992,79	от 15.12.2017 № 55/2 (в ред. от 18.12.2018 № 49/12)	
		АО «Апатитыэнерго»	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии	руб./Гкал		435,52		680,25	от 15.12.2017 № 55/6 (в ред. от 18.12.2018 №	

№ п/п	Муниципальное образование	Теплоснабжающие организации Мурманской области	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
						Население	Прочие	Население	Прочие	
						с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022		
										49/17)
		1. Потребители, подключённые к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к сетям ПАО «ТГК-1»):								от 15.12.2017 № 55/7 (в ред. от 18.12.2018 № 49/16)
	ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1 277,50		1 179,92		
		Потребители, подключённые к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к тепловым сетям АО «Апатитыэнерго»)								
	ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2 055,62	1 713,02	2 232,20	1 860,17		
2020 г.										
3	Апатиты	ПАО «ТГК-1» (Апатитская ТЭЦ) на коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	-	992,79	-	1 030,57	от 18.12.2019 № 55/51
		АО «Апатитыэнерго»	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии	руб./Гкал	-	331,38	-	495,37	от 30.04.2019 № 17/2
		1. Потребители, подключённые к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к сетям ПАО «ТГК-1»):								от 18.12.2019 № 55/56
		ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	-	1 179,92	-	1 335,75	
				Потребители, подключённые к тепловой сети после тепловых						

№ п/п	Муниципальное образование	Теплоснабжающие организации Мурманской области	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
						Население	Прочие	Население	Прочие		
						с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022			
		пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к тепловым сетям АО «Апатитыэнерго»)									
		ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2 189,24	1 824,37	2 257,10	1 880,92		
2021 г.											
4	Апатиты	ПАО «ТГК-1» (Апатитская ТЭЦ) на коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	-	1 030,57	-	1 134,00	от 18.12.2020 № 57/1	
		АО «Апатитыэнерго»	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии	руб./Гкал	-	545,17	-	624,17	от 18.12.2020 № 57/5	
		1. Потребители, подключённые к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к сетям ПАО «ТГК-1»):									
		ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	-	1 335,75	-	1 335,75	от 18.12.2020 № 57/6	
		Потребители, подключённые к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к тепловым сетям АО «Апатитыэнерго»):									
		ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2 257,10	1 880,92	2 351,90	1 959,92		
2022 г.											
5	муниципальный округ город	ПАО «ТГК-1» (Апатитская ТЭЦ) на коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	-	1 134,00	-	1 274,40	от 15.12.2021 № 49/1	

№ п/п	Муниципальное образование	Теплоснабжающие организации Мурманской области	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
						Население	Прочие	Население	Прочие	
						с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	Апатиты с подведомственной территорией	АО «Апатитыэнерго»	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии	руб./Гкал	-	624,17	-	644,33	от 15.12.2021 № 49/5
		1. Потребители, подключённые к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к сетям ПАО «ТГК-1»):								от 15.12.2021 № 49/6
		ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	-	1 335,75	-	1 433,18	
		Потребители, подключённые к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (присоединённые к тепловым сетям АО «Апатитыэнерго»):								
		ПАО «ТГК-1»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2 351,90	1 959,92	2 493,01	2 077,51	

Плата за подключение к системам теплоснабжения города Апатиты утверждается постановлениями Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.

Плата за подключение к существующим системам теплоснабжения утверждена только для АО «Апатитыэнерго» на основании приказа «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Апатитыэнерго» на 2020 год» от 03.09.2020 № 36/1. Сведения об утверждённой плате за подключение к системам теплоснабжения представлены в таблице 16.

Таблица 16

Плата за подключение к системе теплоснабжения акционерного общества «Апатитыэнерго» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час

№ п/п	Наименование расходов	Размер платы (без НДС), тыс. руб./Гкал/час
1	Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	20,779
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	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	
2.1.2	251 - 400 мм	
2.1.3	401 - 550 мм	
2.1.4	551 - 700 мм	
2.1.5	701 мм и выше	
2.2	Подземная: прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	
2.2.1.2	251 - 400 мм	
2.2.1.3	401 - 550 мм	
2.2.1.4	551 - 700 мм	
2.2.1.5	701 мм и выше	
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	
2.2.2.2	251 - 400 мм	
2.2.2.3	401 - 550 мм	
2.2.2.4	551 - 700 мм	
2.2.2.5	701 мм и выше	
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 (Н)	-

Плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в расчёте на 1 Гкал/час подключаемой тепловой нагрузки определяется по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных теплоснабжающей организацией условий подключений, по формуле:

$$P^j = P1 + \sum_{i,j} P2.1_{i,j} + P2.2 + H \text{ (тыс. руб./Гкал/час),}$$

где:

П1 – расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные в соответствии с пунктом 1 таблицы настоящего приложения;

П2.1_{i,j} – расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, определенные в соответствии с пунктом 2 таблицы настоящего приложения;

П2.2 – расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, определенные в соответствии с пунктом 3 таблицы настоящего приложения;

Н – налог на прибыль, отнесённый к плате за подключение, определенный в соответствии с пунктом 4 таблицы настоящего приложения.

2.1.4.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Основной проблемой в обеспечении надёжного теплоснабжения потребителей г. Апатиты является значительный износ тепловых сетей. Также необходимо отметить, что в соответствии с Федеральным Законом от 27.07.2010 г. № 190 «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 путём 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 путём отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

2.1.5. Система электроснабжения

2.1.5.1. Институциональная структура

Электроснабжение города Апатиты осуществляется от Кольской энергосистемы по ВЛ-150, 110 и 35 кВ через электроподстанции (ПС-24, 360, 47, 203А, 412, 380, 358). Источниками энергосистемы являются:

- КАЭС (Кольская атомная электростанция);
- Каскад ГЭС (Кольская, Иовская, Князегубская, Кандалакша, Нива-1, Нива-2);

Апатитская ТЭЦ (установленная электрическая мощность – 230 МВт; выработка электроэнергии в 2019 году – 461,7 млн. кВт×ч).

2.1.5.2. Характеристика системы электроснабжения

Городские электрические сети включают в себя расположенные на территории города трансформаторные подстанции 10(6)/0,4 кВ и распределительные линии 6, 10, 0,4 кВ. Передача электроэнергии потребителям города Апатиты в пределах муниципального образования осуществляется через электрические сети муниципального унитарного предприятия города Апатиты «Апатитская электросетевая компания» (далее – МУП «АЭСК»).

В хозяйственном ведении МУП «АЭСК» находятся: подстанция 35/6кВ (ПС); 13 распределительных пунктов (РП); 128 трансформаторных подстанций (ТП); воздушные линии 6, 10, 0,4кВ – 59,752 км; кабельные линии 6, 10, 0,4кВ – 219,772 км.

Город Апатиты снабжается электрической энергией от подстанций: ПС-24, ПС-360 и ПС-380, имеющих две секции шин и систему АВР между секциями шин, что гарантирует надёжное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

Износ электрических сетей МУП «АЭСК» составляет 46,2 %.

Качество электрической энергии определяется совокупностью её характеристик, при которых электроприемники могут функционировать в нормативном режиме. Показателями качества электроэнергии являются: отклонение напряжения от своего номинального значения; колебания напряжения от номинала; несинусоидальность напряжения; несимметрия напряжений; отклонение частоты от своего номинального значения; длительность провала напряжения; импульс напряжения; временное перенапряжение.

Требования к качеству электроэнергии:

- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять – 220 В, в трёхфазных сетях – 380 В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;
- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;
- требования к непрерывности электроснабжения: электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

2.1.5.3. Балансы мощности и ресурса

Таблица 17

Фактические балансы электрической энергии и мощности

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Электрическая энергия, тыс. кВт×ч						
1	Поступление в сеть	130254,745	126815,426	125384,391	119252,404	126063,524
2	Отпуск из сети	118641,521	117418,130	115973,564	109645,795	114841,078
3	Потери	11613,224	9397,296	9410,827	9606,609	11222,446
4	<i>Относительные потери, %</i>	<i>8,9158</i>	<i>7,4102</i>	<i>7,5056</i>	<i>8,0557</i>	<i>8,9022</i>
Мощность, МВт						
1	Поступление в сеть	23,5250	23,3718	21,3096	19,8285	20,9158
2	Отпуск из сети	21,7617	21,7630	19,8619	18,2532	19,0528
3	Потери	1,7633	1,6088	1,4477	1,5753	1,8630
4	<i>Относительные потери, %</i>	<i>8,9158</i>	<i>7,4102</i>	<i>7,5056</i>	<i>8,0557</i>	<i>8,9022</i>

2.1.5.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта

Потребители электрической энергии на 100 % обеспечены приборами учёта. Активно внедряются АСКУЭ с возможностью удалённого сбора информации о потреблённой электрической энергии.

2.1.5.5. Зоны действия источников ресурсов

Система электроснабжения потребителей представляет собой единый комплекс центров питания, распределительных сетей, РП, ТП и энергопринимающих устройств.

2.1.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Свободная для технологического присоединения потребителей трансформаторная мощность по центрам питания 35 кВ и выше отсутствует.

Сведения о свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания ниже 35 кВ (II квартал 2022 г.) представлены в Обосновывающих материалах к Программе (разд. 4.5.2).

2.1.5.7. Надёжность работы системы электроснабжения

Ремонт оборудования производится согласно планам ППР. Замена, модернизация и ремонт электросетевого хозяйства, помимо инвестиционной программы, производится согласно производственной программе предприятия. Финансирование мероприятий осуществляется из амортизационных отчислений, а также собственных средств. Показатели уровня надёжности оказываемых услуг соответствуют нормативным требованиям.

Оценка надёжности и качества передачи электрической энергии осуществляется в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

2.1.5.8. Качество поставляемого ресурса

Качество электрической энергии определяется совокупностью характеристик, при которых электроприемники могут функционировать в нормативном режиме.

Показателями качества электроэнергии являются: отклонение напряжения от своего номинального значения; колебания напряжения от номинала; несинусоидальность напряжения; несимметрия напряжений; отклонение частоты от своего номинального значения; длительность провала напряжения; импульс напряжения; временное перенапряжение.

Требования к качеству электроэнергии:

- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять – 220 В, в трёхфазных сетях – 380 В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;
- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;

требования к непрерывности электроснабжения: электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

2.1.5.9. Воздействие на окружающую среду

Проведение мероприятий по строительству и реконструкции объектов системы электроснабжения должно осуществляться в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов в сфере промышленной и экологической безопасности.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации дополняется 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 водоёмов (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 её в допустимых пределах, принимая её величину минимально допустимой для условий стеснённой прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве требуется 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 требуется соблюдение требований техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Обязательна правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

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

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.

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

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям ежегодно устанавливаются постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области. Тарифы структурированы в зависимости от населённых пунктов, наличия стационарных электроплит, выбора варианта тарифа (до трехзонного уровня) и других факторов. Динамика наиболее важных тарифов представлена в таблице 18.

Таблица 18

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Мурманской области

№ п/п	Категория потребителей	Ед. изм.	01.01.2020 - 30.06.2020	01.07.2020 - 31.12.2020	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021	01.01.2022 - 30.06.2022	01.07.2022 - 31.12.2022
1.	Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему категории потребителей							
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтхч	2,76	2,82	2,82	2,97	2,97	3,12
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтхч	3,174	3,243	3,243	3,416	3,416	3,588
	Ночная зона	руб./кВтхч	1,44	1,505	1,505	1,586	1,586	1,688

В соответствии с Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов предусмотрена ежегодная индексация тарифов для населения на электрическую энергию в размере 4,0 %, что соответствует плановому уровню инфляции.

Продажа электрической энергии юридическим лицам осуществляется по нерегулируемым ценам.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается в форме стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей. На 2022 год данные параметры утверждены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области № 54/1 от 28.12.2021 (в ред. распоряжения от 29.06.2022 № 22/1).

В 2022 году ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, составляет 7408 руб. за 1 присоединение (224 руб. за 1 кВт).

2.1.5.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Техническое состояние оборудования и сетей системы электроснабжения г. Апатиты характеризуется удовлетворительным уровнем (от 59 до 77 %). Однако, часть оборудования питающих центров города и сети к ним имеют высокий процент износа или не имеют резерва мощности (свободная для технологического присоединения потребителей трансформаторная мощность по центрам питания 35 кВ и выше отсутствует) и требуют замены или реконструкции.

2.1.6. Система газоснабжения

2.1.6.1. Институциональная структура

АО «Мурманоблгаз» осуществляет поставку сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения в муниципальные образования г. Мурманск, г. Апатиты, г. Кировск, г. Оленегорск, г. Полярные Зори, ЗАТО г. Североморск, ЗАТО Александровск, г.п. Ревда, с.п. Ловозеро, с.п. Териберка, г.п. Кола, г.п. Мурмаши, г.п. Кильдинстрой, г.п. Молочный, г.п. Верхнетуломский, с.п. Тулома, с.п. Междуречье, с.п. Пушной, г.п. Кандалакша, г.п. Зеленоборский, г.п. Умба, с.п. Варзуга.

Поставки сжиженного газа в регион осуществляются железнодорожным транспортом с последующей доставкой до потребителя автотранспортом. Основные объёмы СУГ поступают в область от поставщиков, расположенных в республике Коми и Тюменской области (97,2 % от общего размера поставок в 2021 году). Доля завоза СУГ от близкорасположенных поставщиков из Ленинградской области составила в 2021 году 0,3 % и с Волгоградской области поступило 2,5% СУГ от общего размера поставок.

Постановлением Правительства Мурманской области № 780-ПП от 27.10.2021 назначенными уполномоченными газораспределительными организациями по Мурманской области (для г. Апатиты) на 2022 год является Акционерное общество «Мурманоблгаз».

В МО г. Апатиты услуги по газоснабжению оказывает Апатитское производственное отделение АО «Мурманоблгаз».

2.1.6.2. Характеристика системы газоснабжения

В настоящее время газоснабжение города осуществляется через систему групповых газовых установок (СУГ), размещённых на свободных от застройки площадях. Подземная групповая установка СУГ состоит из нескольких резервуаров, соединённых между собой трубопроводами по жидкой и паровой фазам. При двухрезервуарной установке каждый резервуар имеет свою головку, в остальных случаях каждые два резервуара обслуживаются одной головкой и работают как одна ёмкость. В данный момент на территории города расположено 40 групповых резервуарных установок.

2.1.6.3. Балансы мощности и ресурса

Таблица 19

Динамика поставок сжиженного газа населению для бытовых нужд Апатитского ПО АО «Мурманоблгаз», тонн

Группа потребителей	2017	2018	2019	2020	2021
Население	520,3	489,5	447	436,8	396,4
Темп прироста, %	×	-5,9	-8,7	-2,3	-9,2

2.1.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта

Приборы учёта расхода газа установлены у 100 % потребителей г. Апатиты, потребляющих газ из общих резервуаров. Потребители, пользующиеся баллонным газом, технологически так же могут потреблять только строго учтённое количество газа (объём баллона).

2.1.6.5. Зоны действия источников ресурсов

В районы, где отсутствует газоснабжение путём подключения к общим резервуарам, доставляется сжиженный газ в баллонах автотранспортом. Таким образом, в зону действия источника ресурсов входит всё муниципальное образование.

2.1.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Дефицит поставки сжиженного газа не наблюдается.

2.1.6.7. Надёжность работы системы газоснабжения

Для повышения надёжности рекомендуются следующие мероприятия: организация резервного топливоснабжения (жидким или твёрдым топливом, регазифицированным метаном или парами тяжёлых углеводородов и др.); сооружение подземных хранилищ газа; перераспределение потоков газа за счёт программного изменения давления на выходе из ГРС и головных ГРП, с тем чтобы обеспечить избирательность снабжения потребителей в соответствии с их социальной и народнохозяйственной значимостью (при этом одни предприятия обеспечиваются газом за счёт ограничения других).

При перераспределении газа в первую очередь обеспечивают полное газоснабжение жилого и социального фонда (больниц, детских дошкольных учреждений и т. д.), затем объектов социального назначения, после этого – объектов, где ограничение в газе приносит только стоимостный ущерб (из них в первую очередь снабжаются газом те, где этот ущерб наибольший, и далее по мере снижения этого ущерба). Ущерб определяют на основании изучения хозяйственно-производственной деятельности данных объектов.

2.1.6.8. Качество поставляемого ресурса

Качество услуг газоснабжения определяется условиями договора и должно гарантировать бесперебойность предоставления услуг, соответствие их стандартам и нормативам.

2.1.6.9. Воздействие на окружающую среду

Каждый объект систем газоснабжения, отнесённый в установленном порядке к категории опасных, а также проекты нормативных правовых актов и технические проекты в области промышленной безопасности систем газоснабжения и их объектов подлежат государственной экологической экспертизе в порядке, установленном законодательством РФ.

По газопроводу к потребителю поступает природный газ, содержащий одорант. Природный газ обычно рассматривается как безвредный газ, бесцветен, не имеет запаха, не токсичен. Главная опасность связана с асфиксией из-за недостатка кислорода.

Для одорации природного газа применяется этилмеркаптан. При любых выбросах газа в атмосферу вместе с ним попадает и одорант. Среднее удельное содержание одоранта в природном газе составляет 0,016 на 1 м³ газа.

Состав транспортируемого по газопроводу природного газа в целом отвечает требованиям ГОСТ 51.40-93.

Природный газ легче воздуха и при выбросах стремится занять более высокие слои атмосферы. Вероятность скопления в низких точках местности и внизу помещения практически исключается.

Во время эксплуатации системы газоснабжения возникают технологические утечки природного газа. Эти утечки являются неизбежными вследствие невозможности достижения абсолютной герметичности резьбовых и фланцевых соединений, запорной арматуры, газового оборудования. Выброс природного газа и одоранта может наблюдаться при проведении ремонтных и профилактических работ, а также в случае аварийной ситуации. Стабильное истечение газа в атмосферу происходит при минимальном диаметре отверстия, составляющем 4% от сечения газопровода.

Количество утечек равномерно распределяется по всей длине трассы газопровода. Максимальный объем утечек возможен только после длительной эксплуатации (более 10 лет) вследствие появления микроповреждений в трубах и изношенности сальников запорной арматуры.

В период эксплуатации газопровода возможны выбросы в атмосферу загрязняющих веществ.

С целью уменьшения негативного воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух прилегающей к газопроводу территории во время строительства и эксплуатации газопровода должны предусматриваться следующие мероприятия:

- поддержание дорожной и автотранспортной техники в исправном состоянии за счёт проведения в установленное время техосмотра, техобслуживания и планово-предупредительного ремонта;
- следует отдавать предпочтение газопроводам из полиэтиленовых труб, что максимально снижает загрязнение строительной площадки, как во время проведения строительно-монтажных работ, так и в процессе эксплуатации газопровода;
- применение современной землеройной техники – сведение к минимуму площадь разрабатываемой траншеи под газопровод.

При строительстве и эксплуатации газопровода на атмосферный воздух прилегающей к нему территории будет оказываться незначительное воздействие, обусловленное поступлением в атмосферный воздух загрязняющих веществ. При условии соблюдения правил эксплуатации дорожно-транспортной техники и выполнении всех мероприятий, направленных на уменьшение воздействия загрязняющих веществ, концентрация загрязняющих веществ не превысит расчётных данных.

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

Розничные цены на природный газ на 2020-2022 гг., реализуемый населению г. Апатиты, в отношении АО «Мурманоблгаз» установлены постановлениями Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2019 № 54/54, от 16.12.2020 № 55/70, от 16.12.2021 №50/9:

Таблица 20

Розничные цены на газ сжиженный, реализуемый АО «Мурманоблгаз» населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)

Наименование продукции	Единица измерения	2020	2021	2022
Газ сжиженный для бытовых нужд населения, реализуемый:				
– из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	68,415	71,05	73,67
– то же (при наличии приборов учёта)	руб./м ³	144,93	150,515	156,07

– в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки)	руб./кг	68,415	71,05	73,67
– то же (при наличии приборов учёта)	руб./м ³	144,93	150,515	156,07
– в баллонах с доставкой до абонента	руб./кг			73,67
– в баллонах без доставки до абонента	руб./кг	63,58	66,03	68,47

2.1.6.11. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

Основная проблема в системе газоснабжения г. Апатиты – отсутствие централизованного сетевого газоснабжения природным газом как жилищно-коммунального сектора, так и промышленности.

2.1.7. Система сбора, вывоза и утилизации ТКО

2.1.7.1. Институциональная структура

С октября 2018 года в г. Апатиты в полном объёме осуществлён переход на новую систему обращения с твёрдыми коммунальными отходами (ТКО).

На территории Мурманской области региональным оператором определено АО «Ситиматик». Между компанией и Министерством энергетики и ЖКХ Мурманской области по результатам открытого конкурса 10 января 2018 года заключено Соглашение об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Мурманской области. К полномочиям регоператора отнесены вопросы организации экологически безопасного обращения с ТКО в соответствии с Территориальной схемой по обращению с отходами, в том числе с ТКО, в Мурманской области.

Обязанность оплаты услуг по обращению с ТКО наступает после утверждения региональным оператором единого тарифа. Прежние договоры с поставщиками услуг подлежат расторжению. Юридические лица, индивидуальные предприниматели и физические лица-владельцы жилья обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с ТКО с АО «Ситиматик».

Жителям многоквартирных домов (МКД) и частного сектора услуга предоставляется в рамках договора публичной оферты (оформление договора в письменном виде не является обязательным).

На территории города в настоящее время действует планово-регулярная система санитарной очистки территории. Предприятия осуществляют транспортирование и захоронение твёрдых коммунальных отходов от жилых районов и промышленных предприятий (по договорам), а также очистку и содержание улиц, дорог и тротуаров.

Услуга по обращению с ТКО для населения города Апатиты исключена из жилищной услуги и перенесена в статус коммунальной услуги. Услуга по обращению с ТКО включена

в единый платёжный документ, агентом по начислению платы за услугу на территории города Апатиты является ООО «ИРЦ г. Апатиты».

2.1.7.2. Характеристика системы сбора, вывоза и утилизации ТКО

Для удобства жителей города услуга по обращению с ТКО включена в единый платёжный документ, агентом по начислению платы за услугу на территории города Апатиты является ООО «ИРЦ г. Апатиты».

В 2018 году утверждены нормативы накопления ТКО для Мурманской области (постановление Правительства Мурманской области от 03.05.2018 № 192-ПП/4).

На территории города оборудовано 282 контейнерные площадки с размещением на них 632 контейнеров для сбора твёрдых коммунальных отходов общим объёмом 649 м³. По состоянию на 10.08.2020 в жилищном секторе доля оборудованных контейнерных площадок (с бетонной плитой и имеющимся ограждением) составляет 55 %.

В условиях исторически сложившейся плотной застройки города остро стоит проблема размещения контейнерных площадок в соответствии с санитарными правилами и нормами. Для разрешения вопросов по организации размещения контейнерных площадок при Администрации города Апатиты была создана Комиссия по согласованию мест размещения контейнерных площадок на территории муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией.

В соответствии с постановлением Администрации города Апатиты от 30.01.2019 № 107 «Об определении уполномоченного органа по созданию мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов и ведения их реестра на территории муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области» Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты Мурманской области (далее – Управление) является уполномоченным органом по созданию мест (площадок) накопления ТКО и ведения их реестра на территории муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области.

В настоящий момент твёрдые коммунальные отходы городов Апатиты и Кировск размещаются на санкционированной свалке, которая располагается на земельном участке в районе Белогубского карьера (66000 т/год, № в ГРОРО 51-00065-3-00758-281114). Санкционированная свалка эксплуатируется с 1997 года с существенными отклонениями от требований санитарных правил. Она не оборудована защитным экраном, препятствующим загрязнению грунтовых и поверхностных вод свалочным субстратом. Объём размещаемых отходов постоянно увеличивается.

В соответствии с договором на оказание услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами в местах (площадках) накопления твёрдых коммунальных отходов складирование крупногабаритных отходов осуществляется потребителями следующими способами:

- в бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- на специальных площадках для складирования крупногабаритных отходов.

Вывоз крупногабаритных отходов обеспечивается в соответствии с законодательством Российской Федерации региональным оператором, в том числе по заявкам потребителей, либо самостоятельно потребителями путём доставки крупногабаритных отходов на площадку для их складирования.

Места расположения таких площадок определяются в соответствии со схемами обращения с отходами и указываются в договоре на оказание услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами.

Порядок накопления твёрдых коммунальных отходов (в том числе их отдельного накопления) в городе Апатиты (далее – Порядок) устанавливает требования к накоплению твёрдых коммунальных отходов (далее – ТКО), в том числе к их отдельному накоплению, на территории города Апатиты с целью предотвращения образования несанкционированных мест накопления ТКО, предотвращения их вредного воздействия на окружающую среду, вовлечения отдельных компонентов ТКО в хозяйственный оборот, экономического стимулирования осуществления потребителями отдельного сбора ТКО, а также сокращения количества ТКО, поступающих на захоронение.

2.1.7.3. Балансы мощности и ресурса

В соответствии с нормативами накопления ТКО, утверждёнными постановлением Правительства Мурманской области от 03.05.2018 № 192-ПП/4, населением города в 2022 году может быть накоплено около 95 тыс. м³ отходов. В 2025 году, соответственно, около 91,2 тыс. м³ в связи со снижением прогнозируемой численности населения.

2.1.7.4. Доля поставки ресурса по приборам учёта

Приборы учёта по вывозу/утилизации твёрдых коммунальных отходов отсутствуют. На городской свалке бытовых и промышленных отходов г. Апатиты приём отходов для размещения осуществляется после взвешивания на автомобильных весах.

2.1.7.5. Зоны действия источников ресурсов

Сбор и транспортирование ТКО проводится со всей территории муниципального образования

2.1.7.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

В настоящий момент твёрдые коммунальные отходы городов Апатиты и Кировск размещаются на санкционированной свалке, которая располагается на земельном участке в районе Белогубского карьера (66000 т/год, № в ГРОРО 51-00065-3-00758-281114). Остаточная мощность (на 01.01.2021) - 133683,7 тонн.

2.1.7.7. Надёжность работы системы сбора, вывоза и утилизации ТКО

Надёжность предоставления услуг по обращению с отходами характеризуется следующими показателями:

- количество часов предоставления услуг за период. Свалка г. Апатиты функционирует 365 дней в году, при 24-часовом режиме работы, значение данного показателя составляет 8760 час;
- суммарная продолжительность пожаров на полигоне и суммарная площадь объектов, подверженных пожарам;
- количество заменённого оборудования – 0 ед.;
- накопленный объем захороненных ТКО – 113,6 %.

Для обеспечения безопасности эксплуатации санкционированной свалки ТКО г. Апатиты обязательно: наличие противодиффузионного экрана; наличие систем сбора дренажных вод; наличие систем отвода поверхностных вод; ограждение полигона по периметру и сверху сеткой;

утилизация отходов от деятельности ЛПУ должна производиться в соответствии с Санитарными правилами и нормами (СанПин 2.1.7.728-99 «Правила сбора хранения и удаления отходов лечебно-профилактических учреждений») Минздрава РФ; создание утилизационных установок, соответствующих ветеринарно-санитарным правилам для уничтожения трупов животных; рекультивация должна носить санитарно-эпидемиологическое и эстетическое направление. Работы по рекультивации должны включать выравнивание свалки, прикатывание свалочного грунта и засыпку его чистым почвогрунтом, для предотвращения эрозии нанесённого верхнего слоя целесообразно произвести посев трав.

2.1.7.8. Воздействие на окружающую среду

Санкционированная городская свалка ТКО г. Апатиты является объектом, потенциально опасным для окружающей среды. Основными видами загрязнения являются: загрязнение атмосферного воздуха; загрязнение почвы; загрязнение водного бассейна.

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, а также предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации полигона предусмотрены технические решения, позволяющие минимизировать вредное воздействие на окружающую среду и предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

Для проведения оценки воздействия на окружающую среду ежегодно составляется отчёт 2-ТП отходы, который предоставляется территориальному органу – Балтийско-Арктическому межрегиональному управлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Для снижения воздействия на окружающую среду ежегодно составляются Программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий.

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

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области устанавливаются предельные единые тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО для АО «Ситиматик».

Таблица 21

Предельный единый тариф на услугу регионального оператора в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами для АО «Ситиматик»²

№ п/п	Организации, оказывающие услуги в сфере обращения с ТКО	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
1	АО «Ситиматик»	руб./м ³	742,02	856,97	889,95	942,04
2	Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	×	от 18.12.2018 № 49/9	от 16.12.2019 № 53/1	от 16.12.2020 № 55/35	от 20.12.2021 № 52/4

² До 20 апреля 2021 года - АО «Управление отходами».

Финансово-экономические показатели АО «Ситиматик»

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
Выручка	2110	4 758 855	4 657 160
Себестоимость продаж	2120	(4 801 321)	(4 209 279)
Валовая прибыль (убыток)	2100	(42 466)	447 881
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(42 466)	447 881
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	278 597	136 656
Проценты к уплате	2330	(830 909)	(898 257)
Прочие доходы	2340	727 145	6 060 314
Прочие расходы	2350	(988 246)	(676 761)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(855 879)	5 069 833
Налог на прибыль	2410	161 382	(1 024 266)
в том числе: текущий налог на прибыль	2411	-	-
отложенный налог на прибыль	2412	161 382	(1 024 266)
Прочее	2460	(145)	(2 949)
Чистая прибыль (убыток)	2400	(694 642)	4 042 618

2.1.7.10. Технические и технологические проблемы в системе сбора, вывоза и утилизации ТКО

В ходе анализа системы обращения с отходами г. Апатиты обнаруживаются следующие проблемы:

- в городе не организован централизованный сбор крупногабаритных отходов (КГО) от населения и юридических лиц, отходов от гаражно-строительных кооперативов, садово-огороднических товариществ. Отходы от указанных выше объектов попадают на стихийные несанкционированные свалки;
- остаётся актуальной проблема вывоза отходов с территорий дачных кооперативов и гаражной застройки и, как следствие, образование несанкционированных свалок;
- часть контейнерных площадок, располагающихся в жилищном фонде, не соответствует действующим санитарным нормам.

2.2. Анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. На момент актуализации Программы разработан ряд программ и планов, направленных на обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры, и повышение энергоэффективности, показатели которых являются ориентирами для Программы:

- Стратегия социально-экономического развития города Апатиты на 2021-2025 годы (утверждена решением Совета депутатов города Апатиты от 30.11.2020 № 216);
- Государственная программа МО «Комфортное жильё и городская среда» (утверждена постановлением Правительства Мурманской области от 13.11.2020 № 795-ПП);
- Муниципальная программа «Обеспечение доступным и комфортным жильём и коммунальными услугами населения города» (утверждена постановлением Администрации города Апатиты от 10.11.2020 № 804);
- Муниципальная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики» (утверждена постановлением Администрации города Апатиты от 10.11.2020 № 819).

Реализация мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, (кроме муниципальных предприятий) осуществляется в рамках собственных программ развития и инвестиционных программ.

Достижение энергоэффективности работы объектов коммунальной инфраструктуры в период 2021-2025 гг. планируется обеспечить за счёт мероприятий, направленных на обеспечение надёжности, качества коммунальных услуг, а также на подключение к коммунальной инфраструктуре объектов нового строительства в рамках программы комплексного развития.

Для государственных учреждений и организаций должны быть реализованы энергосберегающие мероприятия и проведено внедрение энергоэффективного оборудования и материалов, в том числе:

- модернизация и приведение в соответствие действующему законодательству узлов учёта тепловой энергии;

- установка узлов коммерческого учёта ТЭР и воды, установка АСКУЭ (автоматизированных систем контроля и учёта энергоресурсов), в т. ч. разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- утепление ограждающих конструкций в т. ч.: утепление кровли и ниш у отопительных приборов, чердачных перекрытий, переходов и фасадов зданий, замена входных дверей, установка (замена) оконных блоков, в т. ч. разработка ПСД;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования в системах теплоснабжения, электроснабжения, освещения, водоснабжения и водоотведения, в т. ч. разработка ПСД.

Основными мероприятиями по реализации энергосберегающей политики в жилищном фонде являются:

- проведение энергетических обследований объектов жилищного фонда, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;
- разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов жилищного фонда;
- организация и финансирование работ по оснащению жилых домов в жилищном фонде Курской области коллективными (общедомовыми) приборами учёта энергетических ресурсов;
- установка энергосберегающих антивандальных светильников;
- замена ламп накаливания на энергоэффективные лампы в жилом фонде;
- установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления;
- реконструкция и модернизация лифтового хозяйства, внедрение схемы «парной» работы лифтов, установка преобразователей частоты для электроприводов лифтов;
- размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;
- установка автоматики регулирования тепловой энергии на отопление и ГВС;
- утепление ограждающих конструкций жилого фонда;
- установка стеклопакетов с лучшими теплотехническими параметрами;
- модернизация изношенного инженерного оборудования энергоснабжения зданий с внедрением современных внутридомовых инженерных систем;
- промывка домовых инженерных систем от отложений, в том числе с использованием современных реагентов и поверхностно-активных веществ.

В рамках энергосбережения и эффективности работа в секторе коммунального хозяйства города должна, прежде всего, сдерживать рост тарифов на жилищно-коммунальные услуги, которые, при относительно невысоких доходах жителей, значительно влияют на жизненный уровень населения. Для этого следует осуществить:

- внедрение на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства энергоэффективного технологического оборудования и энергосберегающих технологий;
- разработку перспективных схемы развития систем теплоснабжения и применения поквартирного газового отопления;
- снижение потерь при транспортировке электрической и тепловой энергии и переход на двухтрубную систему теплоснабжения и ГВС;
- проведение регулярных энергетических обследований и на этой основе инвентаризации объектов коммунальной энергетики;
- введение энергетических паспортов для объектов коммунальной инфраструктуры;
- использование энергоэффективных светильников для уличного освещения;
- создание системы сервисного обслуживания для энергоэффективного технологического энергооборудования;

- снижение удельных норм расхода энергоресурсов на собственные нужды в технологических процессах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

3. Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования

Таблица 23

Перспективные показатели развития г. Апатиты

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 (факт)	Периоды				2022-2025
				2022	2023	2024	2025	
1.	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	53,85	52,76	51,93	51,31	50,64	50,64
1.1.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-6,0%
1.2.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. чел.		-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-2,6
1.3.	Естественный прирост населения	тыс. чел.	-0,69	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-1,5
1.4.	Миграционный прирост населения	тыс. чел.	-0,40	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-1,16
2.	Общая площадь жилищного фонда	тыс. кв.м	1 490,8	1 491,2	1 516,4	1 518,6	1 519,1	1 519
2.1.	<i>прирост относительный</i>	%		0,0%	1,7%	0,1%	0,0%	1,9%
2.2.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. кв.м		0,4	25,1	2,3	0,5	28
2.3.	Ввод нового жилья	тыс. кв.м	2,5	0,7	25,4	2,5	0,5	29,1
2.4.	Снос ветхого жилья	тыс. кв.м	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
2.5.	Обеспеченность населения жилой площадью	м ² /чел.	27,7	28,3	29,2	29,6	30,0	30,0
2.6.	Удельный вес общей площади жилищного фонда города, имеющего полное комплексное благоустройство	%	83,0%	85,0%	88,0%	90,0%	91,0%	91,0%
2.7.	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей жилой площади	%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%	0,002%
3.	Индекс промышленного производства		1,0590	1,0530	1,0430	1,0430	1,0430	1,2653
4.	Индекс потребительских цен		1,060	1,043	1,040	1,040	1,040	1,2436
5.	Среднемесячный доход на душу населения	тыс. руб.	42,9	47,0	51,6	56,6	62,1	62,1
5.1.	<i>прирост относительный</i>	%		9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	45,0%
5.2.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. руб.		4,2	4,6	5,0	5,5	19,3
6.	Обеспеченность жилищного фонда:							
6.1.	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100
6.2.	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100
6.3.	- централизованным водоснабжением	%	100	100	100	100	100	100
6.4.	- централизованным водоотведением	%	100	98	99	100	100	100
6.5.	- газоснабжением	%	33,2	33,3	33,5	34	35	35
7.	Протяженность сетей:							
7.1.	- электроснабжение	км	282,8	288,4	290,7	293,3	297,7	297,7
7.2.	- теплоснабжение	км	130,5	133,1	134,1	135,3	137,4	137,4
7.3.	- водоснабжение	км	135,2	137,9	139,0	140,3	142,4	142,4
7.4.	- водоотведение	км	111,6	113,8	114,7	115,8	117,5	117,5
7.5.	- газоснабжение	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Таблица 24

Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2021 факт	Периоды				2022-2025
				2022	2023	2024	2025	
1.	Электроснабжение							
1.1.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт×ч	114,84	117,42	118,79	121,41	124,13	481,75
1.2.	<i>прирост относительный</i>	%		2,2%	1,2%	2,2%	2,2%	8,1%
1.3.	<i>в том числе:</i>							
1.4.	Прочие потребители, включая промышленность	млн.кВт×ч	66,99	70,54	73,58	76,74	80,04	300,90
1.5.	<i>прирост относительный</i>	%		5,3%	4,3%	4,3%	4,3%	19,5%
1.6.	Население	млн.кВт×ч	47,85	46,88	45,21	44,67	44,09	180,85
1.7.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
1.8.	Мощность (общая)	МВт	20,9	21,4	21,7	22,2	22,7	22,7
1.9.	<i>прирост абсолютный</i>	МВт		0,5	0,3	0,5	0,5	1,8
1.10.	<i>в том числе:</i>							
1.11.	Мощность (прочие потребители)	МВт	12,5	13,2	13,8	14,4	15,0	15,0
1.12.	<i>прирост абсолютный</i>	МВт		0,7	0,6	0,6	0,6	2,4
1.13.	Мощность (население)	МВт	8,4	8,2	7,9	7,8	7,7	7,7
1.14.	<i>прирост абсолютный</i>	МВт		-0,2	-0,3	-0,1	-0,1	-0,7
1.15.	Число часов использования мощности (ЧЧИМ, общее)	час	5491	5484	5477	5472	5468	-
1.16.	<i>в том числе:</i>							
1.17.	ЧЧИМ (юридические лица)	час	5338	5338	5338	5338	5338	-
1.18.	ЧЧИМ (население)	час	5719	5719	5719	5719	5719	-
2.	Теплоснабжение							
2.1.	Общая тепловая нагрузка	Гкал/ч	517,35	519,73	515,71	520,10	524,62	524,6
2.2.	<i>прирост абсолютный</i>	Гкал/ч		2,38	-4,01	4,39	4,52	7,3
2.3.	<i>прирост относительный</i>	%		0,5%	-0,8%	0,9%	0,9%	90,1%
2.4.	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	тыс.Гкал	443,7	445,8	442,3	446,1	450,0	1784,11
2.5.	<i>прирост относительный</i>	%		0,5%	-0,8%	0,9%	0,9%	1,4%
2.6.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.Гкал		2,0	-3,4	3,8	3,9	6,23
2.7.	<i>в том числе:</i>							
2.8.	Население		197,0	193,0	186,1	183,9	181,5	744,55
2.9.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
2.10.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. Гкал		-4,0	-6,9	-2,2	-2,4	-15,47
2.11.	Прочие потребители		123,6	130,2	135,7	141,6	147,7	-40,5%
2.12.	<i>прирост относительный</i>	%		5,3%	4,3%	4,3%	4,3%	19,5%
2.13.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.Гкал		6,6	5,6	5,8	6,1	24,07
2.14.	Бюджетные учреждения		96,4	94,5	91,1	90,0	88,8	364,40
2.15.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
2.16.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.Гкал		-1,9	-3,4	-1,1	-1,2	-7,57
2.17.	Собственное потребление		26,7	28,1	29,3	30,6	31,9	120,01
2.18.	<i>прирост относительный</i>	%		5,3%	4,3%	4,3%	4,3%	19,5%
2.19.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.Гкал		1,42	1,21	1,26	1,32	5,20
3.	Водоснабжение							
3.1.	Отпуск воды из сети, всего	тыс. м ³	31567,8	31805,5	32008,1	32274,4	32542,1	128630,11
3.2.	<i>прирост относительный</i>	%		0,8%	0,6%	0,8%	0,8%	3,1%
3.3.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		237,7	202,6	266,3	267,6	974,25
3.4.	<i>в том числе:</i>							
3.5.	Население	тыс. м ³	2334,2	2287,0	2205,5	2179,0	2150,9	11156,62
3.6.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
3.7.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		-47,2	-81,5	-26,5	-28,1	-183,32
3.8.	Бюджетные учреждения	тыс. м ³	247,0	242,0	233,4	230,6	227,6	933,68
3.9.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
3.10.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		-5,0	-8,6	-2,8	-3,0	-19,40
3.11.	Прочие потребители	тыс. м ³	28986,6	29276,4	29569,2	29864,9	30163,5	118874,03
3.12.	<i>прирост относительный</i>	%		1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	4,1%
3.13.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		289,9	292,8	295,7	298,6	1176,97
4.	Водоотведение							
4.1.	Пропущено сточных вод, всего	тыс. м ³	5289,4	5267,5	5194,0	5206,9	5219,1	20887,38
4.2.	<i>прирост относительный</i>	%		-0,4%	-1,4%	0,2%	0,2%	-1,3%
4.3.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		-22,0	-73,5	12,9	12,2	-70,38
4.4.	<i>в том числе:</i>							

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2021 факт	Периоды				2022-2025
				2022	2023	2024	2025	
4.5.	Население	тыс. м ³	3239,7	3174,2	3061,1	3024,2	2985,3	12244,81
4.6.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
4.7.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		-65,5	-113,2	-36,8	-39,0	-254,43
4.8.	Бюджет	тыс. м ³	358,8	351,5	339,0	334,9	330,6	1356,03
4.9.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
4.10.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		-7,2	-12,5	-4,1	-4,3	-28,18
4.11.	Прочее (пропущено сточных вод)	тыс. м ³	1691,0	1741,7	1793,9	1847,7	1903,2	-40,5%
4.12.	<i>прирост относительный</i>	%		3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	12,6%
4.13.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		50,7	52,3	53,8	55,4	212,23
4.14.	Неучтённые сточные воды	тыс. м ³	2030,6	2138,3	2230,2	2326,1	2426,1	9120,69
4.15.	<i>прирост относительный</i>	%		5,3%	4,3%	4,3%	4,3%	19,5%
5.	Газоснабжение							
5.1.	Общий объем потребления газа	млн. м ³	413,9	406,8	393,7	390,1	386,1	1576,77
5.2.	<i>прирост относительный</i>	%		-1,7%	-3,2%	-0,9%	-1,0%	-6,7%
5.3.	<i>прирост абсолютный</i>	млн. м ³		-7,1	-13,1	-3,7	-3,9	-27,75
5.4.	<i>в том числе:</i>							
5.5.	Коммунально-бытовые нужды	млн. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,38
5.6.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
5.7.	<i>прирост абсолютный</i>	млн. м ³		0,0	0,0	0,0	0,0	-0,01
5.8.	Население	млн. м ³	396,4	388,4	374,5	370,0	365,3	1498,24
5.9.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-3,6%	-1,2%	-1,3%	-7,9%
5.10.	<i>прирост абсолютный</i>	млн. м ³		-8,0	-13,8	-4,5	-4,8	-31,13
5.11.	Промышленные предприятия	млн. м ³	17,4	18,3	19,1	19,9	20,8	78,15
5.12.	<i>прирост относительный</i>	%		5,3%	4,3%	4,3%	4,3%	19,5%
5.13.	<i>прирост абсолютный</i>	млн. м ³		0,9	0,8	0,8	0,9	3,39
6.	Обращение с ТКО							
6.1.	Годовой объем отходов	тыс. м ³	96,9	95,0	93,5	92,3	91,2	372,0
6.2.	<i>прирост относительный</i>	%		-2,0%	-1,6%	-1,2%	-1,3%	-6,0%
6.3.	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м ³		-2,0	-1,5	-1,1	-1,2	-5,8
6.4.	Удельная величина образования ТКО	м ³ /чел.	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
6.5.	Себестоимость размещения ТКО	руб./м ³	905,1	942,0	982,5	1021,8	1062,7	1062,7
6.6.	<i>прирост относительный</i>	%		4,1%	4,3%	4,0%	4,0%	17,4%

3.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих достижение целевых показателей

Таблица 25

Перечень и оценочная сумма проектов, принятых в Программе

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
	ОБЩАЯ СУММА ПО ПРОГРАММЕ	3 062 797,1
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	1 541 040,6
1	Замена изоляции	2 469,7
2	Замена участка тепловой сети IVТ-3 - IVТ - 4 с применением современных материалов	5 140,0
3	Замена участка тепловой сети ШТК-11 - ШТК-12 с применением современных материалов	14 145,0
4	Замена участка тепловой сети ШТК-232 - ПТК-19 с применением современных материалов	5 043,0
5	Замена участка тепловой сети ШТК-12 - ПТК-13 с применением современных материалов	16 494,0
6	Замена участка тепловой сети ШТК-94 - ПТК-95 с применением современных материалов	6 125,0
7	Замена участка тепловой сети ШТК-95 - ШТК-96 с применением современных материалов	9 073,0
8	Замена участка тепловой сети ПТК-17 - ПТК-27 с применением современных материалов	6 670,0
9	Замена участка тепловой сети ИТК-38 - ИТК-20 с применением современных материалов	1 516,0
10	Замена участка тепловой сети ИТК-20 - ИТК-19 с применением современных материалов	9 043,0
11	Замена участка тепловой сети ИТК-20 - ИТК-21 с применением современных материалов	9 023,0
12	Замена участка тепловой сети ИТК-232 – ПТК-19	1 713,3
13	Замена трубопровода	16 310,1
14	Замена кранов шаровых	1 848,2
15	Модернизация системы подпитки тепловых сетей с заменой аккумуляторных баков	98 366,8
16	Модернизация котлов ПК-10-п2 с целью отказа от мазута	76 760,0
17	Техпереворужение 3 тепломагистрали	756 360,3
18	АТЭЦ; Модернизация схем поперечных связей основного и вспомогательного оборудования	17 137,5
19	Модернизация главных паропроводов котлов и турбин, общестанционных трубопроводов.	62 000,0
20	Модернизация путевого хозяйства ТТЦ	18 000,0
21	Модернизация мазутохозяйства	9 377,8
22	Оснащение пожарной сигнализацией резервуарного парка Апатитской ТЭЦ	2 500,0
23	Оснащение эстакады слива мазута маневровой лебёдкой.	646,7
24	Модернизация системы подготовки и разгрузки полувагонов ТТЦ с очисткой вагонов	65 000,0
25	Техпереворужение ОРУ	83 755,6
26	Техпереворужение градирен	107 300,4
27	Техническое перевооружение кабельного полуэтажа главного корпуса Апатитской ТЭЦ с заменой средств пожаротушения	5 500,0
28	Техпереворужение химлаборатории с заменой приборов диагностики маслонеполненного оборудования Апатитской ТЭЦ	2 810,0
29	Техпереворужение здания КТЦ с установкой грузопассажирских лифтов.	9 800,0
30	Техпереворужение электролизной с заменой оборудования	40 293,8
31	Модернизация средств измерения вибрации подшипниковых опор турбогенератора № 8 Апатитской ТЭЦ	10 468,4
32	Оснащение системой пожарной защиты помещений главного корпуса Апатитской ТЭЦ	11 550,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
33	Модернизация системы водоснабжения собственных нужд Апатитской ТЭЦ	3 800,0
34	Модернизация бойлерных установок с заменой арматуры	50 000,0
35	Техпереворужение эл. оборудования крана-перегрузателя №2 ТТЦ	5 000,0
II	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	32 006,7
1	Строительство комплекса электроснабжения для технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств на земельных участках физических лиц, расположенных на участке выделенном под СОТ «Энергетик» (воздушная линия электропередачи ВЛИ-6 кВ + КТП 6/0,4 + ВЛИ-0,4 кВ).	6 284,2
2	Перекладка электрических сетей для снижения потерь в зданиях, строениях, сооружениях	20 000,0
3	Приобретение единицы автоподъемной техники: крановая машина на автомобильном шасси с дополнительным оборудованием	5 722,5
III	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	0,0
IV	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	437 906,7
1	Переход на закрытую систему теплоснабжения	89 500,0
2	Реконструкция магистральных, внутриквартальных и дворовых сетей водоснабжения (перекладка на ПНД)	348 406,7
V	ВОДООТВЕДЕНИЕ	522 624,2
1	Строительство самотёчных коллекторов уличной канализации в посёлке Тик-Губа, 6 км	78 116,7
2	Строительство самотёчных коллекторов уличной канализации в посёлке Хибины, 2 км	41 149,2
3	Строительство напорного коллектора канализации в посёлке Тик-Губа для подключения в существующие сети, 4 км	60 338,3
4	Строительство напорного коллектора канализации в посёлке Хибины для подключения в существующие сети, 5 км	60 338,3
5	Строительство КНС в посёлке Хибины, производительностью 40 м3/сут, с подключением напорного коллектора в существующие сети	2 472,5
6	Строительство КНС в посёлке Тик-Губа, производительностью 100 м3/сут, с подключением напорного коллектора в существующие сети	3 296,7
7	Реконструкция КНС г. Апатиты, средней производительностью 15000 м3/сут с заменой насосного оборудования с ЧРП	10 316,7
8	Реконструкции главного коллектора г. Апатиты, Øср=700 мм, 13,638 км	89 329,2
9	Реконструкции напорных и самотечных коллекторов уличной канализационной сети г. Апатиты, Øср=300 мм, 24,102 км	60 040,0
10	Реконструкции самотечных коллекторов внутриквартальной и внутридворовой сети г. Апатиты, Øср=150 мм, 71,157 км	117 226,7
VI	ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ	249 575,8
1	Строительство очистных ливневой канализации 3 шт.	47 065,8
2	Строительство ливневой канализации г. Апатиты, 26,55 км	202 510,0
VII	ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ	244 167,8
1	Организация сбора твердых коммунальных отходов и крупногабаритных отходов с развитием селективного сбора утилизируемых компонентов твердых коммунальных отходов	1,1
2	Городская санкционированная свалка ТБО г. Апатиты, рекультивация 6,5 га	244 166,7
VIII	ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ	35 475,3
1	Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений, уличного освещения	800,0
2	Промывка трубопроводов и стояков системы отопления многоквартирных домов	8 333,3
3	Теплоизоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в многоквартирных домах	800,0
4	Проведение мероприятий по повышению тепловой защиты зданий, строений, сооружений при ремонте, реконструкции (утепление ограждающих конструкций (наружных стен, чердачных перекрытий и перекрытий подвала), замена или ремонт кровельного полотна, герметизация стыковых соединений панелей, утепление конструктивных узлов, замена или утепление оконных и дверных заполнений, установка стеклопакетов и т.д.)	20 000,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
5	Поверка (замена), эксплуатация приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов	400,0
6	Актуализация схемы теплоснабжения	192,0
7	Актуализация схем водоснабжения и водоотведен	400,0
8	Разработка проекта «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на 2022-2025 г.г.	4 550,0

4. Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры определён в соответствии с Методическими рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утверждёнными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204, в частности:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества и надёжности поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

Критерии доступности для населения коммунальных услуг определены в разделе «Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности».

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объём потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учёта, характеризуют сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиями, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надёжность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность города Апатиты без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть определяет оценку возможности функционирования коммунальных систем без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надёжность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяжённостью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтённых расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется показателями: удельный расход электроэнергии, расход топлива, воды.

Целевые показатели установлены по каждому виду коммунальных услуг и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с достигнутыми фактическими значениями.

Таблица 26

Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2021 (факт)	Периоды				2022-2025
				2022	2023	2024	2025	
I	Электроснабжение							
1.	<i>Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления</i>							
1.1.	Величина новых нагрузок	МВт	2,3	0,5	0,0	0,5	0,5	1,51
1.2.	Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	кВт×ч/ прож.	126,934	125,665	124,408	123,164	121,933	121,933
1.3.	Удельный годовой расход электрической энергии в МКД	кВт×ч/чел.	888,54	879,66	870,86	862,15	853,53	853,529

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2021 (факт)	Периоды				2022-2025
				2022	2023	2024	2025	
2.	<i>Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта</i>							
2.1.	Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории МО	%	100	100	100	100	100	100
3.	<i>Качество и надёжность поставки ресурса</i>							
3.1.	Число инцидентов на электрических сетях	ед.	12	11	10	10	10	41
3.2.	Объём недоотпуска электрической энергии	тыс.кВт×ч	23,2	21,0	19,0	18,0	17,0	75
3.3.	Средний объём недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент	тыс.кВт×ч	1,93	1,91	1,90	1,80	1,70	1,83
4.	<i>Показатели эффективности транспортировки ресурса</i>							
4.1.	Уровень потерь электрической энергии	%	8,90	8,50	8,00	8,00	8,00	8,0
II	<i>Теплоснабжение</i>							
5.	<i>Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления</i>							
5.1.	Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0,00	2,38	-4,01	4,39	4,52	7,27
5.2.	Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	Гкал/м ²	0,140	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5.3.	Удельный расход тепловой энергии в МКД	Гкал/м ²	0,150	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
6.	<i>Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта</i>							
6.1.	Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории МО	%	43,0	56,2	56,5	5,7	59,0	59,0
7.	<i>Качество и надёжность поставки ресурса</i>							
7.1.	Количество инцидентов на тепловых сетях	ед.	108	105	100	90	90	385
8.	<i>Показатели эффективности производства ресурса</i>							
8.1.	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,62	178,00	175,00	175,00	172,00	172,00
8.2.	Удельный расход электрической энергии, используемой на выработку и передачу тепловой энергии	кВт×ч/Гкал	49,47	49,00	48,50	48,00	47,50	47,50
9.	<i>Показатели эффективности транспортировки ресурса</i>							
9.1.	Технологические потери тепловой энергии	%	2,21	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
III	<i>Водоснабжение</i>							
10.	<i>Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления</i>							
10.1.	Величина новых нагрузок	м ³ /сутки	201,6	315,5	555,0	729,7	733,2	2333,4
10.2.	Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	м ³ /прож.	0,86	1,08	1,08	1,09	1,09	1,09
10.3.	Удельный расход горячей воды на снабжение ОМС	м ³ /прож.	0,016	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2021 (факт)	Периоды				2022-2025
				2022	2023	2024	2025	
	и муниципальных учреждений							
10.4.	Удельный расход холодной воды в МКД	м ³ /житель	26,00	26,00	26,00	26,00	25,74	25,74
10.5.	Удельный расход горячей воды в МКД	м ³ /житель	12,40	16,55	16,43	16,30	16,14	16,14
11.	<i>Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта</i>							
11.1.	Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО	%	99,0	99,0	99,5	99,5	100,0	100,0
11.2.	Доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО	%	100	100	100	100	100	100
12.	<i>Надёжность и бесперебойность водоснабжения</i>							
12.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение	ед./км	0	0	0	0	0	0,0
13.	<i>Показатели эффективности производства ресурса</i>							
13.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды	кВт×ч/м ³	0,57	0,57	0,55	0,55	0,54	0,54
13.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт×ч/м ³	0,40	0,40	0,38	0,38	0,36	0,36
14.	<i>Показатели эффективности транспортировки ресурса</i>							
14.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10,00	9,50	9,50	9,00	8,50	8,50
IV	Водоотведение							
	<i>Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления</i>							
	Величина новых нагрузок	м ³ /сутки	0,0	-60,2	-201,3	35,3	33,3	-192,8
15.	<i>Надёжность и бесперебойность водоотведения, качество очистки сточных вод</i>							
15.1.	Удельное количество аварий и засоров	ед./км	5,4	5,2	5,0	5,0	4,8	4,8
15.2.	Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2021 (факт)	Периоды				2022-2025
				2022	2023	2024	2025	
	в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения							
15.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	19,0	21,0	18,0	15,0	12,0	12,0
16.	<i>Показатели эффективности производства ресурса</i>							
16.1.	Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт×ч/м ³	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
16.2.	Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	кВт×ч/м ³	0,40	0,40	0,38	0,38	0,36	0,36
V	Газоснабжение							
17.	<i>Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления</i>							
17.1.	Величина общего прироста потребления газа	млн. м ³	-3,1	-7,1	-13,1	-3,7	-3,9	-27,8
17.2.	Удельная величина потребления газа в МКД	м3/прож.	0,0074	0,0074	0,0072	0,0073	0,0073	0,0
18.	<i>Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта</i>							
18.1.	Доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО	%	100	100	100	100	100	100
19.	<i>Показатели эффективности производства ресурса</i>							
19.1.	Удельный вес газа в топливном балансе	%	5	5	5	20	30	30
VI	Обращение с ТКО							
20.	<i>Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления</i>							
20.1.	Прирост годовой объёма отходов	тыс. м ³	0,0	-2,0	-1,5	-1,1	-1,2	-5,8
20.2.	Уровень централизованного транспортирования ТКО с территории МО							
	- многоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100	100	100
	- малоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100	100	100
20.3.	Охват образования ТКО системой раздельного сбора	%	15,1	18,0	22,0	26,0	32,0	32,0

5. Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

5.1. Система теплоснабжения

Таблица 27

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ		1 541 040,63	315 733,26	394 669,49	399 488,65	431 149,23	1 541 040,63
	СТРОИТЕЛЬСТВО		104 613,29	25 274,58	26 673,24	27 312,40	25 353,07	104 613,29
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		1 436 427,34	290 458,68	367 996,25	372 176,25	405 796,16	1 436 427,34
	-операционные расходы		126 760,01	25 586,67	25 586,67	25 586,67	50 000,00	126 760,01
	-амортизационные отчисления		1 414 280,62	290 146,59	369 082,82	373 901,98	381 149,23	1 414 280,62
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1.	СТРОИТЕЛЬСТВО							-
1.1.1	Замена участка тепловой сети IVТ-3 - IVТ - 4 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	5 140,00	5 140,00	-	-	-	5 140,00
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		5 140,00	5 140,00	-	-	-	5 140,00
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1.2	Замена участка тепловой сети IIIТК-11 - IIIТК-12 с применением современных материалов	Инвестпрограмма АО "Апатитыэнерго"	14 145,00	14 145,00	-	-	-	14 145,00
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		14 145,00	14 145,00	-	-	-	14 145,00
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1.3	Замена участка тепловой сети IIIТК-232 - IITK-19 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	5 043,00	-	5 043,00	-	-	5 043,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		5 043,00		5 043,00			5 043,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.4	Замена участка тепловой сети IIIТК-12 - IТК-13 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	16 494,00	-	16 494,00	-	-	16 494,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		16 494,00		16 494,00			16 494,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.5	Замена участка тепловой сети IIIТК-94 - IТК-95 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	6 125,00	-	-	6 125,00	-	6 125,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		6 125,00			6 125,00		6 125,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.6	Замена участка тепловой сети IIIТК-95 - IIIТК-96 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	9 073,00	-	-	9 073,00	-	9 073,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		9 073,00			9 073,00		9 073,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.7	Замена участка тепловой сети IТК-17 - IТК-27 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной	6 670,00	-	-	6 670,00	-	6 670,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
		территорией Мурманской области						
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		6 670,00			6 670,00		6 670,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.8	Замена участка тепловой сети ИТК-38 - ИТК-20 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	1 516,00	-	-	-	1 516,00	1 516,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		1 516,00				1 516,00	1 516,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.9	Замена участка тепловой сети ИТК-20 - ИТК-19 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	9 043,00	-	-	-	9 043,00	9 043,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		9 043,00				9 043,00	9 043,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.10	Замена участка тепловой сети ИТК-20 - ИТК-21 с применением современных материалов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	9 023,00	-	-	-	9 023,00	9 023,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		9 023,00				9 023,00	9 023,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.11	Замена участка тепловой сети ИТК-232 – ИТК-19	Инвестпрограмма АО	1 713,33	1 713,33	-	-	-	1 713,33

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
		"Апатитыэнерго"						
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		1 713,33	1 713,33				1 713,33
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.11	Замена трубопровода	Письмо АО "Апатитыэнерго" от 23.06.2022 № 08-473	16 310,10	3 289,22	4 089,99	4 335,38	4 595,51	16 310,10
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		16 310,10	3 289,22	4 089,99	4 335,38	4 595,51	16 310,10
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.11	Замена изоляции	Письмо АО "Апатитыэнерго" от 23.06.2022 № 08-473	2 469,67	564,55	598,42	634,32	672,38	2 469,67
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		2 469,67	564,55	598,42	634,32	672,38	2 469,67
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.11	Замена кранов шаровых	Письмо АО "Апатитыэнерго" от 23.06.2022 № 08-473	1 848,19	422,48	447,83	474,70	503,18	1 848,19
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		1 848,19	422,48	447,83	474,70	503,18	1 848,19
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по строительству		104 613,29	25 274,58	26 673,24	27 312,40	25 353,07	104 613,29
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		104 613,29	25 274,58	26 673,24	27 312,40	25 353,07	104 613,29
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ							
1.2.1	АТЭЦ; Модернизация схем поперечных связей основного и вспомогательного оборудования	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	17 137,53	5 712,51	5 712,51	5 712,51	-	17 137,53
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		17 137,53	5 712,51	5 712,51	5 712,51		17 137,53
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.2	Модернизация главных паропроводов котлов и турбин, общестанционных трубопроводов.	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	62 000,00	15 500,00	15 500,00	15 500,00	15 500,00	62 000,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		62 000,00	15 500,00	15 500,00	15 500,00	15 500,00	62 000,00
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.3	Модернизация путевого хозяйства ТТЦ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	18 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	-	18 000,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		18 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00		18 000,00
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.4	Модернизация мазутохозяйства	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	9 377,76	2 344,44	2 344,44	2 344,44	2 344,44	9 377,76
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		9 377,76	2 344,44	2 344,44	2 344,44	2 344,44	9 377,76
	- прибыль		-					-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.5	АТЭЦ, Модернизация системы подпитки тепловых сетей с заменой аккумуляторных баков	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	98 366,80	24 591,70	24 591,70	24 591,70	24 591,70	98 366,80
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		98 366,80	24 591,70	24 591,70	24 591,70	24 591,70	98 366,80
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.6	Оснащение пожарной сигнализацией резервуарного парка Апатитской ТЭЦ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	2 499,99	833,33	833,33	833,33	-	2 499,99
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		2 499,99	833,33	833,33	833,33		2 499,99
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.7	Оснащение эстакады слива мазута маневровой лебедкой.	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	646,67	646,67	-	-	-	646,67
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		646,67	646,67				646,67
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.8	Модернизация системы подготовки и разгрузки полувагонов ТТЦ с очисткой вагонов	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	65 000,00	16 250,00	16 250,00	16 250,00	16 250,00	65 000,00
	-операционные расходы		-					-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
	-амортизационные отчисления		65 000,00	16 250,00	16 250,00	16 250,00	16 250,00	65 000,00
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.9	АТЭЦ;Техпереворужение ОРУ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	83 755,64	20 938,91	20 938,91	20 938,91	20 938,91	83 755,64
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		83 755,64	20 938,91	20 938,91	20 938,91	20 938,91	83 755,64
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.10	Техпереворужение градирен	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	107 300,44	26 825,11	26 825,11	26 825,11	26 825,11	107 300,44
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		107 300,44	26 825,11	26 825,11	26 825,11	26 825,11	107 300,44
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.11	Техническое перевооружение кабельного полуэтажа главного корпуса Апатитской ТЭЦ с заменой средств пожаротушения	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	5 500,00	-	-	-	5 500,00	5 500,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		5 500,00				5 500,00	5 500,00
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.12	Техпереворужение химлаборатории с заменой приборов диагностики маслonaполненного оборудования Апатитской ТЭЦ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией	2 810,00	-	2 810,00	-	-	2 810,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
		Мурманской области						
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		2 810,00		2 810,00			2 810,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.13	Техпереворужение здания КТЦ с установкой грузопассажирских лифтов.	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	9 800,00	-	-	4 900,00	4 900,00	9 800,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		9 800,00			4 900,00	4 900,00	9 800,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.14	Техпереворужение электролизной с заменой оборудования	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	40 293,75	-	13 431,25	13 431,25	13 431,25	40 293,75
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		40 293,75		13 431,25	13 431,25	13 431,25	40 293,75
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.15	Модернизация средств измерения вибрации подшипниковых опор турбогенератора № 8 Апатитской ТЭЦ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	10 468,40	-	5 234,20	5 234,20	-	10 468,40
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		10 468,40		5 234,20	5 234,20		10 468,40
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.16	Оснащение системой пожарной защиты помещений главного корпуса Апатитской ТЭЦ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с	11 550,00	-	3 850,00	3 850,00	3 850,00	11 550,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
		подведомственной территорией Мурманской области						
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		11 550,00		3 850,00	3 850,00	3 850,00	11 550,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.17	Модернизация системы водоснабжения собственных нужд Апатитской ТЭЦ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	3 800,01	-	1 266,67	1 266,67	1 266,67	3 800,01
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		3 800,01		1 266,67	1 266,67	1 266,67	3 800,01
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.18	Модернизация бойлерных установок с заменой арматуры	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	50 000,00	-	-	-	50 000,00	50 000,00
	-операционные расходы		50 000,00				50 000,00	50 000,00
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.19	Техпервооружение эл. оборудования крана-перегрузателя №2 ТТЦ	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	5 000,00	-	-	-	5 000,00	5 000,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		5 000,00				5 000,00	5 000,00
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
1.2.20	Модер.котлов ПК-10-п2 с целью отказа от мазута	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	76 760,01	25 586,67	25 586,67	25 586,67	-	76 760,01
	-операционные расходы		76 760,01	25 586,67	25 586,67	25 586,67		76 760,01
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.21	Техпервооружение 3 тепломагистралей	Схема теплоснабжения МО г.Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	756 360,34	145 229,34	196 821,46	198 911,46	215 398,08	756 360,34
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		756 360,34	145 229,34	196 821,46	198 911,46	215 398,08	756 360,34
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		1 436 427,34	290 458,68	367 996,25	372 176,25	405 796,16	1 436 427,34
	-операционные расходы		126 760,01	25 586,67	25 586,67	25 586,67	50 000,00	126 760,01
	-амортизационные отчисления		1 309 667,33	264 872,01	342 409,58	346 589,58	355 796,16	1 309 667,33
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-

5.2. Система электроснабжения

Таблица 28

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	г.
1	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ		32 006,67	11 284,17	10 722,50	5 000,00	5 000,00	32 006,67
	СТРОИТЕЛЬСТВО		12 006,67	6 284,17	5 722,50	-	-	12 006,67
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		4 426,67	-	4 426,67	-	-	4 426,67
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		3 313,33	3 313,33	-	-	-	3 313,33
	-инвестиционная составляющая в тарифе		4 266,67	2 970,83	1 295,83	-	-	4 266,67
	-бюджетные средства		20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1	СТРОИТЕЛЬСТВО							
1.1.1	Строительство комплекса электроснабжения для технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств на земельных участках физических лиц, расположенных на участке выделенном под СОТ «Энергетик» (воздушная линия электропередачи ВЛИ-6 кВ + КТП 6/0,4 + ВЛИ-0,4 кВ).	Инвестиционная программа МУП "АЭСК"	6 284,17	6 284,17	-	-	-	6 284,17
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		3 313,33	3 313,33	-	-	-	3 313,33
	-инвестиционная составляющая в тарифе		2 970,83	2 970,83	-	-	-	2 970,83
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1.2	Приобретение единицы автоподъемной техники: крановая машина на автомобильном шасси с дополнительным оборудованием	Инвестиционная программа МУП "АЭСК"	5 722,50	-	5 722,50	-	-	5 722,50
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		4 426,67	-	4 426,67	-	-	4 426,67
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		1 295,83	-	1 295,83	-	-	1 295,83
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по строительству		12 006,67	6 284,17	5 722,50	-	-	12 006,67
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		4 426,67	-	4 426,67	-	-	4 426,67
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		3 313,33	3 313,33	-	-	-	3 313,33
	-инвестиционная составляющая в тарифе		4 266,67	2 970,83	1 295,83	-	-	4 266,67
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ							
1.2.1	Перекладка электрических сетей для снижения потерь в зданиях, строениях, сооружениях	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС					
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2022-2025 гг.
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-

5.3. Система газоснабжения

Мероприятия в сфере развития газоснабжения отсутствуют.

5.4. Система водоснабжения

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

Таблица 29

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
1	ВОДОСНАБЖЕНИЕ		437 906,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	437 906,67
	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		437 906,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	437 906,67
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		437 906,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	437 906,67
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по строительству		-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		-	-	-	-	-	-
1.2.1	Реконструкция магистральных, внутриквартальных и дворовых сетей водоснабжения (перекладка на ПНД)	Схема водоснабжения МО г. Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области разрабатывается на период 2014-2028 годы	348 406,67	87 101,67	87 101,67	87 101,67	87 101,67	348 406,67
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		348 406,67	87 101,67	87 101,67	87 101,67	87 101,67	348 406,67
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2.2	Переход на закрытую систему теплоснабжения	Схема водоснабжения МО г. Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области разрабатывается на период 2014-2028 годы	89 500,00	22 375,00	22 375,00	22 375,00	22 375,00	89 500,00
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		89 500,00	22 375,00	22 375,00	22 375,00	22 375,00	89 500,00
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		437 906,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	437 906,67
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		437 906,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	437 906,67
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-

5.5. Система водоотведения

Таблица 30

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
1	ВОДООТВЕДЕНИЕ		522 624,17	124 920,83	121 275,83	153 765,83	122 661,67	522 624,17
	СТРОИТЕЛЬСТВО		245 711,67	45 707,50	48 368,33	76 849,17	74 786,67	245 711,67
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		276 912,50	79 213,33	72 907,50	76 916,67	47 875,00	276 912,50
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		282 681,67	79 213,33	72 907,50	82 685,83	47 875,00	282 681,67
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		239 942,50	45 707,50	48 368,33	71 080,00	74 786,67	239 942,50
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1	СТРОИТЕЛЬСТВО							
1.1.1	Строительство самотечных коллекторов уличной канализации в посёлке Тик-Губа, 6 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	78 116,67	17 960,83	19 006,67	20 051,67	21 097,50	78 116,67
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		78 116,67	17 960,83	19 006,67	20 051,67	21 097,50	78 116,67
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1.2	Строительство самотечных коллекторов уличной канализации в посёлке Хибины, 2 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией	41 149,17	-	-	20 051,67	21 097,50	41 149,17

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
		Мурманской области на период 2014-2028 гг.						
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		41 149,17			20 051,67	21 097,50	41 149,17
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.3	Строительство напорного коллектора канализации в посёлке Тик-Губа для подключения в существующие сети, 4 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	60 338,33	13 873,33	14 680,83	15 488,33	16 295,83	60 338,33
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		60 338,33	13 873,33	14 680,83	15 488,33	16 295,83	60 338,33
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.4	Строительство напорного коллектора канализации в посёлке Хибины для подключения в существующие сети, 5 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	60 338,33	13 873,33	14 680,83	15 488,33	16 295,83	60 338,33
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		60 338,33	13 873,33	14 680,83	15 488,33	16 295,83	60 338,33
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.5	Строительство КНС в посёлке Хибины, производительностью 40 м3/сут, с подключением напорного коллектора в существующие сети	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	2 472,50	-	-	2 472,50	-	2 472,50
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		2 472,50			2 472,50		2 472,50
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.1.6	Строительство КНС в посёлке Тик-Губа, производительностью 100	Схема водоотведения МО	3 296,67	-	-	3 296,67	-	3 296,67

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
	м3/сут, с подключением напорного коллектора в существующие сети	город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.						
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		3 296,67			3 296,67		3 296,67
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по строительству		245 711,67	45 707,50	48 368,33	76 849,17	74 786,67	245 711,67
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		5 769,17	-	-	5 769,17	-	5 769,17
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		239 942,50	45 707,50	48 368,33	71 080,00	74 786,67	239 942,50
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ							
1.2.1	Реконструкция КНС г. Апатиты, средней производительностью 15000 м3/сут с заменой насосного оборудования с ЧРП	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	10 316,67	10 316,67	-	-	-	10 316,67
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		10 316,67	10 316,67				10 316,67
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.2	Реконструкции главного коллектора г. Апатиты, Øср=700 мм, 13,638 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	89 329,17	28 138,33	29 776,67	31 414,17	-	89 329,17
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		89 329,17	28 138,33	29 776,67	31 414,17		89 329,17
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.3	Реконструкции напорных и самотечных коллекторов уличной канализационной сети г. Апатиты, Øср=300 мм, 24,102 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с	60 040,00	13 805,00	14 608,33	15 411,67	16 215,00	60 040,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
		подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.						
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		60 040,00	13 805,00	14 608,33	15 411,67	16 215,00	60 040,00
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.4	Реконструкции самотечных коллекторов внутриквартальной и внутривидовой сети г. Апатиты, Øср=150 мм, 71,157 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	117 226,67	26 953,33	28 522,50	30 090,83	31 660,00	117 226,67
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		117 226,67	26 953,33	28 522,50	30 090,83	31 660,00	117 226,67
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		276 912,50	79 213,33	72 907,50	76 916,67	47 875,00	276 912,50
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		276 912,50	79 213,33	72 907,50	76 916,67	47 875,00	276 912,50
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-

5.6. Система ливневой канализации

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы ливневой канализации, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
1	ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ		249 575,83	46 562,50	49 272,50	74 917,50	78 823,33	249 575,83
	СТРОИТЕЛЬСТВО		249 575,83	46 562,50	49 272,50	74 917,50	78 823,33	249 575,83
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		249 575,83	46 562,50	49 272,50	74 917,50	78 823,33	249 575,83
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-
1.1.1	Строительство очистных ливневой канализации 3 шт.	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	47 065,83	-	-	22 935,00	24 130,83	47 065,83
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		47 065,83	-	-	22 935,00	24 130,83	47 065,83
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1.2	Строительство ливневой канализации г. Апатиты, 26,55 км	Схема водоотведения МО город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на период 2014-2028 гг.	202 510,00	46 562,50	49 272,50	51 982,50	54 692,50	202 510,00
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		202 510,00	46 562,50	49 272,50	51 982,50	54 692,50	202 510,00
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по строительству		249 575,83	46 562,50	49 272,50	74 917,50	78 823,33	249 575,83
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		249 575,83	46 562,50	49 272,50	74 917,50	78 823,33	249 575,83
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2022-2025
				год	год	год	год	гг.
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-

5.7. Схема обращения с ТКО

Таблица 32

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы обращения с ТКО, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
1	ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ		244 167,79	61 041,95	61 041,95	61 041,95	61 041,95	244 167,79
	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		244 167,79	61 041,95	61 041,95	61 041,95	61 041,95	244 167,79
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		244 167,79	61 041,95	61 041,95	61 041,95	61 041,95	244 167,79
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.1	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по строительству		-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		-	-	-	-	-	-
1.2.1	Организация сбора твердых коммунальных отходов и крупногабаритных отходов с развитием селективного сбора утилизируемых компонентов твердых коммунальных отходов	Стратегия СЭР МО г. Апатиты	1,12	0,28	0,28	0,28	0,28	1,12
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
	-бюджетные средства		1,12	0,28	0,28	0,28	0,28	1,12
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.2	Городская санкционированная свалка ТБО г. Апатиты, рекультивация 6,5 га	Территориальная схема обращения с отходами Мурманской области	244 166,67	61 041,67	61 041,67	61 041,67	61 041,67	244 166,67
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		244 166,67	61 041,67	61 041,67	61 041,67	61 041,67	244 166,67
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		244 167,79	61 041,95	61 041,95	61 041,95	61 041,95	244 167,79
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		244 167,79	61 041,95	61 041,95	61 041,95	61 041,95	244 167,79
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-

5.8. Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях

На территории МО г. Апатиты реализуется муниципальная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики» (утверждена постановлением Администрации города Апатиты от 10.11.2020 № 819). Установка общедомовых приборов учёта осуществляется управляющими организациями, товариществами собственников жилья, а также сетевыми организациями, к сетевым объектам которых подключены потребляющие установки (объекты).

Весь жилищный фонд города Апатиты оснащён коллективными (общедомовыми) приборами учёта используемых энергетических ресурсов. В 2019 году выполнены работы в муниципальном жилищном фонде по установке приборов учёта: 143 прибора учёта горячего и холодного водоснабжения и 92 прибора учёта электрической энергии, в 2020 году по состоянию на 01.10.2020 установлено 67 приборов учёта горячей и холодной воды.

5.9. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении

Постановлением Администрации города Апатиты от 10.11.2020 № 819 (с изменениями, внесёнными постановлениями Администрации города Апатиты от 15.11.2021 № 916, от 25.01.2022 № 135) утверждена муниципальная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики».

На финансирование программы в 2022 году были предусмотрены средства в объёме 4 646,0 тыс. руб.

Таблица 33

Целевые показатели муниципальной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики»

№ п/п	Подпрограмма, показатель	Ед. изм.	Значение показателя					Источник данных	Исполнители, ответственные за выполнение показателя
			2019 факт	2020 оценка	Годы реализации Подпрограммы				
					2021 план	2022 план	2023 план		
Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»									
I	Цель Подпрограммы: Организация работ по энергосбережению в жилищном фонде, на объектах бюджетной сферы и коммунальной инфраструктуры								
1.1	Доля расходов за счёт средств городского бюджета на реализацию Подпрограммы в общем объёме расходов за счёт средств городского бюджета	%	0,004	0,004	0,005	0,006	0,007	Ведомственный мониторинг	УКИ и МЖК
II Показатели задач Подпрограммы:									
2.1	Задача: Снижение объёма потребления энергетических ресурсов на жилищном фонде, муниципальными бюджетными учреждениями								
2.1.1.	Удельная величина потребления электрической энергии в многоквартирных домах	кВт×ч на 1 чел. населения	903,7	885,6	876,6	867,6	865,0	Ведомственный мониторинг	УКИ и МЖК
2.1.2.	Удельная величина потребления тепловой энергии в многоквартирных домах	Гкал на 1 м ² общей площади	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	Ведомственный мониторинг	УКИ и МЖК

2.1.3.	Удельная величина потребления горячей воды в многоквартирных домах	м ³ на 1 чел. населения	28,99	28,41	28,12	27,83	27,83	Ведомственный мониторинг	УКИ И МЖК
2.1.4.	Удельная величина потребления холодной воды в многоквартирных домах	м ³ на 1 чел. населения	44,3	43,4	43,0	42,5	42,0	Ведомственный мониторинг	УКИ И МЖК

Оценка эффективности реализации муниципальных программ проводится на основании порядка разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ города Апатиты, утверждённого постановлением Администрации города Апатиты от 19.07.2016 № 952 (в ред. постановления от 21.10.2016 № 1390). Всего по муниципальным программам были предусмотрены к выполнению в 2021 году 320 показателей целей и задач, из них: в полном объёме достигнуты плановые значения 245 показателей (76,6%), 72 показателя (22,5%) не достигли плановых значений (в т.ч. значение 33 показателей (45,8%) в диапазоне 90-100%), 3 – полностью не выполнены (0,9%).

Значения 75,3% показателей находятся в интервале от 90% до 110% от запланированного уровня, что свидетельствует об удовлетворительном качестве планирования и достаточной результативности мероприятий программ, и по сравнению с 2020 годом, качество планирования повысилось на 14,0% (2020 год – 61,3%).

На реализацию программы были запланированы бюджетные ассигнования городского бюджета в размере 106,6 тыс. руб. Кассовое исполнение составило 106,6 тыс. руб. (100%).

Из 10 целевых показателей программы «Энергоэффективность и развитие энергетики» выполнены 4, по 5 показателям отмечено невыполнение, 1 – не выполнен.

5.10. Взаимосвязанность проектов

Взаимосвязь проектов определяется мероприятиями, включающими в себя две и более систем коммунальной инфраструктуры, учтёнными в составе инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, муниципальных целевых программ, а также схем ресурсообеспечения города.

Таблица 34

Перечень прочих инвестиционных проектов в отношении системы ЖКХ, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
1	ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ		35 475,33	12 329,33	7 779,33	7 683,33	7 683,33	35 475,33
	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		35 475,33	12 329,33	7 779,33	7 683,33	7 683,33	35 475,33
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		5 942,00	4 946,00	396,00	300,00	300,00	5 942,00
	-средства частных инвесторов		29 533,33	7 383,33	7 383,33	7 383,33	7 383,33	29 533,33
1.1	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по строительству		-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		-	-	-	-	-	-
1.2.1	Теплоизоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в многоквартирных домах	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	800,00	200,00	200,00	200,00	200,00	800,00
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	-прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		800,00	200,00	200,00	200,00	200,00	800,00
1.2.2	Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений, уличного освещения	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	800,00	200,00	200,00	200,00	200,00	800,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		800,00	200,00	200,00	200,00	200,00	800,00
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.3	Промывка трубопроводов и стояков системы отопления многоквартирных домов	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	8 333,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33	8 333,33
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		8 333,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33	8 333,33
1.2.4	Проведение мероприятий по повышению тепловой защиты зданий, строений, сооружений при ремонте, реконструкции (утепление ограждающих конструкций (наружных стен, чердачных перекрытий и перекрытий подвала), замена или ремонт кровельного полотна, герметизация стыковых соединений панелей, утепление конструктивных узлов, замена или утепление оконных и дверных заполнений, установка стеклопакетов и т.д.)	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		20 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00	20 000,00
1.2.5	Проверка (замена), эксплуатация приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	400,00	100,00	100,00	100,00	100,00	400,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	-прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		-					-
	-средства частных инвесторов		400,00	100,00	100,00	100,00	100,00	400,00
1.2.6	Актуализация схемы теплоснабжения	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	192,00	96,00	96,00	-	-	192,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	2022	2023	2024	2025	2021-2025
				год	год	год	год	г.г.
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		288,00	96,00	96,00			288,00
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.7	Актуализация схем водоснабжения и водоотведения	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	400,00	100,00	100,00	100,00	100,00	400,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		400,00	100,00	100,00	100,00	100,00	400,00
	-средства частных инвесторов		-					-
1.2.8	Разработка проекта «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области на 2022-2025 гг.	Муниципальная программа "Энергоэффективность и развитие энергетики"	4 550,00	4 550,00	-	-	-	4 550,00
	-операционные расходы		-					-
	-амортизационные отчисления		-					-
	- прибыль		-					-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-					-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-					-
	-бюджетные средства		4 550,00	4 550,00				4 550,00
	-средства частных инвесторов		-					-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		35 475,33	12 329,33	7 779,33	7 683,33	7 683,33	35 475,33
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-
	-инвестиционная составляющая в тарифе		-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		5 942,00	4 946,00	396,00	300,00	300,00	5 942,00
	-средства частных инвесторов		29 533,33	7 383,33	7 383,33	7 383,33	7 383,33	29 533,33

6. Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность Программы для населения

6.1. Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, включённые в Программу, реализуются в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими ресурсоснабжающими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс, для привлечения сторонних инвесторов, в том числе организации, индивидуальные предприниматели по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации от органов муниципальной власти;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения, утилизации (захоронения) ТКО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

Инвестиционная программа организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, – программа финансирования мероприятий по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство РФ. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утверждённым Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 №464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в состав регулируемых тарифов.

Правила разработки и финансирования инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, определены Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию систем коммунальной инфраструктуры – определяемые органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программы финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов. Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

На основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение определяет государственный орган регулирования.

В целях развития газификации регионов, в соответствии со ст. 17 Федерального закона от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство РФ Постановлением от 03.05.2001 №335 установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов РФ.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надёжного и безопасного газоснабжения существующих потребителей. Средства, привлекаемые за счёт специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов РФ по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам. Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

6.2. Источники и объёмы инвестиций по проектам

Таблица 35

Сводная информация по проектам Программы в городе Апатиты в разрезе основных направлений, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	в том числе о годах			
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	1 541 040,63	315 733,26	394 669,49	399 488,65	431 149,23
2	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	32 006,67	11 284,17	10 722,50	5 000,00	5 000,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	в том числе о годах			
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
3	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	-	-	-	-	-
4	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	437 906,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67	109 476,67
5	ВОДООТВЕДЕНИЕ	522 624,17	124 920,83	121 275,83	153 765,83	122 661,67
6	ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ	249 575,83	46 562,50	49 272,50	74 917,50	78 823,33
7	ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ	244 167,79	61 041,95	61 041,95	61 041,95	61 041,95
8	ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	35 475,33	12 329,33	7 779,33	7 683,33	7 683,33
	ИТОГО	3 062 797,09	681 348,71	754 238,27	811 373,93	815 836,18
	в том числе:	-				
	СТРОИТЕЛЬСТВО	611 907,46	123 828,75	130 036,57	179 079,07	178 963,07
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ	2 450 889,63	557 519,96	624 201,70	632 294,86	636 873,11
	в том числе:	-				
	- операционные расходы	126 760,01	25 586,67	25 586,67	25 586,67	50 000,00
	- амортизационные отчисления	2 388 871,46	525 399,09	605 166,15	640 981,98	617 324,23
	- прибыль	-	-	-	-	-
	- плата за технологическое присоединение (подключение)	243 255,83	49 020,83	48 368,33	71 080,00	74 786,67
	- инвестиционная составляющая в тарифе	4 266,67	2 970,83	1 295,83	-	-
	- бюджетные средства	270 109,79	70 987,95	66 437,95	66 341,95	66 341,95
	- средства частных инвесторов	29 533,33	7 383,33	7 383,33	7 383,33	7 383,33

6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

Таблица 36

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года)

Наименование показателей	Ед. изм.	2020	Период					
			2021	2022	2023	2024	2025	2022-2025
Тариф на отопление	руб./Гкал	2223,2	2304,5	2422,5	2519,4	2620,1	2724,9	2518,3
Тариф на питьевую воду	руб./м ³	19,3	21,7	23,8	63,4	65,9	68,5	48,7
Тариф на горячую воду	руб./м ³	161,6	161,6	178,8	169,5	176,3	183,3	173,9
Тариф на услуги водоотведения	руб./м ³	26,7	29,2	30,6	78,2	81,4	84,6	60,8
Тариф на электрическую энергию	руб./кВт×ч	2,8	2,90	3,05	3,2	3,4	3,5	3,2
Тариф на газ	руб./кг	68,4	71,1	73,7	76,6	79,7	82,9	76,8
Тариф на вывоз ТКО	руб./м ³	857,0	890,0	942,0	777,2	810,3	846,3	853,2
Индекс изменения платы за коммунальные услуги	×	0,89	1,05	1,06	1,45	1,04	1,04	1,13

6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2019-2023 годы» утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ.

Таблица 37

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

Субъект Российской Федерации	Средний индекс по субъекту Российской Федерации (процентов)			Предельно допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям (процентов)		
	первое полугодие 2019 г.	второе полугодие 2019 г.	на 2020-2023 годы определяется по формуле $И_{пц}_{г-1} \times K_g + L - \Delta + K_{тер}^{суб}$, где L принимается равным следующим значениям:	первое полугодие 2019 г.	второе полугодие 2019 г.	2020-2023 годы
Мурманская область	1,7	2,4	0	0	2,4	2,4

где:

$I_{пц}_{г-1}$ – индекс потребительских цен (декабрь к декабрю) согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на год, предшествующий g-му году, на который рассчитываются индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации (далее – индексы по субъектам Российской Федерации) (по итогам 9 месяцев) (процентов).

L – показатель изменения, определяемый одновременно в первый год долгосрочного периода с учётом региональных особенностей субъектов Российской Федерации, структуры полезного отпуска коммунальных ресурсов, необходимости возмещения экономически обоснованных расходов регулируемым организациям в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, мер дополнительной социальной поддержки граждан, предусмотренной за счёт средств бюджета субъекта Российской Федерации и бюджета муниципального образования и направленной на соблюдение установленных предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях.

K_g – понижающий (повышающий) коэффициент на соответствующий год долгосрочного периода, определяемый с учётом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$K_{тер}^{суб}$ – коэффициент, учитывающий изменение стоимости энергоресурсов, используемых при производстве и (или) предоставлении коммунальных услуг в году, предшествующем периоду, на который рассчитываются индексы по субъектам Российской Федерации.

Δ – величина превышения фактического роста платы граждан за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации над установленным индексом по субъекту Российской Федерации.

Постановлением Правительства Мурманской области от 17.02.2022 № 96-ПП «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2022 год» устанавливаются уровни сумм, вносимых населением за коммунальные услуги на территории в том числе г. Апатиты.

Таблица 38

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

Наименование муниципального образования	Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц				
	на одиноко проживающего гражданина	на одного члена семьи, состоящей из двух человек	на одного члена семьи, состоящей из трёх человек	на одного члена семьи, состоящей из четырёх человек	на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек
Муниципальный округ город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области	4355,98	3082,28	2508,93	2413,62	2253,14

Постановлением Губернатора Мурманской области от 10.12.2021 № 174-ПГ установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для муниципального округа город Апатиты с подведомственной территорией – 6,4.

Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов определены размеры индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги: 1,040.

Нормативы потребления коммунальных услуг установлены приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 11.03.2013 № 34, № 36, от 28.06.2019 № 136, от 01.07.2016 № 106, от 22.12.2017 № 285:

а) Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 11.03.2013 № 34 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению».

б) Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 11.03.2013 № 36 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению, нормативов потребления коммунального ресурса электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме».

в) Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 28.06.2019 № 136 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по газоснабжению».

г) Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.07.2016 № 106 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг (по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению), нормативов потребления коммунальных ресурсов холодной воды и горячей воды, отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме».

д) Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 22.12.2017 № 285 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

е) Постановление Правительства Мурманской области от 03.05.2018 № 192-ПП/4 «Об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов на территории Мурманской области».

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги приведён в таблице 39.

Таблица 39

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Периоды
---	--------------------------	---------	---------

п/п			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2022-2025
1	Однокомнатная квартира (1 чел.)	руб./мес.	3854,4	3994,1	4236,5	4406,0	4582,2	4765,5	4497,5
2	Двухкомнатная квартира (2 чел.)	руб./мес.	6394,4	6626,4	7042,1	7323,8	7616,7	7921,4	7476,0
3	Трёхкомнатная квартира (3 чел.)	руб./мес.	8886,0	9208,5	9879,3	10274,5	10685,5	11112,9	10488,1

Средний размер коммунальных платежей к 2025 году составит:

- для одного проживающего в однокомнатной квартире – 4 765,5 руб. в месяц;
- для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 7 921,4 руб. в месяц;
- для трёх человек, проживающих в трёхкомнатной квартире – 11 112,9 руб. в месяц.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнем 2020 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию (2019-2021 годы) по доступности услуг коммунального комплекса. Расчётные значения проанализированных 3-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствии с заданными темпами.

Таблица 40

Целевые и фактические уровни оценки показателей доступности коммунальных услуг

год		Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения
2019 год	Уровень доступности	высокий	доступный	высокий	высокий
	Значение критерия	9,3 ³	10,7	97,1	4,2
Пределы индекса для уровня «высокий»		от 6,3 до 7,2	до 8	от 92 до 95	не более 10
Пределы индекса для уровня «доступный»		от 7,2 до 8,6	от 8 до 12	от 85 до 92	от 10 до 15
Пределы индекса для уровня «недоступный»		свыше 8,6	свыше 12	ниже 85	свыше 15

³ Используется показатель – 1 проживающий в 1-комнатной квартире площадью 35 м².

7. Раздел 7. Управление Программой

7.1. Ответственный за реализацию Программы

Заказчиком Программы и органом, ответственным за её реализацию, является Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты Мурманской области.

Исполнителями Программы являются Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты, ресурсоснабжающие организации, другие организации коммунального комплекса (далее – организации, участвующие в реализации Программы).

Основными функциями Управления коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля по реализации Программы являются:

- реализация мероприятий Программы;
- подготовка и уточнение перечня мероприятий Программы и финансовых потребностей на реализацию мероприятий Программы;
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления и организаций, участвующих в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия администрации г. Апатиты и уполномоченных органов исполнительной власти г. Апатиты по заключению договоров (соглашений) на реализацию инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы;
- подготовка заключения об эффективности реализации Программы;
- подготовка докладов о ходе реализации Программы Главе г. Апатиты и предложений о корректировке Программы;
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы;
- организация оценки соответствия представленных инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, установленным требованиям;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление сбора информации о реализации Программы и использовании финансовых средств;
- расчёт текущих значений целевых показателей и индикаторов в периоды реализации Программы;
- участие в разработке инвестиционных программ и подготовка проекта соглашения с организациями, участвующими в реализации Программы, на реализацию инвестиционных программ.

Общий контроль над исполнением Программы осуществляет Глава г. Апатиты.

В рамках осуществляемых функций Департамент городского хозяйства подготавливает соответствующие необходимые документы для их дальнейшего использования организациями, участвующими в реализации Программы.

На основе результатов мониторинга выполнения Программы Департамент городского хозяйства формирует информационную аналитическую базу об изменении целевых показателей Программы, которая используется для оценки Программы, а также для принятия решений о корректировке Программы.

7.2. План-график работ по реализации Программы

Программа реализуется:

- исполнителем-распорядителем органом местного самоуправления города Апатиты – администрацией города;
- действующими организациями коммунального комплекса города Апатиты;
- концессионерами (при использовании механизмов муниципально-частного партнёрства).

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры города Апатиты.

Таблица 41

План-график по реализации Программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Обоснование
1	Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса и ресурсоснабжающих организаций	в течение 1 месяца после утверждения Программы	Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»
2	Утверждение и применение тарифов на коммунальные услуги	Утверждение (не позднее 31 декабря на соответствующий год); Применение (не позднее 1 месяца до даты начала применения соответствующих тарифов)	Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»; Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»
3	Определение возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы	ежегодно в период формирования проекта бюджета г. Апатиты в сроки, установленные нормативными актами	Бюджетный кодекс Российской Федерации
4	Подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов	не реже 1 раза в год на основании распоряжения Главы г. Апатиты	Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
- Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Проект организации работ по реализации Программы приведен в таблице 42.

Таблица 42

Предложения по организации работ по разработке инвестиционных программ, РСО, включённых в Программу

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
1.	Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса		
1.1.	Теплоснабжение	-	организация коммунального комплекса
1.2.	Водоснабжение	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	администрация города Апатиты
1.3.	Водоотведение	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	администрация города Апатиты
1.4.	Электроснабжение	-	организация коммунального комплекса
1.5.	Газоснабжение	-	организация коммунального комплекса
1.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	-	организация коммунального комплекса
2.	Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные услуги		
2.1.	Теплоснабжение	до 15 апреля (представляется в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области); до 18 апреля (представляется на согласование в Администрацию города Апатиты); до 30 октября (Комитет по тарифному регулированию Мурманской области утверждает инвестиционную программу)	Регулируемые организации; Администрация города Апатиты; Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
2.2.	Водоснабжение	до 1 мая (направить в Администрацию г. Апатиты для согласования); до 1 мая (направить в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области для утверждения инвестиционной программы)	Регулируемые организации; Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
2.3.	Водоотведение	до 1 мая (направить в Администрацию города Апатиты для согласования); до 1 мая (направить в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области для утверждения инвестиционной программы)	Регулируемые организации; Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
2.4.	Электроснабжение	до 5 апреля (представляется в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области);	Регулируемые организации; Министерство энергетики и жилищно-коммунального

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
		до 1 ноября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области утверждает инвестиционную программу)	хозяйства Мурманской области
2.5.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	до 15 июля (представляется в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области); до 30 октября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области утверждает инвестиционную программу)	Регулируемые организации; Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
3.	Утверждение тарифов на коммунальные услуги		
3.1.	Теплоснабжение	декабрь, (тепловая энергия, теплоноситель, ГВС, транспортировка тепловой энергии)	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
3.2.	Водоснабжение	декабрь, (питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды)	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
3.3.	Водоотведение	декабрь, (отведение сточных вод, транспортировка сточных вод)	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
3.4.	Электроснабжение	декабрь, (единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий)	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
3.5.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	декабрь, (вывоз и утилизация ТКО, уборка контейнерных площадок; утилизация и захоронение ТКО)	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
4.	Принятие решений по выделению бюджетных средств с учётом финансового плана Программы на очередной финансовый год		
4.1.	Теплоснабжение	Ноябрь (в составе проекта бюджета города Апатиты на очередной год и плановый период)	Совет депутатов МО город Апатиты с подведомственной территорией
4.2.	Водоснабжение	Ноябрь (в составе проекта бюджета города Апатиты на очередной год и плановый период)	Совет депутатов МО город Апатиты с подведомственной территорией
4.3.	Водоотведение		
4.4.	Электроснабжение		
4.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами		
5.	Подготовка отчётов о реализации мероприятий (инвестиционных программ) и достижении основных показателей Программы		
5.1.	Теплоснабжение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.2.	Водоснабжение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.3.	Водоотведение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.4.	Электроснабжение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.5.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	ежегодно	Регулируемые организации
6.	Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д.		
6.1.	Теплоснабжение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.2.	Водоснабжение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.3.	Водоотведение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.4.	Электроснабжение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.5.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	в течение финансового года	Регулируемые организации
7.	Осуществление контроля за реализацией Программы, а также её конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы		
7.1.	Теплоснабжение	Оперативный (текущий) контроль – на постоянной основе,	Регулируемые организации;

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
7.2.	Водоснабжение	Итоговый контроль – полугодовой, ежегодно	Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты
7.3.	Водоотведение		
7.4.	Электроснабжение		
7.5.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами		

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава города Апатиты.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом города Апатиты, долгосрочными финансово-хозяйственными планами предприятий коммунального комплекса города Апатиты.

При формировании областного бюджета, администрация города Апатиты:

- вносит предложения о финансировании программных мероприятий в соответствии с разработанной и утверждённой проектно-сметной документацией, и технико-экономическими обоснованиями;
- формирует перечень программных мероприятий для представления их к финансированию из областного бюджета в рамках реализации федеральных и региональных программ;

осуществляет контроль за выполнением программных мероприятий.

7.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы

Предоставление отчётности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является ежегодный контроль ситуации, а также анализ выполнения мероприятий, предусмотренных Программой.

Управление коммунальной инфраструктуры и муниципального жилищного контроля Администрации города Апатиты один раз в год представляет на совещаниях при Главе города Апатиты отчёт о ходе выполнения Программы, в случае исполнения Программы в целом – информацию за весь период реализации.

В составе ежегодного отчёта о ходе работ по Программе представляется информация об оценке эффективности реализации Программы по следующим критериям:

1. Критерий «Степень достижения планируемых результатов целевых индикаторов реализации мероприятий Программы» базируется на анализе целевых показателей, указанных в Программе, и рассчитывается по формуле:

$$КЦИ_i = \frac{ЦИФ_i}{ЦИП_i}, \text{ где:}$$

КЦИ_i – степень достижения i-го целевого индикатора Программы;

ЦИФ_i (ЦИП_i) – фактическое (плановое) значение i-го целевого индикатора Программы.

Значение показателя КЦИ_i должно быть больше либо равно 1.

2. Критерий «Степень соответствия бюджетных затрат на мероприятия Программы запланированному уровню затрат» и рассчитывается по формуле:

$$КБЗ_i = \frac{БЗФ_i}{БЗП_i}, \text{ где:}$$

КБЗ_i – степень соответствия бюджетных затрат i-го мероприятия Программы;

БЗФ_i (БЗП_i) - фактическое (плановое, прогнозное) значение бюджетных затрат i-го мероприятия Программы.

3. Критерий «Эффективность использования бюджетных средств на реализацию отдельных мероприятий» показывает расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы в расчёте на 1 единицу прироста целевого индикатора по тому же мероприятию и рассчитывается по формуле:

$$\text{ЭП}_i = \frac{\text{БРП}_i}{\text{ЦИП}_i}; \text{ЭФ}_i = \frac{\text{БРФ}_i}{\text{ЦИФ}_i}, \text{ где:}$$

ЭП_i (ЭФ_i) – плановая (фактическая) отдача бюджетных средств по i-му мероприятию Программы;

БРП_i, (БРФ_i) - плановый (фактический) расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы;

ЦИП_i (ЦИФ_i) - плановое (фактической) значение целевого индикатора по i-му мероприятию Программы.

Значение показателя ЭФ_i не должно превышать значение показателя ЭП_i.

Исполнительно-распорядительным органам рекомендовано обеспечить размещение на официальном сайте муниципального образования ежегодного отчёта об эффективности реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, комплексного развития социальной инфраструктуры, в том числе отчётов о реализации предусмотренных указанными программами проектов, а также протоколов заседаний муниципальных общественных советов по вопросам привлечения инвестиций с информацией о рассмотрении указанных отчётов.

Рекомендованный срок: ежегодно до 1 марта следующего года за отчётным.

Информация и отчётность об исполнении мероприятий Программы, входящих в состав инвестиционных программ организаций коммунального комплекса города Апатиты, подлежит раскрытию в соответствии с требованиями регулирующих органов государственной власти к формам и срокам раскрытия, в том числе с использованием ЕИАС.

7.4. Порядок и сроки корректировки Программы

Внесение изменений в Программу осуществляется по итогам анализа отчёта о ходе выполнения Программы путём внесения изменений в соответствующее решение Совета депутатов муниципального образования город Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области, которым утверждена Программа.

При необходимости по итогам мониторинга разрабатываются предложения по корректировке программы комплексного развития.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

- а) описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- б) анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- в) анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
- г) выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке программ комплексного развития согласовываются Главой, города и являются основанием для:

- а) корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водо-, снабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- б) внесения изменений в программу комплексного развития.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д. происходит в течение финансового года, но не чаще 1 раза в полугодие.

Планирование расходов на реализацию всех муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности, в перечне мероприятий которых предусмотрены ассигнования на закупку товаров, работ и услуг на обеспечение муниципальных нужд в основной части осуществлено с увязкой целевых статей расходов с основными мероприятиями муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности.