

ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ
С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ
НА ПЕРИОД 2016 – 2025 ГОДЫ



Вологда, 2015 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15

Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94

E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Муниципальный контракт от 27.11.2015 г. № 56-2015 на выполнение работ по актуализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016-2025 годы

Заказчик: Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством»

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ
С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ
НА ПЕРИОД 2016 – 2025 ГОДЫ**

ТОМ №1

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

_____ Я.В. Воробьева
МП (подпись)

Начальник муниципального
казённого учреждения
«Управление городским хозяйством»

_____ А.А. Иванов
МП (подпись)

Вологда, 2015 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	11
2.1 СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.....	11
<i>2.1.1 Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения</i>	<i>11</i>
2.1.1.1 Институциональная структура	11
2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения	11
2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса	11
2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	11
2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	11
2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.	11
2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса.....	12
2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду	12
2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	12
2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения	12
<i>2.1.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>12</i>
2.2 СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	13
<i>2.2.1 Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.....</i>	<i>13</i>
2.2.1.1 Институциональная структура	13
2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения.....	15
2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса	16
2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	17
2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	17
2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.....	18
2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса.....	18
2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду	19
2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	19
2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения	25
<i>2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>25</i>
2.3 СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	26
<i>2.3.1 Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения</i>	<i>26</i>
2.3.1.1 Институциональная структура	26
2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения	27

2.3.1.3	Балансы мощности и нагрузки	31
2.3.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта	32
2.3.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	32
2.3.1.6	Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.	34
2.3.1.7	Качество поставляемого ресурса	35
2.3.1.8	Воздействие на окружающую среду	35
2.3.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	35
2.3.1.10	Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.....	44
2.3.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>44</i>
2.4.	СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ	46
2.4.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения</i>	<i>46</i>
2.4.1.1	Институциональная структура	46
2.4.1.2	Характеристика системы водоснабжения.....	47
2.4.1.3	Балансы мощности и нагрузки	49
2.4.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	50
2.4.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	50
2.4.1.6	Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.	51
2.4.1.7	Качество поставляемого ресурса	52
2.4.1.8	Воздействие на окружающую среду	52
2.4.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	52
2.4.1.10	Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения.....	58
2.4.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>58</i>
2.5.	СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	60
2.5.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения</i>	<i>60</i>
2.5.1.1	Институциональная структура	60
2.5.1.2	Характеристика системы водоотведения	62
2.5.1.3	Балансы мощности и ресурса	62
2.5.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта.....	63
2.5.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	64
2.5.1.6	Безопасность и надёжность работы системы водоотведения	65
2.5.1.7	Качество поставляемого ресурса	66
2.5.1.8	Воздействие на окружающую среду	66
2.5.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	66
2.5.1.10	Технические и технологические проблемы в системе водоотведения	73
2.5.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг.....</i>	<i>74</i>

2.6. СИСТЕМА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО	75
2.6.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО</i>	75
2.6.1.1 Институциональная структура	75
2.6.1.2 Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО	75
2.6.1.3 Балансы мощности и ресурса	76
2.6.1.4 Зона действия объекта размещения ТКО - свалки. Резервы и дефициты.....	77
2.6.1.5 Безопасность и надёжность работы системы.....	77
2.6.1.6 Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов	78
2.6.1.7 Воздействие на окружающую среду	78
2.6.1.8 Тарифы на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов***, структура затрат.....	78
2.6.1.9 Технические и технологические проблемы в системе утилизации (захоронения) ТКО	83
2.6.2 <i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	83
3. ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА	84
3.1 <i>Количественное определение перспективных показателей развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</i>	84
3.2 <i>Прогноз спроса на коммунальные ресурсы</i>	91
4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	99
4.1 <i>Программа инвестиционных проектов в газоснабжении</i>	100
4.2 <i>Программа инвестиционных проектов в электроснабжении</i>	103
4.3 <i>Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении</i>	111
4.4 <i>Программа инвестиционных проектов в водоснабжении</i>	122
4.5 <i>Программа инвестиционных проектов в водоотведении</i>	129
4.6 <i>Программа инвестиционных проектов в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов</i>	137
4.7 <i>Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях</i>	139
4.8 <i>Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении</i>	142
4.9 <i>Взаимосвязь проектов</i>	157
4.10 <i>Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры</i>	161
5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ	193

5.1	<i>Источники и объёмы инвестиций по проектам</i>	<i>193</i>
5.2	<i>Краткое описание форм организации проектов.....</i>	<i>194</i>
5.3	<i>Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы.....</i>	<i>194</i>
5.4	<i>Прогноз доступности коммунальных услуг для населения</i>	<i>194</i>
6.	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ.....	196
7.	УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	197
7.1	<i>Ответственный за реализацию программы.....</i>	<i>197</i>
7.2	<i>План-график работ по реализации программы</i>	<i>197</i>
7.3	<i>Порядок предоставления отчётности по выполнению программы</i>	<i>199</i>
7.4	<i>Порядок и сроки корректировки программы.....</i>	<i>200</i>

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2016 по 2025 годы
2	Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Градостроительный кодекс РФ; ✓ Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; ✓ Федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»; ✓ Федеральный закон от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; ✓ Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 03.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».
3	Заказчик программы	Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством»
4	Разработчик программы	ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга» (г. Вологда)
5	Ответственный исполнитель программы	Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством»

№ п/п	Наименование	Сведения
6	Соисполнители программы	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»; ➤ АО «Мурманская областная электросетевая компания» (АО МОЭСК); ➤ Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Кол-энерго»; ➤ МУП «Энергия»; ➤ ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АТЭС»); ➤ ООО «Теплонорд»; ➤ МУП «ТС-Африканда».
7	Цели программы	<ol style="list-style-type: none"> 1.Формирование документа, устанавливающего перечень мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для захоронения твёрдых коммунальных отходов, которые предусмотрены соответственно «Схемой и программой развития электроэнергетики Мурманской области на период 2015 – 2019 годы», «Схемой тепло-снабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годъ», «Схемами водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», «Генеральной схемой санитарной очистки территории МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией Мурманской области на 2015 – 2020 гг. с перспективой на 2021-2030 гг.» и др. 2.Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства. 3.Обеспечение надёжности, качества и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры.

№ п/п	Наименование	Сведения
8	Задачи программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. ✓ Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры. ✓ Обоснование мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры. ✓ Повышение надёжности, эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры и качества предоставления коммунальных услуг. ✓ Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
9	Важнейшие целевые показатели программы	<p>1. Обеспеченность доступом к централизованным системам коммунальной инфраструктуры к 2025 году:</p> <ul style="list-style-type: none"> ☑ 0% к газоснабжению; ☑ 100% к электроснабжению; ☑ 100% к теплоснабжению; ☑ 100% к водоснабжению; ☑ 100% к водоотведению; ☑ 100% к объекту захоронения твёрдых коммунальных отходов. <p>2. Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг в сферах: электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения к 2025 году – 24 часа в день, захоронения твёрдых коммунальных отходов – 12 часов в день.</p> <p>3. Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта электро-, теплоэнергии, водоснабжения (горячего, холодного) к 2025 году – 100%.</p>

№ п/п	Наименование	Сведения
10	Срок и этапы реализации программы	<p>Срок реализации программы 10 лет в период с 2016 по 2025 годы.</p> <p>Этапы реализации программы: 1 этап – с 2016 по 2020 годы; 2 этап – с 2021 по 2025 годы.</p>
11	Объёмы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объём требуемых капитальных вложений составит 2 210 286,5 тыс. руб., из них на развитие систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ электроснабжения – 333 993,5 тыс. руб.; ➤ теплоснабжения – 703 988,1 тыс. руб.; ➤ водоснабжения – 551 291,3 тыс. руб.; ➤ водоотведения – 590 164,0 тыс. руб.; ➤ захоронения твёрдых коммунальных отходов – 9 440,0 тыс. руб. <p>Объём капитальных вложений на реализацию мероприятий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ в области энерго- и ресурсосбережения – 18 829,4 тыс. руб. ➤ по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов – 2 580,2
12	Ожидаемые результаты реализации программы	<ul style="list-style-type: none"> a) Повышение надёжности и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры. b) Повышение энергоэффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем коммунальной инфраструктуры. c) Повышение качества отпускаемых потребителям коммунальных ресурсов. d) Обеспечение всех потребителей муниципального образования коммунальными ресурсами. e) Снижение затрат на эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры. f) Минимизация негативного воздействия систем коммунальной инфраструктуры на окружающую среду и здоровье людей.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 Система газоснабжения

2.1.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

2.1.1.1 Институциональная структура

Институциональную структуру описать не представляется возможным в связи с отсутствием в муниципальном образовании системы централизованного газоснабжения.

Данные о поставщиках сжиженного баллонного газа, действующих на территории муниципального образования, на момент разработки настоящей Программы не предоставлены.

2.1.1.2 Характеристика системы газоснабжения

Характеристику системы газоснабжения описать не представляется возможным в связи её отсутствием в рассматриваемом муниципальном образовании.

2.1.1.3 Балансы мощности и ресурса

Балансы мощности и ресурса в сфере газоснабжения сформировать не представляется возможным в связи отсутствием в муниципальном образовании системы централизованного газоснабжения.

2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Доля поставки газа потребителям по приборам учёта равна нулю, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Зоны действия источников газоснабжения, а также резервы и дефициты источников описать не представляется возможным, ввиду отсутствия централизованной системы газоснабжения на территории МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.

Безопасность и надёжность системы газоснабжения описать не представляется возможным в связи с её отсутствием в муниципальном образовании.

2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса

Качество поставляемого ресурса оценить не представляется возможным ввиду отсутствия централизованной системы газоснабжения.

2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду

Воздействие системы газоснабжения на окружающую среду отсутствует.

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

Тарифы на покупку и поставу газа в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией не применяются, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

В связи с тем, что в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией нет централизованной системы газоснабжения, то технические и технологические проблемы в её работе отсутствуют.

2.1.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСΟΣБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Приборы учёта газа у потребителей не установлены, в связи с отсутствием централизованной системы газоснабжения.

2.2 Система электроснабжения

2.2.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

2.2.1.1 Институциональная структура

Энергосистема МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией входит в состав Объединённой энергосистемы Северо-Запада.

В настоящее время на территории муниципального образования осуществляют свою деятельность следующие субъекты электроэнергетики:

- Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»;
- ОАО «ТГК-1» (филиал «Кольский»);
- Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»;
- АО «Мурманская областная электросетевая компания» (АО МОЭСК);
- ОАО «Электросети»;
- Филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго»;
- ОАО «РЖД»;
- АО «АтомЭнергоСбыт»;
- ООО «Русэнергосбыт».

Подробнее институциональная структура электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 1](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.2.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

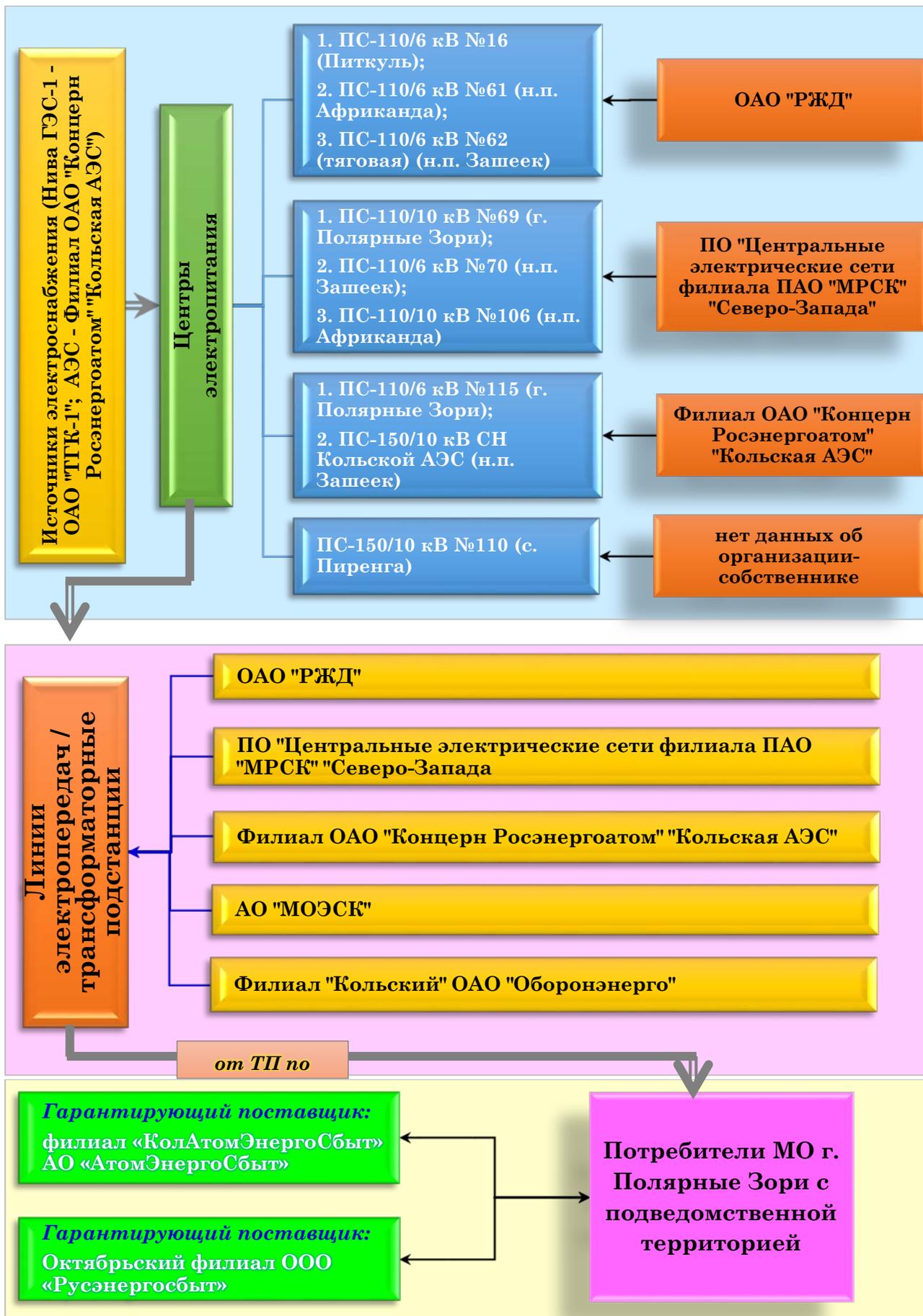


Рисунок 1. «Институциональная структура централизованного электроснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией»

2.2.1.2 Характеристика системы электроснабжения

В границах МО г. Полярные Зори с подведомственной территории расположено девять опорных центров электропитания, с шин которых по воздушным и кабельным линиям электропередач через понижающие трансформаторные подстанции передаётся электроэнергия различным группам потребителей.

Основные технические параметры системы электроснабжения приведены в [таблице 2.2.1](#).

Таблица 2.2.1

Основные технические параметры системы электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество опорных центров питания всего	шт.	9
в т.ч. в разрезе конвертируемых напряжений		
150/10 кВ	шт.	2
110/10 кВ	шт.	2
110/6 кВ	шт.	5
Количество трансформаторных подстанций всего	шт.	64
в т.ч. напряжением:		
10/0,4 кВ	шт.	63
6/0,4 кВ	шт.	1
Общая протяжённость линий электропередач	км	468,087
в т.ч. :		
<i>линий электропередач, по которым не предоставлены данные о технических характеристиках</i>	км	<i>93,000</i>
<i>кабельные линии:</i>	км	<i>188,929</i>
КЛ-0,4 кВ	км	137,010
КЛ-0,4 кВ (наружное освещение)	км	8,360
КЛ до 10 кВ	км	43,559
<i>воздушные линии:</i>	км	<i>186,158</i>
ВЛ-0,4 кВ	км	46,10
ВЛ-0,4 кВ (наружное освещение)	км	94,136
ВЛ до 10 кВ	км	45,922

Подробнее характеристика системы электроснабжения представлена в разделах [3.2.2.1](#) и [3.2.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

2.2.1.3 Балансы мощности и ресурса

Балансы мощности и ресурса формируются электросетевыми организациями без разбивки по населённым пунктам. Поэтому показать фактические данные по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией за 2012 – 2014 годы не представляется возможным.

Тем не менее, в предыдущей «Программе комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2011-2013 годы и на перспективу до 2020 года», были указаны плановые значения мощности и нагрузки за 2011 г. В связи с этим, при формировании прогнозного баланса за базу приняты плановые значения на 2011 год.

В [таблице 2.2.2](#) приведён баланс электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Таблица 2.2.2

Баланс электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Показатель	Ед. изм.	2011 (план)*
Приём в сеть	млн кВтч	46
Потери	млн кВтч	5,6
Полезный отпуск из сети	млн кВтч	40,4
Процент потерь	%	12,18

* Источник: «Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2011-2013 годы и на перспективу до 2020 года»

Структура присоединённой нагрузки по типам объектов представлена в [таблице 2.2.3](#).

Таблица 2.2.3

Структура присоединённой нагрузки по типам объектов в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Показатель	Ед. изм.	2011 (план)*
Присоединённая нагрузка всего	МВт	12,13
в т.ч.		
Многоквартирные дома и жилые дома	МВт	7,47
Объекты бюджетофинансируемых организаций	МВт	1,02
Прочие общественно-деловые и промышленные объекты	МВт	3,64

* Источник: «Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2011-2013 годы и на перспективу до 2020 года»

Прогноз потребности в электроэнергии ([таблица 2.2.4](#)) разработан с учётом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Прогнозный баланс электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Год	Приём в сеть, млн. кВтч	Потери, млн. кВтч	Полезный от-пуск, млн. кВтч	Потери, %
2011 (план)*	46	5,6	40,4	12,18
2016	44,97	5,50	39,468	12,23
2017	44,77	5,46	39,315	12,19
2018	44,58	5,42	39,156	12,16
2019	44,49	5,39	39,097	12,12
2020	44,40	5,35	39,051	12,05
2021	44,32	5,31	39,012	11,98
2022	44,25	5,27	38,973	11,92
2023	44,17	5,23	38,934	11,85
2024	44,09	5,20	38,895	11,78
2025	44,01	5,16	38,856	11,72

Примечание:

* - В связи с отсутствием фактических данных за 2014 год прогнозный баланс сформирован на основе плановых показателей 2011 года с применением метода построения линейных трендов.

2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Доля поставки электроэнергии потребителям по приборам учёта равна 100%.

2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

В границах МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить девять зон действия источников электропитания.

Опорные центры питания ПС №62 и ПС №115 охватывают территории н.п. Зашеек и г. Полярные Зори.

Зоны действия ПС №69, ПС №70 и ПС Кольской АЭС расположены в районе Кольской АЭС г. Полярные Зори.

В зоне действия ПС №16 расположена ст. Питкуль.

В зоне действия ПС №61 и ПС №106 находится населённый пункт Африканда.

В зоне действия ПС №110 расположено с. Пиренга (в настоящее время подстанция отключена).

Подробнее описание зон действия источников электропитания, а также резервы и дефициты в системе электроснабжения приведены в разделах [3.2.2.3](#) и [3.2.2.4](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Необходимо отметить, что в центрах питания имеется резерв мощности, позволяющий производить технологическое присоединение объектов как существующих, так и запланированных к строительству.

2.2.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.

Безопасность работы системы электроснабжения обеспечивается за счёт реализации электросетевыми организациями комплекса мер, учитывающих:

- общие требования безопасности;
- функции систем безопасности, зависящие от электроснабжения;
- электробезопасность;
- пожарную безопасность;
- информационную безопасность (сохранность информации, предотвращение несанкционированного доступа по цепям питания, защита от преднамеренного воздействия на цепи питания).

2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса

Согласно «Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждённым постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, *субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение электрической энергией потребителей, в том числе гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, сетевые организации, системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также производители электрической энергии (мощности), в ходе исполнения своих обязательств по заключаемым ими на оптовом рынке и розничных рынках договорам совместными действиями обеспечивают на розничных рынках надёжность снабжения потребителей и качество электрической энергии. Требования к надёжности энергоснабжения и качеству электрической энергии устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

В соответствии с частью 1 статьи 542 ГК РФ качество подаваемой электроэнергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным договором энергоснабжения.

Следует отметить, что Межгосударственным стандартом ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» установлены показатели и нормы, которым должно соответствовать качество поставляемой потребителям электроэнергии.

Контроль качества электрической энергии в точках общего присоединения потребителей к системам электроснабжения общего назначения проводят электросетевые организации.

Показатели качества электроснабжения формируются указанными организациями без разбивки по населённым пунктам. Поэтому привести фактические данные по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией не

представляется возможным.

Надёжность работы системы электроснабжения обеспечивается в рамках исполнения договорных обязательств, путём сокращения продолжительности и количества перерывов в процессе поставки электроэнергии потребителям.

2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующая в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией система электроснабжения не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

В качестве источников негативного воздействия могут рассматриваться следующие процессы:

- строительство новых объектов электроэнергетики, которое влечёт нарушение почв (в связи с земляными работами), нарушение естественной формы водоёмов (в связи с отсыпкой), вырубку лесов (в целях прокладки трассы ЛЭП);
- эксплуатация элементов системы электроснабжения (масляных силовых трансформаторов и высоковольтных масляных выключателей, аккумуляторных батарей, масляных кабелей) сверх нормативного срока службы;
- неправильная утилизация демонтированного оборудования и расходных материалов.

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

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2015 год установлены постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2014 г. №62/36. Значения тарифов приведены в [таблице 2.2.5](#).

Значения цен (тарифов) на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год приведены в [таблице 2.2.6](#), установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 21.12.2015 г. №60/7.

Значения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год представлены в [Приложении 2](#) к Обосновывающим материалам Программы.

Себестоимость производства и передачи электроэнергии формируется субъектами электроэнергетики без разбивки по населённым пунктам, в связи с этим структуру затрат по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией отразить не представляется возможным.

Таблица 2.2.5

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2015 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	<i>Население (тарифы указываются с учётом НДС)</i>			
1.1	<i>Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3</i>			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,430	2,532
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,157	2,912
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	4,455	4,007
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,430	2,532
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074
2	<i>Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками</i> ² (тарифы указываются с учётом НДС)			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,708	1,780
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	2,219	2,047
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,131	2,817
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	1,708	1,780
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755
3	<i>Население, проживающее в сельских населённых пунктах (тарифы указываются с учётом НДС)</i>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,708	1,780
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	2,219	2,047
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	3,131	2,817
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	1,708	1,780
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,686	0,755

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
4	<i>Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учётом НДС)</i>			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	2,430	2,532
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	3,157	2,912
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	4,455	4,007
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	2,430	2,532
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,976	1,074

¹ Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

² Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 25.11.2014 № 51/1 установлен понижающий коэффициент на 2015 год с календарной разбивкой:

- с 01 января по 30 июня 2015 года в размере 0,70288;
- с 01 июля по 31 декабря 2015 года в размере 0,70288.

Таблица 2.2.6

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2016 год

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учётом НДС):</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,6	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
2	<p>Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учётом НДС):</p> <p>- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,827
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,102	2,117
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,817	2,504
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,827	1,841
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839

Наименование субъекта Российской Федерации		Мурманская область		
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
3	<p>Население, проживающее в сельских населённых пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учётом НДС):</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	1,827	1,841
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,102	2,117
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,817	2,504
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,827	1,841
	Ночная зона	руб./кВтч	0,755	0,839
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учётом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учреждённые гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.3	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,600	2,620
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВтч	1,074	1,193

* Примечание.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основными проблемами эксплуатации источников электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- ☑ Существующая схема присоединения подстанций ПС № 61 Африканда, ПС №106, ПС № 69 Полярные Зори, ПС №62 Зашеек (тяговая) на участке ПС №16 Питкуль – Нива ГЭС-2 ответвлениями к ВЛ 110 кВ не обеспечивает нормативную надёжность электроснабжения потребителей и надёжность выдачи мощности ГЭС-1.
- ☑ Высокий процент износа оборудования ПС, ТП, ОРУ.
- ☑ Использование на ПС, ТП трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации.
- ☑ Использование на ТП малонадёжных, морально и физически устаревших камер КСО с масляными выключателями.

Основными проблемами эксплуатации сетей электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- ☑ Высокий процент износа электрических сетей.
- ☑ Большая протяжённость линий электропередач (ЛЭП-0,4 кВ) и, соответственно, высокие потери напряжения в них.

2.2.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Оснащённость потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приборами учёта электроэнергии составляет 100%.

2.3 Система теплоснабжения

2.3.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.3.1.1 Институциональная структура

В МО г. Полярные Зори функционируют пять теплоснабжающих организаций, в их числе:

- Общество с ограниченной ответственностью «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АТЭС»));
- Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией «Теплоснабжение-Африканда» (МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»);
- Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией «Энергия» (МУП «Энергия»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Теплонорд» (ООО «Теплонорд»);
- Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (АО «ГУ ЖКХ»).

Кроме того, в рассматриваемом муниципальном образовании действует одна теплосетевая организация - филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция». Общая протяжённость её тепловых сетей составляет 30,326 км в двухтрубном исчислении.

Наглядно институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 2](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.3.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

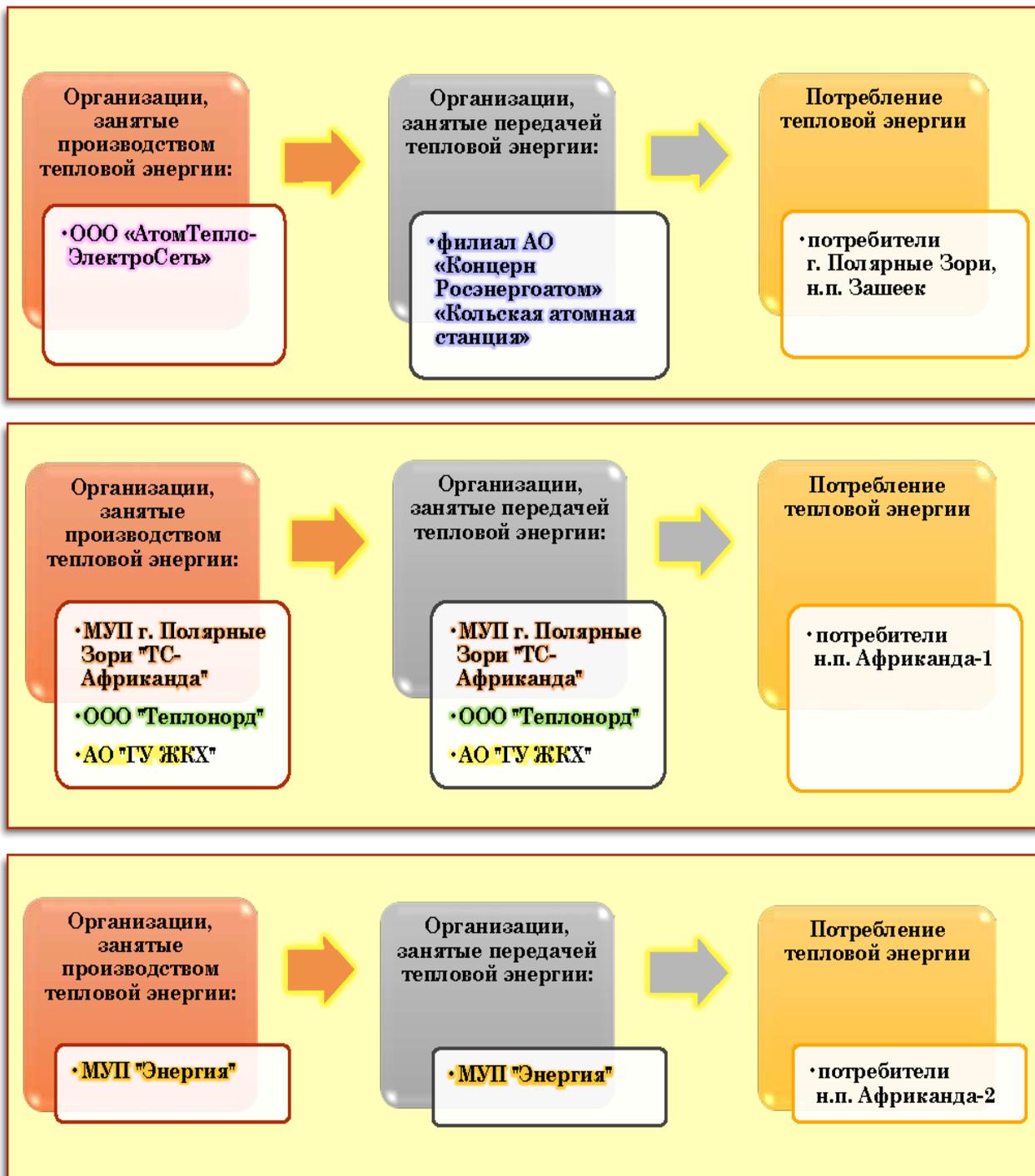


Рисунок 2. «Институциональная структура централизованного теплоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией».

2.3.1.2 Характеристика системы теплоснабжения

Основные технические параметры системы теплоснабжения приведены в таблице 2.3.1.

Подробнее характеристика системы теплоснабжения представлена в разделах 3.3.2.1 и 3.3.2.2 Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.3.1

Основные технические параметры системы теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

№ П/П	Наименование котельной, марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Схема теплоснабжения	Резервирование тепловых сетей	Резервный источник электроснабжения котельной	Источник водоснабжения котельной	Метод регулирования отпуски тепловой энергии	Вид теплоносителя	Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Топливо		График отпуски тепловой энергии	Вид системы теплоснабжения										
												основное	резервное												
филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»																									
1	Электрокотельная	48,16	56,0			независимая	нет данных	ПС-69 Ф-13	из системы водоснабжения	качественно-количественный	пар	89,633			115/70°С	открытая									
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0										электроэнергия	мазут											
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0										электроэнергия	мазут											
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0										электроэнергия	мазут											
	КЭП 4000/6,3	12,04	14,0										электроэнергия	мазут											
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»																									
2	Мазутная котельная	109,50	127,4										60417,0		независимая; по ГВС - смешанная	нет данных	ПС-115 Ф-3	из системы хозяйственно-питьевого водоснабжения города по двум трубопроводам	централизованый качественно-количественный	горячая вода	89,633			115/70°С	открытая
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8																			мазут топочный	отсутствует		
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8																			мазут топочный	отсутствует		
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8																			мазут топочный	отсутствует		
	Б-25/15 ГМ	16,2	18,8	мазут топочный	отсутствует																				
	Е-25/14ГМ	14,9	17,3	мазут топочный	отсутствует																				
	Е-25/14ГМ	14,9	17,3	мазут топочный	отсутствует																				
	Е-25/14ГМ	14,9	17,3	мазут топочный	отсутствует																				
	Е-25/14ГМ	14,9	17,3	мазут топочный	отсутствует																				

№ П/П	Наименование котельной, марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Схема теплоснабжения	Резервирование тепловых сетей	Резервный источник электроснабжения котельной	Источник водоснабжения котельной	Метод регулирования отпуская тепловой энергии	Вид теплоносителя	Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Топливо		График отпуская тепловой энергии	Вид системы теплоснабжения
												основное	резервное		
<u>МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»</u>															
3	Электрокотельная (электробойлерная)	0,350	0,4	595,7 - сети отопле- ния; 475,7 - сети ГВС	зависимая, че- рез элеваторы	нет данных	1 резервный фидер (0,4 кВт)	из системы водо- снабжения	центральный качественный	горячая вода	0,210			95/70°C	закрытая
	КЭВ-175	0,175	0,2									электроэнергия	отсутствует		
	КЭВ-175	0,175	0,2									электроэнергия	отсутствует		
<u>МУП "Энергия"</u>															
4	Электрокотельная	11,70	13,6	15781,0	зависимая	нет данных	1 резервный фидер	по 2-м трубопро- водам с водозабо- ра оз. Имандра	центральный ка- чественно- количественный	горячая вода	3,860			95/70°C; на ГВС 60/50°C	открытая
	КЭВи 4000/10	3,44	4,0									электроэнергия	отсутствует		
	КЭВи 4000/10	3,44	4,0									электроэнергия	отсутствует		
	КЭВи 1600/10	1,38	1,6									электроэнергия	отсутствует		
<u>ООО "Теплонорд"</u>															
5	Угольная котельная	6,06	7,0	1454,0	зависимая	нет данных	1 ввод резервный	из системы водоснаб- жения	центральный каче- ственный	горячая вода	1,147			95/60°C (отопле- ние); 60°C - ГВС	открытая
	КВР-0,8к	0,86	1,0									каменный уголь	отсутствует		
	КС5-2	0,9	1,0									каменный уголь	отсутствует		
	КС5-2	0,9	1,0									каменный уголь	отсутствует		
	ДЖК-0,7	0,9	1,0									каменный уголь	отсутствует		
	ДЖК-0,7	0,9	1,0									каменный уголь	отсутствует		
КВр-1,6	1,6	1,9	каменный уголь	отсутствует											

№ п/п	Наименование котельной, марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Установленная мощность, МВт	Протяжённость тепловых сетей в однотрубном исчислении, м	Схема теплоснабжения	Резервирование тепловых сетей	Резервный источник электроснабжения котельной	Источник водоснабжения котельной	Метод регулирования отпуская тепловой энергии	Вид теплоносителя	Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Топливо		График отпуская тепловой энергии	Вид системы теплоснабжения	
												основное	резервное			
АО «ГУ ЖКХ»																
6	Котельная №475 н.п. Африканда в/г 3															
нет данных																
7	Котельная №441 н.п. Африканда в/г 3ж															
нет данных																
8	Котельная №497 н.п. Африканда в/г 10															
нет данных																
ИТОГО:		175,770	204,4	78723,4						-		-	-	-	-	

2.3.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2

Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, Гкал/ч*

Наименование показателя	Зоны действия котельных			
	Электрокотельная и мазутная котельная г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	Электрокотельная (электробойлерная) н.п. Африканда-1	Электрокотельная н.п. Африканда-2	Угольная котельная н.п. Африканда-1
Установленная мощность оборудования в горячей воде	157,66	0,35	11,7	6,06
Располагаемая мощность оборудования	157,66	0,35	11,7	6,06
Потери располагаемой тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,63	0,00	0,55	0,29
Потери мощности в тепловой сети	1,99	0,04	0,61	0,11
Хозяйственные нужды	н.д	н.д	н.д	н.д
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	89,64	0,21	3,86	1,15
отопление	51,03	0,21	3,86	1,15
вентиляция	5,69			
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	32,92			
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	89,64	0,21	3,86	1,15
жилые здания, из них	н.д	н.д	н.д	н.д
население	н.д	н.д	н.д	н.д
общественные здания, из них	н.д	н.д	н.д	н.д
финансируемые из бюджета	н.д	н.д	н.д	н.д
Прочие в горячей воде	н.д	н.д	н.д	н.д
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	89,64	0,21	3,86	1,15
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	н. д.	н. д.	н. д.	н. д.
нагрузка ГВС средняя за сутки	н. д.	н. д.	н. д.	н. д.

*Источник: «Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424

2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке тепловой энергии потребителям по приборам учёта приведены в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2014 г.	2015 г.
		факт	оценка
1. ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть», ОАО «Концерн Росэнергоатом» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	93,7	90,2
2. МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда» (н.п. Африканда —1)			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	0,0	0,0
3. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	0,0	0,0
4. ООО «Теплонорд» (н.п. Африканда-1)			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	н.д.	н.д.
5. АО «ГУ ЖКХ» (н.п. Африканда в/гЗ, 3ж, 10)			
<i>Доля поставки тепловой энергии потребителям по приборам учёта</i>	%	н.д.	н.д.

2.3.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

По состоянию на 01.01.2016 г. в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить семь зон действия источников тепловой энергии, в числе которых:

- зона действия электростанционной и мазутной котельной (эксплуатирующие организации: ООО «АТЭС» - источники, Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская АЭС» - теплосети);
- зона действия электростанционной (электробойлерной) (МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»);
- зона действия электростанционной (МУП «Энергия»);
- зона действия угольной котельной (ООО «Теплонорд»);
- зона действия котельной №441 (АО «ГУ ЖКХ»);
- зона действия котельной №475 (АО «ГУ ЖКХ»);
- зона действия котельной №497 (АО «ГУ ЖКХ»).

Необходимо отметить, что оценку зон действия котельных АО «ГУ ЖКХ» выполнить не представляется возможным ввиду отсутствия информационных данных об источниках тепла и тепловых сетях.

В [таблице 2.3.4](#) приведено описание зон действия источников теплоснабжения с указанием резервов или дефицитов тепловой мощности.

Подробнее описание зон действия источников теплоснабжения, резервы и дефициты по зонам действия источников приведены в [разделах 3.3.2.3 и 3.3.2.4](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.3.4

Описание зон действия источников теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной			
		Электрокотельная и мазутная котельная	Электрокотельная (электробойлерная)	Электрокотельная	Угольная котельная
1	Название теплоснабжающей организации	ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»	МУП «Энергия»	ООО «Теплонорд»
2	Описание зоны действия источника теплоснабжения	Многоэтажная жилая застройка и административно-деловая зона в г. Полярные Зори, одно-двухэтажная жилая застройка в н.п. Зашеек.	Одно-двухэтажная жилая зона, административно-бытовые помещения н.п. Африканда 1	Жилая зона, административно-бытовые помещения н.п. Африканда 2, ГОБУЗ "Кандалакшская центральная районная больница" Амбулатория, прачечная.	Жилые здания в/г Зж в н.п. Африканда 1
4	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	4,920	0,0139	0,21	0,0157
5	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	4958,93	123,46	565,34	341
6	Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	89,633	0,210	3,860	1,147
7	Материальная характеристика сети, м ²	12249,0	68,6	2606,9	161,6
8	Удельная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч	136,66	326,67	675,36	140,89
9	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	65,4	0,10	6,68	4,51
10	Доля резерва, %	41,6%	28,6%	59,9%	78,2%

В процессе анализа зон действия источников теплоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем теплоснабжения и подключения новых потребителей в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

2.3.1.6 Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.

Оценка надёжности систем теплоснабжения подробно приведена в [разделах 3.3.2.1 и 3.3.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Надёжность систем теплоснабжения оценивалась в соответствии с требованиями «Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения», утверждённых приказом Министерства регионального развития РФ от 26.07.2013 г. №310.

Сводные результаты оценки приведены в [таблице 2.3.5](#).

Таблица 2.3.5

Сводные результаты оценки надёжности систем теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

№ п/п	Наименование показателя	Наименование системы теплоснабжения			
		Система теплоснабжения в зоне действия электростанционной и мазутной котельной (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)	Система теплоснабжения в зоне действия электростанционной (электростанционной) (н.п. Африканда-1)	Система теплоснабжения в зоне действия электростанционной (н.п. Африканда-2)	Система теплоснабжения в зоне действия угольной котельной (в/г 3 ж н.п. Африканда-1)
1	Название теплоснабжающей (теплосетевой) организации	ООО «АтомТеплоЭлектроСеть», Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская АЭС»	МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»	МУП «Энергия»	ООО «Теплонорд»
2	Оценка надёжности источников тепловой энергии	малонадёжные	ненадёжный	ненадёжный	ненадёжный
3	Оценка надёжности тепловых сетей	малонадёжные	малонадёжные	малонадёжные	малонадёжные
4	Оценка надёжности системы теплоснабжения в целом	малонадёжная	ненадёжная	ненадёжная	ненадёжная

Безопасность систем теплоснабжения обеспечивается теплоснабжающими организациями за счёт:

- соблюдения допустимой концентрации вредных веществ (образующихся в процессе производства) как для населения, так и для ремонтно-эксплуатационного персонала;

- соблюдению теплового и гидравлического режимов в системах теплоснабжения.

2.3.1.7 Качество поставляемого ресурса

Отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется по утверждённым температурным графикам, обеспечивающим в течение отопительного сезона заданную внутреннюю температуру отапливаемых помещений при неизменном расходе сетевой воды.

2.3.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду осуществляется по нескольким направлениям:

- выбросы вредных веществ в атмосферу;
- использование природных ресурсов в технологическом процессе (вода);
- тепловое загрязнение (потери тепловой энергии в теплосетях, тепловые выбросы источниками теплоэнергии).

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду наиболее существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу, которые производятся только двумя котельными: мазутной и угольной.

Использование топочного мазута в качестве топлива способствует загрязнению окружающей среды продуктами сгорания: оксидами серы, оксидами азота, оксидами углерода, диоксидами углерода, бенз(а)пиреном, мазутной золой. Наличие вредных газообразных продуктов сгорания мазута приводит к разрушению озонового слоя, образованию фотохимических туманов (смога), эрозии почвы, уничтожению флоры, вызывает различные заболевания у человека.

При сжигании угля в атмосферу выбрасываются: зола углей, коксовый остаток, оксид и диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, которые также оказывают негативное воздействие на окружающую среду и здоровье людей.

Сбросы вредных веществ в водные объекты со сточными водами тепло-снабжающей организацией не производятся.

Шумовое воздействие системы теплоснабжения на окружающую среду не оказывают.

Подробнее воздействие систем теплоснабжения на окружающую среду приведено в [разделе 3.3.2.6](#) Обосновывающих материалов к Программе.

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

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, теплоноситель приведены в [таблицах 2.3.6 – 2.3.8](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам теплоснабжения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблице 2.3.9.](#) и на [диаграмме 1.](#)

Таблица 2.3.6

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2015 год

Наименование организации**	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
ОАО "Концерн Росэнергоатом" (на коллекторах источника тепловой энергии)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		411,37		447,47	от 28.11.2014 № 53/9
	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		423,35		446,53	
ОАО "Концерн Росэнергоатом" (электростанция)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1 426,77		1 426,77	08.12.2014 № 56/1
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» на коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		2102,24		2434,43	от 18.12.2014 № 61/13
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2846,230	2412,06	3145,09	3027,14	
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии	руб./Гкал		317,00		941,81	от 18.12.2014 № 61/14
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3	19,258	16,32	21,18	17,95	от 18.12.2014 № 61/16
		Тепловая энергия	руб./Гкал	2846,230	2412,06	3145,09	3027,14	
ООО «ТК Африканда»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2846,330	2412,14	3062,65	2636,47	от 18.12.2014 № 61/17
ООО «ТК Африканда» (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3	20,402	17,29	22,44	19,02	от 18.12.2014 № 61/19
		Тепловая энергия	руб./Гкал	2846,33	2412,14	3062,65	2636,47	
МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2846,33	2412,14	3062,65	2636,47	от 18.12.2014 № 61/20

Наименование организации**	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015		
ОАО "РЭУ"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1175,07	3961,00	1264,38	5238,22	от 19.12.2014 № 62/19
МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда» (горячее водоснабжение) закрытая система	Компонент	Холодная вода	руб./м3	7,043	25,420	7,75	25,42	от 19.12.2014 № 62/34
		Тепловая энергия	руб./Гкал	2846,33	2412,14	3062,65	2636,47	
ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система)	Компонент	Холодная вода	руб./м3		25,42		25,42	от 19.12.2014 № 62/42
		Тепловая энергия	руб./Гкал		3961,00		5238,22	

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

** Тарифы указаны в разрезе по организациям, осуществлявшим деятельность по теплоснабжению в 2015 году.

Таблица 2.3.7

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 год

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Вид теплоносителя	Передача тепловой энергии	руб./Гкал		693,07		693,07	от 13.11.2015 № 49/2
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» на коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		2311,00		2311,00	от 17.12.2015 № 58/7
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3145,09	3004,07	3428,15	3004,07	
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (горячее водоснабжение в открытых системах теплоснабжения)	Компонент	Холодная вода	руб./м3	21,18	17,95	21,48	22,42	
		Тепловая энергия	руб./Гкал	3145,09	3004,07	3428,15	3004,07	
МУП «Энергия»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3062,65	2636,47	3338,29	3004,07	от 17.12.2015 № 58/18
МУП «Энергия» (горячее водоснабжение в открытых системах теплоснабжения)	Компонент	Холодная вода	руб./м3	22,44	19,02	24,39	67,38	
		Тепловая энергия	руб./Гкал	3062,65	2636,47	3338,29	3004,07	

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

Таблица 2.3.8

Тарифы для потребителей тепловой энергии в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 - 2018 годы

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период												Реквизит постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)											
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
ОАО «Концерн Росэнергоатом» Электростанция г. Полярные Зори	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1351,08		1351,08		1661,22		1661,22					от 13.11.2015 № 49/1
ОАО «Концерн Росэнергоатом» коллекторах источника тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		447,47		464,93		441,92		478,56					от 15.12.2015 № 56/13
	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		446,53		463,94		460,31		475,28					
МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3062,65	2636,47	3338,29	3004,07	3338,29	3004,07	3531,91	3178,31	3531,91	3178,31	3726,17	3353,11	от 17.12.2015 № 58/9
МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда» (горячее водоснабжение) закрытая система	Компонент	Холодная вода	руб./м ³	7,75	28,76	10,10	28,76	10,10	29,98	10,71	29,98	10,71	31,43	11,25	31,43	от 17.12.2015 № 58/32
		Тепловая энергия	руб./Гкал	3062,65	2636,47	3338,29	3004,07	3338,29	3004,07	3531,91	3178,31	3531,91	3178,31	3726,17	3353,11	

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период												Реквизит постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)											
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
ООО «Тепло-норд» (н.п. Африканда)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	1298,45	4262,04	1467,25	4816,11	1467,25	4816,11	1542,08	5061,73	1542,08	5061,73	1614,56	5299,63	от 17.12.2015 № 58/23
ООО «Тепло-норд» (н.п. Африканда) (горячее водоснабжение в открытых системах теплоснабжения)	Компонент	Холодная вода	руб./ м3	7,75	28,76	10,10	28,76	10,10	29,98	10,71	29,98	10,71	31,43	11,25	31,43	
		Тепловая энергия	руб./ Гкал	1298,45	4262,04	1467,25	4816,11	1467,25	4816,11	1542,08	5061,73	1542,08	5061,73	1614,56	5299,63	
АО «ГУ ЖКХ» (для потребителей г. Полярные Зори с подведомственной территорией)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./ Гкал	-	5043,26	-	5562,64	-	5544,29	-	5544,29	-	5544,29	-	6247,67	от 16.12.2015 № 57/10
АО «ГУ ЖКХ» (для потребителей г. Полярные Зори с подведомственной территорией) (горячее водоснабжение) закрытая система	Компонент	Холодная вода	руб./ м3	-	28,76	-	28,76	-	29,98	-	29,98	-	31,43	-	31,43	от 17.12.2015 № 58/37
		Тепловая энергия	руб./ Гкал	-	5043,26	-	5562,64	-	5544,29	-	5544,29	-	5544,29	-	6247,67	

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

*Структура плановой стоимости услуг в сфере теплоснабжения
в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией (тыс. руб.)*

№ п/п	Наименование	Структура и объём затрат в разрезе по организациям					
		ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть» *		МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда»**	МУП «Энергия»**	ООО «Тепло-норд»**	АО «ГУ ЖКХ» (для потребителей г. Полярные Зори с подведомственной территорией)**
		Факт 2015 г.	План 2016 г.	План 2016 г.	План 2016 г.	План 2016 г.	План 2016 г.
1	Необходимая валовая выручка	508225,48	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
1.1	Расходы на покупную тепловую энергию	264938,23					
1.2	Расходы на топливо	1941,44					
1.3	Расходы на электроэнергию	4173,42					
1.4	Расходы на приобретение холодной воды	12870,92					
1.5	Расходы на химреагенты	9,15					
1.6	Расходы на оплату труда с отчислениями	30965,46					
1.7	Расходы на амортизацию	163,87					
1.8	Расходы на арендную плату	4832,9					
1.9	Общепроизводственные расходы	49544,21					
1.10	Общехозяйственные расходы	25861,73					
1.11	Расходы на кап.ремонт	7655,34					
1.12	Расходы на услуги производственного характера	255,95					
1.13	Прочие расходы	105012,86					
2	Прибыль/убыток	-12226,22	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
3	Итого НВВ	495999,26	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
4	Объём реализации товаров и услуг (всего) , тыс. Гкал	157,87	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных	Нет данных
5	Тариф на услуги производства и передачи тепловой энергии, руб./Гкал	3141,82	Таб.2.3.7	Таб.2.3.8	Таб.2.3.7	Таб.2.3.8	Таб.2.3.8

* Данные ООО «АТЭС» (<http://atomtes.ru/info/polarzori/>)

**Данные организациями не предоставлены

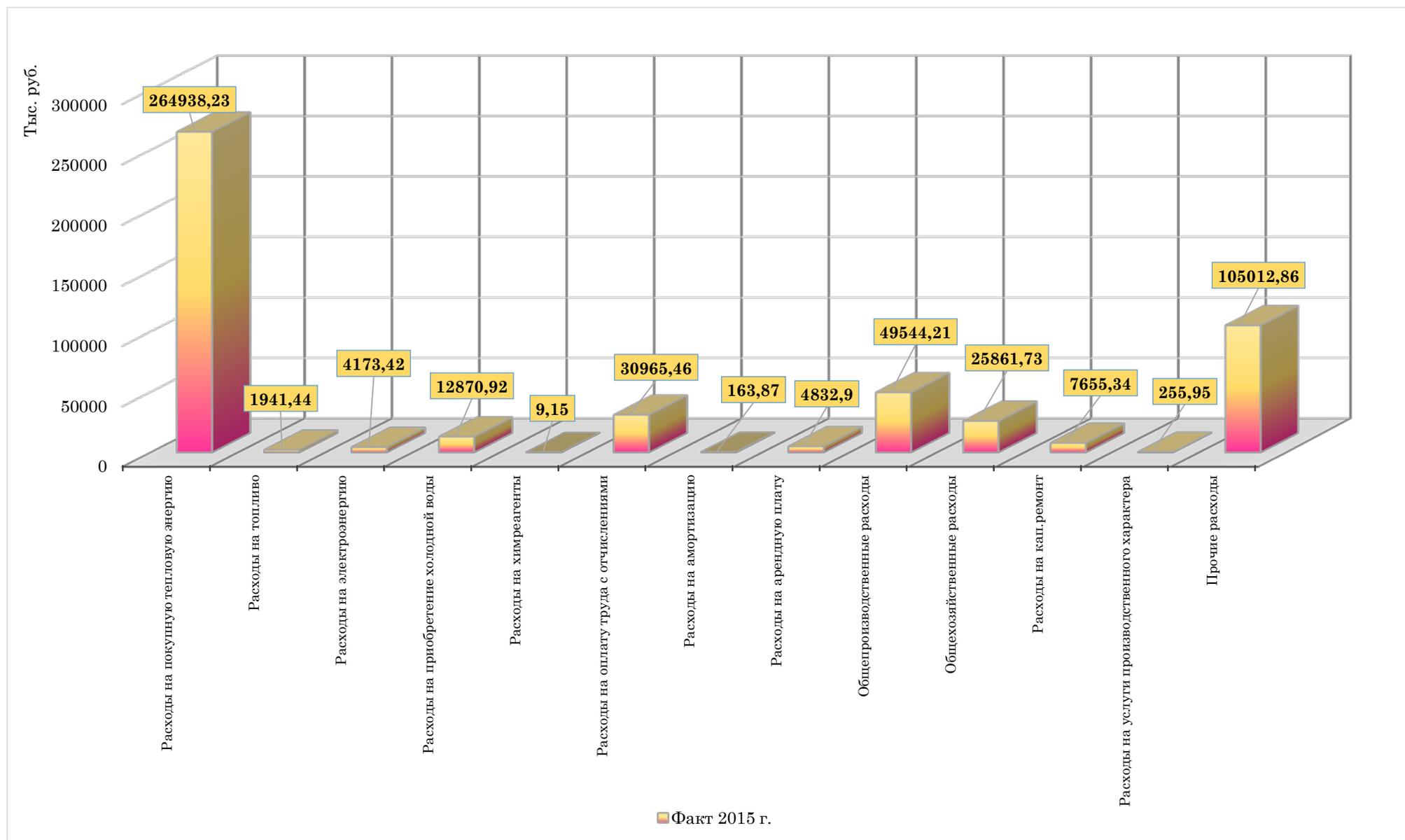


Диаграмма 1– Структура фактической себестоимости (2015 г.) услуг по производству и передаче тепловой энергии в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

2.3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Основными проблемами в системах теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- Высокий уровень износа оборудования котельных.
- Неудовлетворительное состояние ограждающих конструкций зданий котельных.
- Высокая энергоёмкость и низкая энергоэффективность производства тепловой энергии.
- Наличие открытых систем теплоснабжения.
- Высокий уровень износа тепловых сетей.
- Низкое качество теплоизоляции сетей.
- Высокая доля тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.
- Значительная доля ветхих сетей.
- Высокая доля потерь тепловой энергии при передаче потребителям.

2.3.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией оснащённость приборами учёта теплоэнергии на конец 2014 года приблизилась к 90 % (таблица 2.3.9), однако для достижения полного охвата потребителей приборами учёта необходимо продолжение реализации мероприятий по их установке в рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией».

Мероприятия по энергоресурсосбережению у потребителей также реализуются в соответствии с вышеназванной муниципальной программой.

За период 2014 – 2015 годы для сбережения тепловой энергии у потребителей были утеплены многоквартирные дома, квартиры и площади мест общего пользования в многоквартирных домах, внедрены системы регулирования потребления теплоэнергии, начата работа по теплоизоляции труб в подвальных помещениях, проведена замена оконных блоков на ПВХ в зданиях бюджетных учреждений.

Следует отметить, что реализация мероприятий по энергоресурсосбережению будет продолжена до конца 2020 года, в рамках действующей муниципальной программы.

Таблица 2.3.9

Информация об оснащённости потребителей приборами учёта тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2014 г.	2015 г.
		факт	оценка
ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть», ОАО «Концерн Росэнергоатом» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	90,0	95,0
МУП г. Полярные Зори «ТС-Африканда» (н.п. Африканда —1)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	н.д.	н.д.
МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	н.д.	н.д.
ООО «Теплонорд» (н.п. Африканда-1)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	н.д.	н.д.
АО «ГУ ЖКХ» (н.п. Африканда в/г 3, 3ж, 10)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	н.д.	н.д.

2.4. Система водоснабжения

2.4.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

2.4.1.1 Институциональная структура

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией объекты централизованных систем холодного водоснабжения обслуживаются тремя ресурсоснабжающими организациями, в числе которых:

- Общество с ограниченной ответственностью «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АТЭС»));
- Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией «Энергия» (МУП «Энергия»);
- Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (АО «ГУ ЖКХ»).

Наглядно институциональная структура холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 3](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.4.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.



Рисунок 3 «Институциональная структура холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией»

2.4.1.2 Характеристика системы водоснабжения

Основные технические параметры системы водоснабжения приведены в таблице 2.4.1.

Подробнее характеристика системы водоснабжения представлена в разделах 3.4.2.1 и 3.4.2.2 Обосновывающих материалов к Программе.

*Основные технические параметры системы водоснабжения
МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией*

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество поверхностных водозаборов	шт.	2
Количество подземных источников водоснабжения, всего	шт.	3
Протяжённость водопроводных сетей, всего	км	64,561
в т.ч. в разрезе по населённым пунктам:		
<u>г. Полярные Зори, н.п. Зашеек:</u>		
<i>магистральные водопроводные сети</i>	<i>км</i>	<i>14,8</i>
<i>распределительные сети</i>	<i>км</i>	<i>23,7</i>
<u>н.п. Африканда-2:</u>		
<i>магистральный водовод</i>	<i>км</i>	<i>2,6</i>
<i>водопроводные сети</i>	<i>км</i>	<i>15,261</i>
<u>н.п. Африканда-1:</u>		
<i>водопроводные сети</i>	<i>км</i>	<i>8,2</i>

В состав сооружений по подъёму и перекачке воды потребителям г. Полярные Зори и н.п. Зашеек входят: комплекс водозаборных сооружений с насосной станцией 1-го подъёма, насосная станция 2-го подъёма г. Полярные Зори, водонасосная станция н.п. Зашеек.

Необходимо отметить, что комплекс водозаборных сооружений г. Полярные Зори введён в эксплуатацию с 1969 года. Водонасосная станция н.п. Зашеек функционирует с 1991 года. Средний износ водозаборных сооружений г. Полярные Зори и н.п. Зашеек составляет более 40%.

В состав сооружений по подъёму и перекачке воды потребителям н.п. Африканда-2 входят: комплекс водозаборных сооружений с насосной станцией 1-го подъёма, насосная станция 2-го подъёма «хлораторная».

Водозаборные сооружения н.п. Африканда-2 введены в эксплуатацию с 1956 года, не имеют очистных сооружений. Средний износ составляет более 45%.

Данные о технических характеристиках артезианских скважин, находящихся на обслуживании у АО «ГУ ЖКХ», не предоставлены, поэтому оценить их состояние не представляется возможным.

Изношенность трубопроводов сетей водоснабжения составляет 71 %.

2.4.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в таблице 2.4.2.

Таблица 2.4.2

Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование показателя	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в н.п. Африканда-2	Технологическая зона централизованного холодного водоснабжения в н.п. Африканда-1
	тыс. м ³ /сут.		
Объём выработки воды (поднятой воды)	5,5879	0,3971	Н.д.
Покупная вода	0	0	Н.д.
Объём воды, транспортируемый организациями, эксплуатирующими отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения	0	0	Н.д.
Объём воды, используемой на собственные нужды, всего	0,4082	0,0056	Н.д.
Объём воды, пропущенный через очистные сооружения	0	0	Н.д.
Объём отпуска воды в сеть	5,1797	0,3915	Н.д.
Объём потерь воды	1,3470	0,0548	Н.д.
Объём товаров и услуг, реализуемых всего	3,8327	0,3367	Н.д.
в т.ч.			Н.д.
Внутренняя реализация (нужды водоотведения, котельной, приготовление горячей воды и прочее)	1,7933	0,1610	Н.д.
Реализация сторонним потребителям, всего	2,0394	0,1757	Н.д.
в т.ч.			
населению	1,7728	0,1652	Н.д.
бюджетным организациям	0,1644	0,0076	Н.д.
прочим потребителям	0,1021	0,0028	Н.д.
Установленная производительность системы холодного водоснабжения	17,280	15,000	Н.д.
Фактическая производительность системы холодного водоснабжения (среднесуточное водопотребление)	5,5879	0,3971	Н.д.
Максимальное суточное водопотребление (K=1,2)	6,7055	0,4765	Н.д.

2.4.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке холодной воды потребителям по приборам учёта приведены в [таблице 2.4.3](#).

Информация о поставке горячей воды потребителям по приборам учёта не предоставлена.

Таблица 2.4.3

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2014 г.	2015 г.
		факт	оценка
1. ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	94,7	98,0
2. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	н.д.	н.д.
3. АО «ГУ ЖКХ» (н.п. Африканда-1)			
<i>Доля поставки холодной воды потребителям по приборам учёта</i>	%	н.д.	н.д.

2.4.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации, в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить 3 технологические зоны водоснабжения.

Описание технологических зон водоснабжения приведено в [таблице 2.4.4](#).

Из [таблицы 2.4.4](#) видно, что потребность в централизованном холодном водоснабжении обеспечена полностью.

Таблица 2.4.4

Описание технологических зон холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование показателя	Наименование населённого пункта в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией		
	г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	н.п. Африканда-2	н.п. Африканда-1
Наименование эксплуатирующей организации	ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	МУП «Энергия»	АО «ГУ ЖКХ»

Наименование показателя	Наименование населённого пункта в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией		
	г. Полярные Зори и н.п. Зашеек	н.п. Африканда-2	н.п. Африканда-1
Описание технологической зоны водоснабжения	Технологическая зона расположена в границах г. Полярные Зори и н.п. Зашеек, объединяет водозаборные сооружения с насосной станцией 1-го подъёма, насосную станцию 2-го подъёма в г. Полярные Зори, ВНС н.п. Зашеек и присоединённые к ним водопроводные сети.	Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-2 объединяет водозаборные сооружения с насосной станцией 1-го подъёма, насосную станцию 2-го подъёма и присоединённые к ним водопроводные сети.	Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-1, объединяет скважины, насосные станции и водопроводные сети
Установленная производительность системы холодного водоснабжения, куб.м/сут.	17280,0	15000,0	н.д.
Протяжённость водопроводных сетей, км.	38,5	17,861	8,2
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, тыс. куб.м/сут.	10,5745	14,5235	н.д.
Доля резерва%	61,2%	96,8%	н.д.

В процессе анализа технологических зон холодного водоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем холодного водоснабжения и подключения новых потребителей в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

2.4.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.

Существующие в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией системы холодного водоснабжения являются малонадёжными в связи большим износом трубопроводов (71%) и высокой аварийностью сетей (43 ед/км).

Безопасность работы систем водоснабжения обеспечивается эксплуатирующими организациями путём реализации следующего комплекса мер:

- a) Организацией зон санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводных сетей.
- b) Систематическим наблюдением за состоянием источников водоснабжения.
- c) Контролем за работой водозаборных сооружений и оборудования.
- d) Надзором за состоянием и сохранностью сети и оборудования на ней, техническим содержанием сети.

- е) Организацией и проведением планово-предупредительных и капитальных ремонтов на сети, ликвидацией аварий с минимальными затратами и сроками.

2.4.1.7 Качество поставляемого ресурса

Качество отпускаемой потребителям холодной воды удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

2.4.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующие в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией системы холодного водоснабжения не оказывают негативного влияния на окружающую среду, поскольку выбросы, сбросы и шумовые воздействия отсутствуют.

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

Сведения об установленных тарифах на холодную воду приведены в [таблицах 2.4.5 – 2.4.7](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоснабжения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблице 2.4.8](#) и на [диаграмме 2](#).

Таблица 2.4.5

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2015 год

Наименование организации**	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015		
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	19,258	16,32	21,18	17,95	от 18.12.2014 № 61/15
ООО «ТК Африканда»	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	20,40	17,29	22,44	19,02	от 18.12.2014 № 61/18
Филиал «Североморский» ОАО «Славянка»	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	7,043	25,42	7,75	25,42	от 17.12.2014 № 60/13
	Транспортировка воды		руб./м3	-	1,79	-	1,79	

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

** Тарифы указаны в разрезе по организациям, осуществлявшим деятельность по водоснабжению в 2015 году.

Таблица 2.4.6

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 год

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	21,18	17,95	21,48	22,42	от 17.12.2015 № 58/11
МУП «Энергия»	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м3	22,44	19,02	24,39	67,38	от 17.12.2015 № 58/8

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

Таблица 2.4.7

Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 - 2018 годы

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период												Реквизит постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)											
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
АО «ГУ ЖКХ» (для потребителей г. Полярные Зори с подведомственной территорией)	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере водоснабжения	руб./м ³	7,75	28,76	10,10	28,76	10,10	29,98	10,71	29,98	10,71	31,43	11,25	31,43	от 16.12.2015 № 57/9
	Транспортировка воды		руб./м ³	0,30	1,89	0,32	1,89	0,32	2,00	0,34	2,00	0,34	2,10	0,35	2,10	

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС

Таблица 2.4.8

*Структура плановой стоимости услуг в сфере холодного водоснабжения
в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 год*

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Структура и объём затрат в разрезе по ресурсоснабжающим организациям		
			ООО «АтомТепло-Электро-Сеть» *	МУП «Энергия»**	АО «ГУ ЖКХ» (для потребителей г. Полярные Зори с подведомственной территорией)***
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	28516,09	8280,63	Нет данных
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	16169,01	6776,46	
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	5211,01	617,86	
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	148,62	844,13	
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	207,3	0	
1.5	Амортизация	тыс. руб.	14,79	2,38	
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	4893,71	39,8	
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	513,74	0	
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1357,91	0	
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.	997,8	0	Нет данных
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.	997,8		
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.			
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заёмных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.	0		
3	Итого НВВ	тыс. руб.	29513,89	8280,63	
4	Объём реализации товаров и услуг (всего)	тыс. куб. м	1462,155	122,9	
5	Тариф на услуги водоснабжения	руб. куб. м	20,185	67,38	28,76

Примечание:

* Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2015 г. №58/11 (Приложение 2, Раздел 4)

** Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2015 г. №58/8 (Приложение 2, Раздел 4)

*** Себестоимость сформирована в целом по организации без разбивки по населённым пунктам, в связи с этим структуру затрат по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией отразить не представляется возможным.

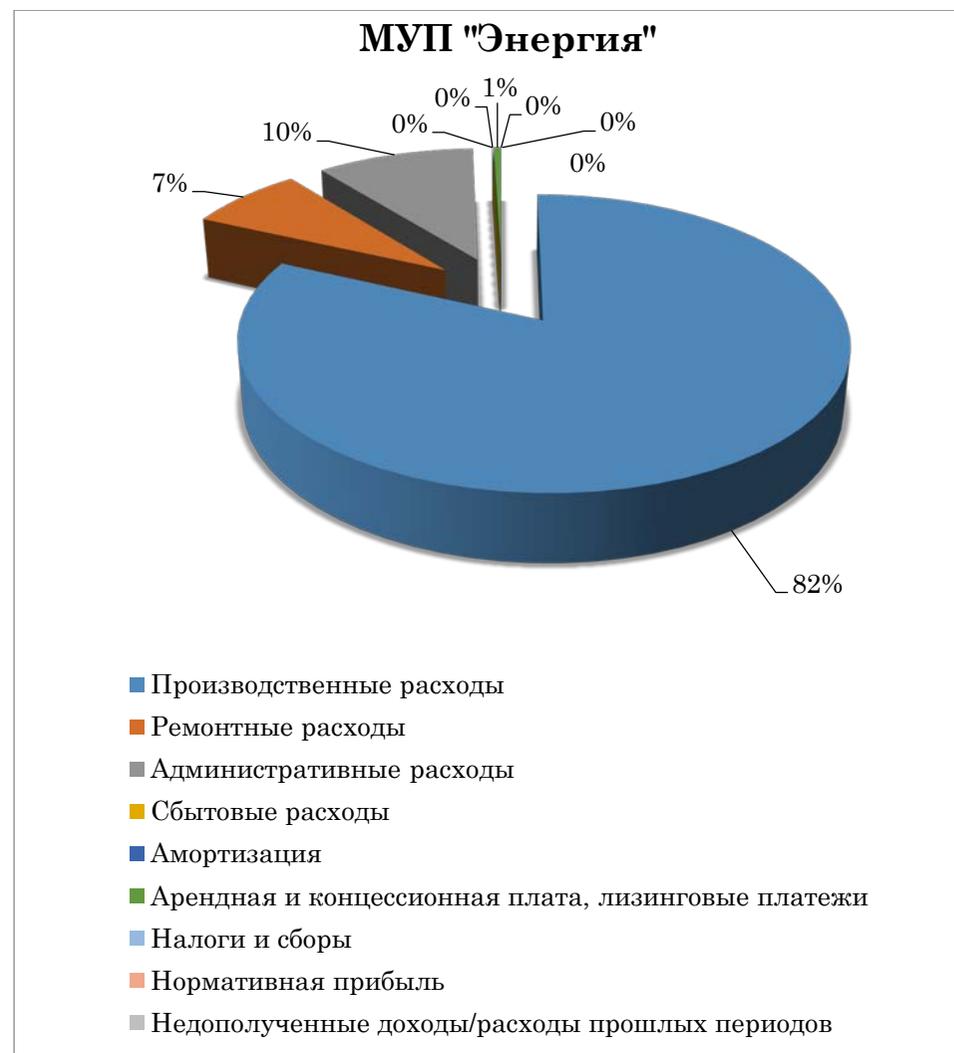


Диаграмма 2 – Структура плановой стоимости (2016 г.) услуг по холодному водоснабжению в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

2.4.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Основными проблемами в системах холодного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- Ограждение территории водозаборных сооружений г. Полярные Зори и н.п. Зашеек находится в плохом состоянии.
- На насосных станциях имеется большой коррозионный износ.
- Неудовлетворительное состояние ограждающих конструкций здания насосной станции 1-го подъёма (водозабор) в г. Полярные Зори (высокие теплопотери).
- Истечение периода эксплуатации приборов учёта «Взлёт» на водозаборных сооружениях н.п. Африканда-2.
- Высокий уровень износа водопроводных сетей (71%).
- В связи прокладкой водовода в болотистой местности, имеет место быстрый коррозионный износ стальных труб.
- Высокая доля водопроводных сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

2.4.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСΟΣБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией оснащённость приборами учёта холодной воды на конец 2014 года приблизилась к 90 % (таблица 2.4.9), однако для достижения полного охвата потребителей приборами учёта необходимо продолжение реализации мероприятий по их установке в рамках муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией».

Мероприятия по энергоресурсосбережению у потребителей также реализуются в соответствии с вышеназванной муниципальной программой.

За период 2014 – 2015 годы мероприятия, направленные на экономию воды у потребителей, не выполнялись.

Следует отметить, что реализация мероприятий по энергоресурсосбережению будет продолжена до конца 2020 года, в рамках действующей муниципальной программы.

Таблица 2.4.9

Информация об оснащённости потребителей приборами учёта холодной воды

Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения	
		2014 г.	2015 г.
		факт	оценка
1. ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	90,0	98,0
2. МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	н.д.	0
3. АО «ГУ ЖКХ» (н.п. Африканда-1)			
Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	н.д.	0

2.5. Система водоотведения

2.5.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ

2.5.1.1 Институциональная структура

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией объекты централизованных систем водоотведения обслуживаются тремя ресурсоснабжающими организациями, в числе которых:

- Общество с ограниченной ответственностью «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (ООО «АТЭС»));
- Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией «Энергия» (МУП «Энергия»);
- Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (АО «ГУ ЖКХ»).

Наглядно институциональная структура централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведена на [рисунке 4](#).

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями представлено в [разделе 3.5.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

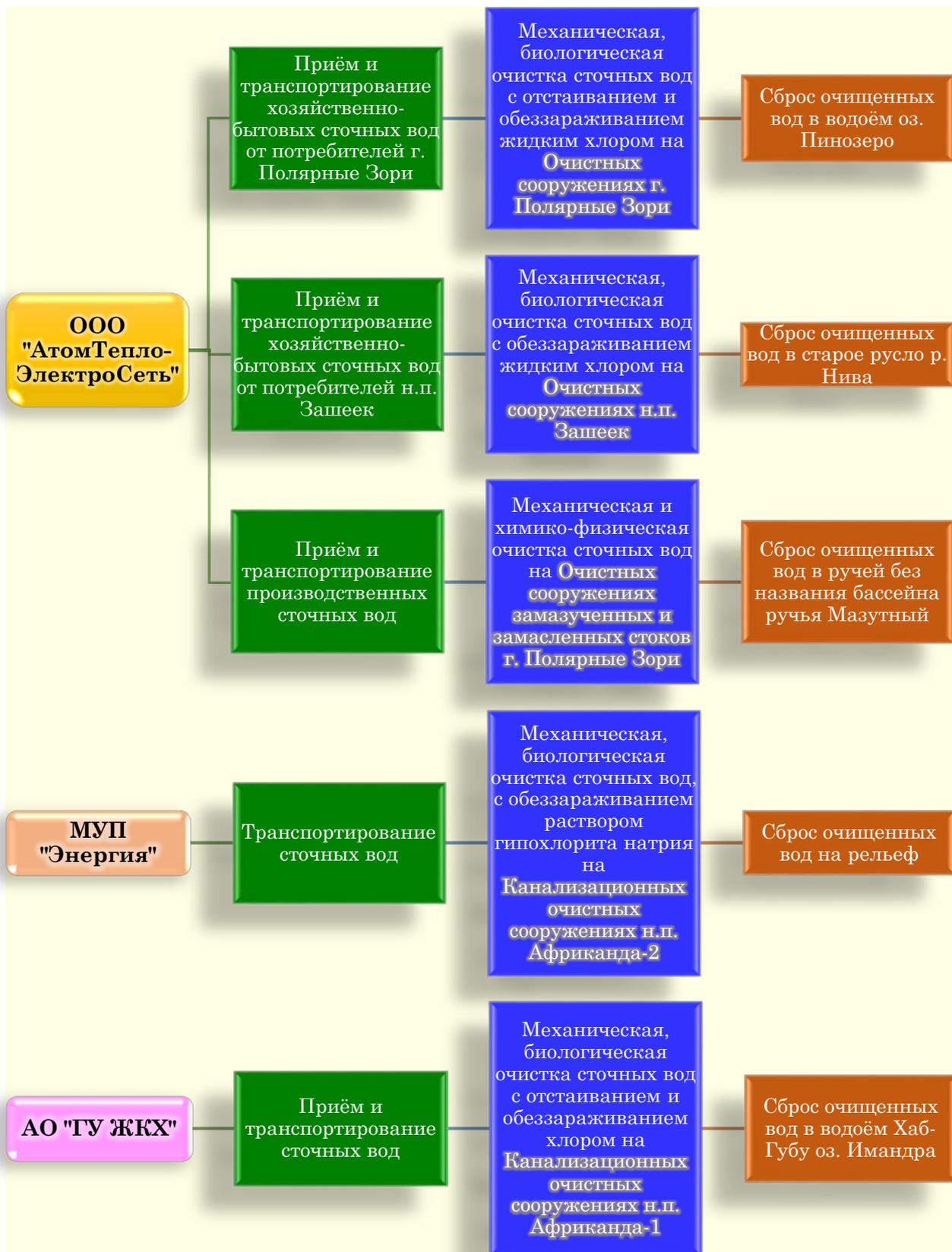


Рисунок 4 «Институциональная структура централизованного водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией»

2.5.1.2 Характеристика системы водоотведения

Основные технические параметры системы водоотведения приведены в [таблице 2.5.1](#).

Подробнее характеристика системы водоотведения представлена в разделах [3.5.2.1](#) и [3.5.2.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 2.5.1

Основные технические параметры системы водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество канализационных насосных станций, всего	шт.	6
Количество очистных сооружений, всего	шт.	5
Протяжённость канализационных сетей, всего	км	54,62632
в т.ч. в разрезе по населённым пунктам:		
<u>г. Полярные Зори, н.п. Зашеек:</u>		
<i>магистральные сети</i>	<i>км</i>	<i>12,85322</i>
<i>распределительные сети</i>	<i>км</i>	<i>19,09080</i>
<i>сети ливневой канализации</i>	<i>км</i>	<i>9,83130</i>
<u>н.п. Африканда-2:</u>		
<i>магистральные сети</i>	<i>км</i>	<i>2,02100</i>
<i>распределительные сети</i>	<i>км</i>	<i>5,73000</i>
<u>н.п. Африканда-1:</u>		
<i>магистральные, распределительные сети</i>	<i>км</i>	<i>5,10000</i>

Изношенность трубопроводов сетей канализации составляет примерно 77%.

2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Существующие балансы мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [таблице 2.5.2](#).

Таблица 2.5.2

Баланс мощности и нагрузки в технологических зонах централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование показателя	Технологические зоны централизованного отведения хозяйственно-бытовых стоков в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек*	Технологическая зона централизованного отведения промышленных стоков в г. Полярные Зори	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-2	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-1
	тыс. м ³ /сут.			
Объём отведённых стоков	4,390	0,301	0,224	0,350
Объём отведённых стоков, пропущенных через очистные сооружения	4,390	0,301	0,224	0,350
Дополнительный приток	0,971		0,000	0,000
Собственные нужды	0,412	0,030	0,034	0,000
Объём товаров и услуг, реализованных всего	3,007	0,270	0,189	0,350
в т.ч.				
Внутренняя реализация	0,026	0,215	0,009	0,000
Реализация товаров и услуг сторонним потребителям, всего	2,981	0,055	0,181	0,350
в т.ч.				
<i>населению</i>	2,596	0,000	0,149	0,088
<i>бюджетным организациям</i>	0,264	0,000	0,030	0,252
<i>прочим потребителям</i>	0,120	0,055	0,002	0,010
<i>Установленная производительность системы водоотведения</i>	19,200	1,200	0,900	0,700
<i>Фактическая производительность системы водоотведения</i>	4,390	0,301	0,224	0,350
<i>Максимальное суточное водоотведение (K=1,2)</i>	5,268	0,361	0,268	0,420

2.5.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Расчёты с потребителями МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией за услуги в сфере водоотведения осуществляются как по приборам учёта (если установлены приборы учёта воды), так и по нормативам. Доля расчётов по приборам учёта составляет 90%.

2.5.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации, в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией можно выделить 5 технологических зон водоотведения.

Описание технологических зон водоотведения приведено в [таблице 2.5.3](#).

Таблица 2.5.3

Описание технологических зон водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование населённого пункта в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией	Наименование эксплуатирующей организации	Описание технологической зоны централизованного водоотведения	Установленная производительность системы водоотведения		Протяжённость канализационных сетей км	Доля потребителей, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению%
			куб. м/сут.	куб.м/ч		
г. Полярные Зори	ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Технологическая зона расположена в границах г. Полярные Зори и объединяет КНС № 1, 6, 3, 4, канализационные сети и очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков г. Полярные Зори	18 000	750	35,60532	100,0%
		Технологическая зона расположена в границах г. Полярные Зори и объединяет канализационные сети и очистные сооружения замазученных и замазочных стоков г. Полярные Зори	1 200	50		100,0%
н.п. Зашеек		Технологическая зона расположена в границах н.п. Зашеек и объединяет канализационные сети и очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков н.п. Зашеек	1200	50	6,17	100,0%
н.п. Африканда-2	МУП «Энергия»	Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-2 и объединяет канализационные сети и канализационные очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков н.п. Африканда-2	900	37,5	7,751	100,0%
н.п. Африканда-1	АО «ГУ ЖКХ»	Технологическая зона расположена в границах н.п. Африканда-1 и объединяет КНС№302, канализационные сети и канализационные очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков н.п. Африканда-1	700	29,2	5,1	100,0%

Сведения о резервах или дефицитах мощности приведены в [таблице 2.5.4](#).

Таблица 2.5.4

Данные о наличии резервов или дефицитов мощности в системах водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Наименование показателя	Технологические зоны централизованного отведения хозяйственно-бытовых стоков в г. Полярные Зори и н.п. Зашеек*	Технологическая зона централизованного отведения промышленных стоков в г. Полярные Зори	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-2	Технологическая зона централизованного водоотведения в н.п. Африканда-1
	тыс. м ³ /сут.			
Установленная производительность системы водоотведения	19,200	1,200	0,900	0,700
Фактическая производительность системы водоотведения	4,390	0,301	0,224	0,350
Максимальное суточное водоотведение (K=1,2)	5,268	0,361	0,268	0,420
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	13,932	0,839	0,632	0,280
Доля резерва, %	72,6%	69,9%	70,2%	39,9%

Из [таблицы 2.5.4](#) видно, что в технологических зонах водоотведения существует резерв мощности, а это свидетельствует о возможности развития существующих систем водоотведения и подключения новых потребителей в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

2.5.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоотведения

Существующие в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией системы водоотведения являются малонадёжными в связи большим износом трубопроводов (77%) и высокой аварийностью сетей (7,13 ед/км).

Безопасность работы систем водоотведения обеспечивается эксплуатирующими организациями путём реализации следующего комплекса мер:

- a) Контролем за работой очистных сооружений и оборудования.
- b) Систематическим наблюдением за качеством очистки сточных вод.
- c) Надзором за состоянием и сохранностью сети и оборудования на ней, техническим содержанием сети.
- d) Организацией и проведением планово-предупредительных и ка-

питательных ремонтов на сети, ликвидацией аварий с минимальными затратами и сроками.

2.5.1.7 Качество поставляемого ресурса

Сточные воды после очистки на очистных сооружениях ООО «АТЭС» не соответствуют требованиям: СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

2.5.1.8 Воздействие на окружающую среду

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией негативное воздействие систем водоотведения на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

- сбросы в водные объекты недостаточно очищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;
- сбросы на рельеф неочищенных поверхностных талых и ливневых вод.

Выбросы и шумовые воздействия объектами систем водоотведения не производятся.

Подробнее воздействие систем водоотведения на окружающую среду приведено в [разделе 3.5.2.6](#) Обосновывающих материалов к Программе.

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

Сведения об установленных тарифах на услуги в сфере водоотведения приведены в [таблицах 2.5.5 – 2.5.7](#).

Плата за подключение объектов абонентов к централизованным системам водоотведения не установлена.

Расшифровка структуры себестоимости представлена в [таблице 2.5.8](#) и на [диаграммах 3 – 3.1](#).

Таблица 2.5.5

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2015 год

Наименование организации**	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Управления по тарифному регулированию / другому органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015		
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	49,23	41,72	54,15	62,36	от 18.12.2014 № 61/15
	Очистка сточных вод		руб./м3	61,915	52,47	69,44	58,85	
ООО «ТК Африканда2	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	49,23	41,72	54,15	45,89	от 18.12.2014 № 61/18
Филиал «Североморский» ОАО «Славянка»	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	11,893	23,26	13,08	23,26	от 17.12.2014 № 60/13
	Транспортировка сточных вод		руб./м3	-	1,81	-	1,81	

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

** Тарифы указаны в разрезе по организациям, осуществлявшим деятельность в сфере водоотведения в 2015 году.

Таблица 2.5.6

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 год

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	54,15	62,36	58,86	81,62	от 17.12.2015 № 58/11
	Очистка сточных вод			-	58,85	-	79,42	
МУП «Энергия»	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м3	54,15	45,89	58,86	81,71	от 17.12.2015 № 58/8

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

Таблица 2.5.7

*Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией
на 2016 - 2018 годы*

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период												Реквизит постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
				Население *	Прочие (кроме населения)											
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
АО «ГУ ЖКХ» (для потребителей г. Полярные Зори с подведомственной территорией)	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м ³	13,08	27,89	17,04	27,89	17,04	28,78	18,06	28,78	18,06	30,07	18,96	30,07	от 16.12.2015 № 57/9
	Транспортировка сточных вод		руб./м ³	0,30	2,08	0,32	2,08	0,32	2,18	0,34	2,18	0,34	2,28	0,35	2,28	

Примечание:

* Тарифы указаны с учётом НДС.

Таблица 2.5.8

*Структура плановой стоимости услуг в сфере водоотведения
в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 год*

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Структура и объём затрат в разрезе по ресурсоснабжающим организациям			
			ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» *		МУП «Энергия»**	АО «ГУ ЖКХ» (для потребителей г. Полярные Зори с подведомственной территорией)***
			Водоотведение	Очистка сточных вод		
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	79482,07	11628,209	8875,3	Нет данных
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	46914,95	8785,759	7690,11	
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	9857,22	444,72	287,65	
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	481,68	0	829,09	
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	776,74	0	0	
1.5	Амортизация	тыс. руб.	0	0	0	
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	15762,29	1824,97	68,45	
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	1904,33	19,04	0	
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3784,86	553,72	0	
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.	1508,99	0	0	Нет данных
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.	1508,99	0		
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.				
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заёмных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.	0	0		
3	Итого НВВ	тыс. руб.	80991,06	11628,209	8875,3	
4	Объём реализации товаров и услуг (всего)	тыс. куб. м	1125,03	168,192	98,77	
5	Тариф на услуги водоотведения/очистки сточных вод	руб. куб. м	71,99	69,14	89,86	27,89

Примечание:

* Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2015 г. №58/11 (Приложение 3, Раздел 4)

** Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2015 г. №58/8 (Приложение 3, Раздел 4)

*** Себестоимость сформирована в целом по организации без разбивки по населённым пунктам, в связи с этим структуру затрат по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией отразить не представляется возможным.



Диаграмма 3 – Структура плановой стоимости (2016 г.) услуг по водоотведению в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией



Диаграмма 3.1– Структура плановой стоимости (2016 г.) услуг по очистке сточных вод в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

2.5.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Основными проблемами в системах водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- Использование устаревшей технологии очистки сточных вод на очистных сооружениях г. Полярные Зори.
- Применение для обеззараживания сточных вод жидкого хлора.
- Высокий уровень износа насосного оборудования на КНС № 1-4, а также турбокомпрессоров типа ТВ-80-1,4 в здании первичной доочистки на очистных сооружениях г. Полярные Зори.
- Неудовлетворительное состояние РУ-0,4 кВ в КНС-1, 3, 6.
- Неудовлетворительное состояние ограждающих конструкций здания хлораторной на очистных сооружениях г. Полярные Зори (высокие теплопотери).
- Неудовлетворительное состояние системы электрообогрева и ГВС в здании очистных сооружений г. Полярные Зори.
- Истечение в 2017 году периода эксплуатации ультразвуковых расходомеров «Взлёт РСЛ-212» на КОС н.п. Африканда-2.
- Высокий износ оборудования КОС н.п. Африканда-2 и н.п. Африканда-1, не обеспечивающий надёжность и безопасность работы систем водоотведения.
- Отсутствие механического обезвоживания осадка, влияющее на зарастание иловых карт и их избыточное заполнение. Существующая на очистных сооружениях ООО «АТЭС», МУП «Энергия» и АО «ГУ ЖКХ» схема подготовки осадка не обеспечивает необходимого уменьшения его объёма и снижения влажности.
- Высокий уровень износа канализационных сетей.
- Высокая доля канализационных сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.
- Отсутствие очистки поверхностных стоков.
- Отсутствие диспетчеризации и автоматизации канализационных насосных станций.
- Сброс на рельеф неочищенных талых и ливневых вод.

2.5.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Приборы учёта сточных вод установлены только на очистных сооружениях канализации.

На КОС н.п. Африканда-1 приборы учёта приёма сточных вод от потребителей отсутствуют.

Оценка реализации услуг водоотведения потребителям ведётся расчётным методом – по нормативам. В случае наличия у потребителей приборов учёта горячей и холодной воды объёмы водоотведения определяются суммированием их показаний.

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией оснащённость приборами учёта холодной воды на конец 2014 года составила 90 %.

Данные об оснащённости приборами учёта горячей воды не предоставлены. В связи с этим провести анализ состояния установки приборов учёта у потребителей не представляется возможным.

2.6. Система обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО

2.6.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО

2.6.1.1 Институциональная структура

Образующиеся в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией твёрдые коммунальные отходы вывозятся на свалку с целью их дальнейшего захоронения. Мероприятия по обеззараживанию и утилизации отходов не проводятся.

Свалка твёрдых коммунальных отходов (далее по тексту – ТКО) находится на балансе администрации МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

По результатам конкурсного отбора была определена специализированная организация, для обслуживания объекта размещения отходов – свалки ТКО.

На момент разработки настоящей Программы эксплуатацию санкционированной свалки осуществляло ООО «Кольская АЭС-Авто» (г. Полярные Зори, ул. Промышленная, д. 7/2).

В период с 2011 г. по декабрь 2013 г. услуги по захоронению ТКО оказывало ООО «Дорожно-строительное управление №3» (далее по тексту - ООО «ДСУ №3»).

2.6.1.2 Характеристика системы обезвреживания, захоронения и утилизации ТКО

Основные технические параметры системы захоронения твёрдых коммунальных отходов приведены в [таблице 2.6.1](#).

Таблица 2.6.1

Краткие технические параметры системы захоронения твёрдых коммунальных отходов

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Количество действующих санкционированных свалок для размещения отходов	ед.	1
Собственник свалки	-	Администрация МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией
Кадастровый номер земельного участка	-	51:28:0120002:1

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение
Местонахождения свалки	-	г. Полярные Зори, ул. Промышленная - в 720 метрах от северо-западной границы г. Полярные Зори и в 470 метрах от федеральной трассы М-18
Площадь свалки	га	2,83
Год начала эксплуатации свалки	год	1975
Мощность свалки	тыс. м ³ /в год	менее 180,0
Объём накоплений отходов в 2014 году	тыс. м ³	38,145
	тыс. т/год	9,535

Необходимо отметить, что система сбора и удаления отходов на сегодняшний день охватывает всю территорию МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Подробнее характеристика системы захоронения ТКО, описана в разделе [3.6.2.1](#) Обосновывающих материалов к настоящей Программе.

2.6.1.3 Балансы мощности и ресурса

Сведения об объёмах отходов от потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, размещённых за 2014 год на свалке, приведены в [таблице 2.6.2](#). Наглядно структура объёмов захоронения ТКО представлена на [диаграмме 4](#).

Таблица 2.6.2

Сведения об объёмах отходов от потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, размещённых на свалке за 2014 год

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, куб. м
1	Объёмы реализации услуг по захоронению ТКО	38 145,00
	в т.ч.	
1.1	Населению	26 405,25
1.2	Бюджетным организациям	4 216,66
1.3	Прочим потребителям	7523,09

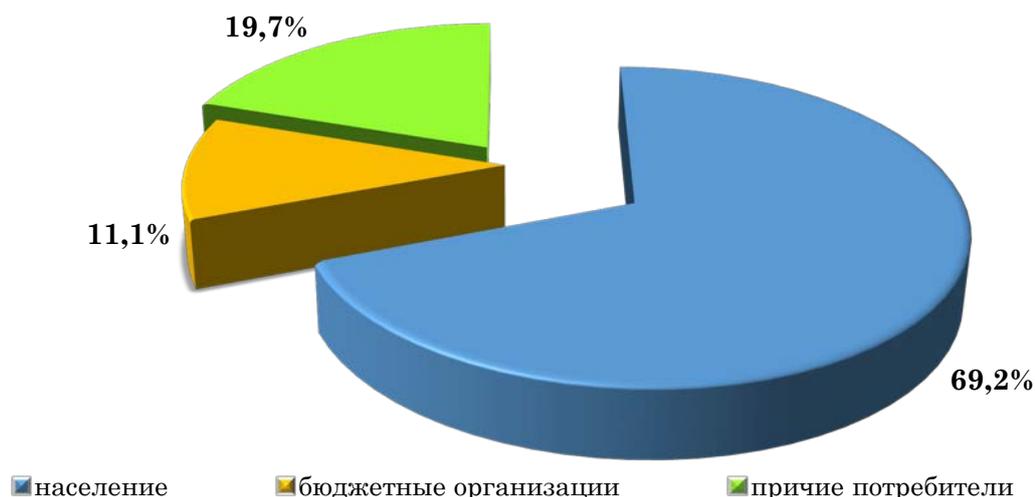


Диаграмма 4 – Структура отходов от потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией, поступающих на свалку для захоронения

2.6.1.4 Зона действия объекта размещения ТКО - свалки. Резервы и дефициты.

Зона действия свалки ТКО распространяется на всё муниципальное образование г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Для размещения и захоронения на свалку поступают отходы от потребителей г. Полярные Зори, н.п. Африканда, н.п. Зашеек.

Резерв мощности свалки отсутствует.

2.6.1.5 Безопасность и надёжность работы системы.

Безопасность и надёжность работы системы захоронения ТКО в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией обеспечиваются за счёт реализации следующих мероприятий:

- размещение, захоронение отходов производится в порядке, соответствующем требованиям «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твёрдых бытовых отходов»;
- в процессе эксплуатации свалки соблюдаются меры пожарной безопасности (свалка обеспечена первичными средствами пожаротушения, водой, запасом песка для целей пожаротушения);
- в целях устранения негативного влияния свалки на окружающую среду и здоровье людей ООО «Кольская АЭС-Авто» своевременно проводятся производственный контроль, мониторинг поверхностных вод, почвенного покрова, атмосферного воздуха.

2.6.1.6 Качество услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов

Качество услуг по захоронению отходов выражается в соблюдении требований «Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твёрдых бытовых отходов».

Поскольку порядок размещения и захоронения отходов соблюдается, услуга считается качественной.

2.6.1.7 Воздействие на окружающую среду

В МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией негативное воздействие системы захоронения ТКО на окружающую среду осуществляется по следующим направлениям:

- заражение подземных вод выщелачиваемыми продуктами;
- выделение неприятного запаха;
- бесконтрольное образование метана и других вредных веществ.

Сбросы и шумовые воздействия не производятся.

Подробнее воздействие системы захоронения ТКО на окружающую среду приведено в [разделе 3.6.2.4](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Необходимо отметить, что по результатам регулярно проводимых лабораторных исследований состояния атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод не было зафиксировано превышение предельно допустимых концентраций опасных веществ.

Таким образом, можно сделать вывод, что свалка эксплуатируется с соблюдением технических, санитарных норм и правил, надлежащая степень экологической безопасности для окружающей природной среды обеспечена практически полностью.

2.6.1.8 Тарифы на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов***, структура затрат

Сведения об установленных тарифах услуги по захоронению твёрдых бытовых отходов для потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [таблице 2.6.3](#).

Динамика изменения тарифов за последние три года и в перспективе до 2017 года наглядно представлена на [диаграмме 5](#).

Таблица 2.6.3

Наименование организации, обслуживающей объект захоронения ТБО	Реквизиты постановления, которым утверждён тариф	Дата ввода тарифа в действие	Одноставочный тариф на услуги по захоронению твёрдых бытовых отходов, руб/м ³ **		Одноставочный тариф на услуги по захоронению твёрдых бытовых отходов, руб/м ³ **	
			без учёта НДС	Темп роста тарифа, %	указывается с учётом НДС для организаций, применяющих общий режим налогообложения	Темп роста тарифа, %
ОАО "ДСУ №3"	Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 06.07.2011 г. № 28/6	с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г.	132,44	-	-	-
		с 01.07.2012 г. по 31.08.2012 г.	132,44	100,0%	-	-
		с 01.09.2012 г. по 31.12.2012 г.	132,44	100,0%	-	-
		с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	132,44	100,0%	-	-
		с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.	132,44	100,0%	-	-
ООО "Кольская АЭС-Авто"	нет данных	с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г.	н.д.		-	-
		с 01.07.2014 г. по 17.11.2014 г.	н.д.		-	-
	Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 17.10.2014 г. № 43/2	с 18.11.2014 г. по 31.12.2015 г.	114,55	-	135,16	102,1%
		с 01.01.2016 по 31.12.2016	116,96	102,1%	138,01	102,1%
		с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.	117,98	100,9%	139,22	100,9%

Примечание:

*Для ОАО «ДСУ №3» тарифы по захоронению ТБО установлены без НДС в связи с применением упрощённой системы налогообложения. Для ООО «Кольская АЭС-Авто» тарифы по захоронению ТБО установлены без НДС и с учётом НДС, в связи с применением организацией общего режима налогообложения.

** Наименование тарифов, приведено в соответствии с постановлениями Управления по тарифному регулированию Мурманской области

***На момент разработки настоящей Программы тарифы на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов не утверждены.

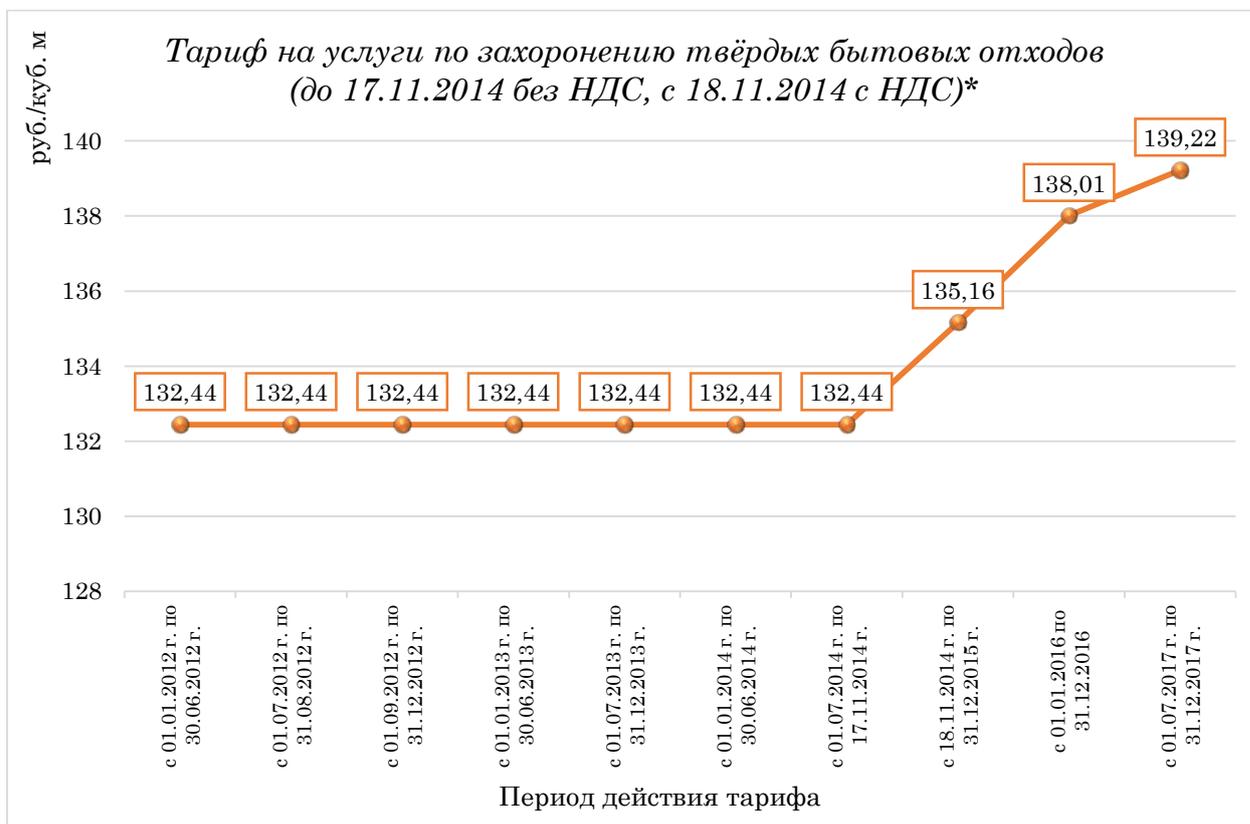


Диаграмма 5 – Динамика тарифов на услуги по захоронению твёрдых бытовых отходов за период 2012 – 2017 г.г., утверждённых для потребителей МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией

Затраты на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов фактические за 2014 год и плановые, принятые при установлении тарифов для ООО «Кольская АЭС-Авто» на 2015 – 2017 годы, приведены в [таблице 2.6.4](#).

Структура плановых затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов в период с 2015 по 2017 г.г. представлена на [диаграмме 6](#).

Таблица 2.6.4

Структура и объем затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов ООО «Кольская АЭС-Авто»

№ п/п	Наименование показателя (статьи затрат)	Ед. изм.	Факт за прошедший период с 18.11.2014 по 31.12.2014 г.г.	Плановый период (утверждено)		
				2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	Объёмы реализации услуг по захоронению ТБО	куб. м	4 660,00	38 149,35	38 149,35	38 149,35
	в т.ч.	куб. м				
1.1	Населению	куб. м	н.д.	26 405,25	26 405,25	26 405,25
1.2	Бюджетным организациям	куб. м	н.д.	4 216,66	4 216,66	4 216,66
1.3	Прочим потребителям	куб. м	н.д.	7 527,44	7 527,44	7 527,44

№ п/п	Наименование показателя (статьи затрат)	Ед. изм.	Факт за прошедший период	Плановый период (утверждено)		
			с 18.11.2014 по 31.12.2014 г.г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
2	Финансовые потребности	руб.	467 970	4 242 237	4 328 603	4 362 011
2.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	руб.	230 200	1 316 387	1 374 308	1 433 404
	<i>оплата труда основного производственного персонала</i>	<i>руб.</i>		<i>43 880</i>	<i>45 810</i>	<i>47 780</i>
	<i>численность основного производственного персонала, распределяемого на регулируемый вид деятельности</i>	<i>чел.</i>	<i>2,5</i>	<i>2,5</i>	<i>2,5</i>	<i>3</i>
2.2	Страховые взносы от расходов на оплату труда производственных рабочих	руб.	70 900	405 447	423 287	441 488
2.3	Амортизация основных средств	руб.	24 700	198 582	130 929	14 973
2.4	Сырье и материалы (на ремонт и техническое обслуживание)	руб.	0	243 809	254 537	264 209
2.5	Расходы на топливо и ГСМ	руб.	0	975 947	998 394	1 017 363
2.6	Затраты на отсыпку (шлак, доставка)	руб.	0	238 794	249 301	258 774
2.7	Страхование автотранспорта (ОСАГО)	руб.	0	875	875	875
2.8	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг)	руб.	7 620	63 192	63 192	63 192
	<i>аренда земельного участка</i>	<i>руб.</i>	<i>7 620</i>	<i>60 967</i>	<i>60 967</i>	<i>60 967</i>
	<i>транспортный налог</i>	<i>руб.</i>		<i>2 225</i>	<i>2 225</i>	<i>2 225</i>
2.9	Охрана труда	руб.	0	33 936	35 428	36 825
	<i>в т.ч.</i>	<i>руб.</i>				
	<i>медосмотр</i>	<i>руб.</i>		<i>9 579</i>	<i>10 000</i>	<i>10 430</i>
	<i>спецодежда</i>	<i>руб.</i>		<i>24 357</i>	<i>25 428</i>	<i>26 395</i>
2.10	Лабораторные исследования	руб.	0	229 822	239 934	249 052
2.11	Общексплуатационные расходы	руб.	134 560	522 094	545 066	568 504
2.12	Прочие расходы	руб.	0	13 352	13 352	13 352
	<i>в т.ч.</i>	<i>руб.</i>				
	<i>прибыль на прочие цели</i>	<i>руб.</i>		<i>13 352</i>	<i>13 352</i>	<i>13 352</i>
3	Прибыль	руб.	21 530	127 583	133 197	138 924
4	НВВ (Необходимая валовая выручка)	руб.	489 500	4 369 820	4 461 800	4 500 935
5	Тариф	руб./куб. м	105,04	114,55	116,96	117,98
6	Тариф (с учётом НДС)	руб./куб. м	123,95	135,16	138,01	139,22

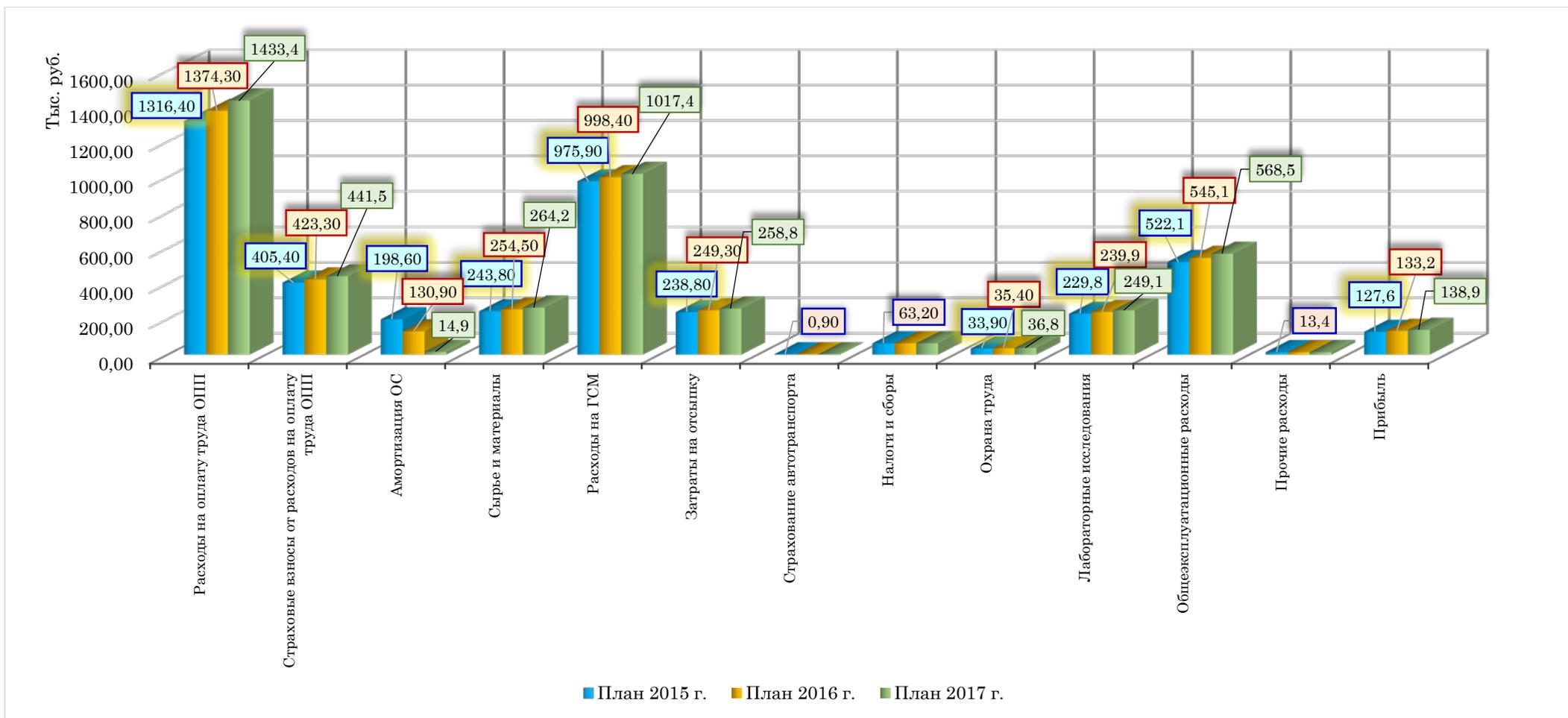


Диаграмма 6 – Структура плановых затрат на оказание услуг по захоронению твёрдых бытовых отходов в период с 2015 по 2017 г.г. ООО «Кольская АЭС-Авто»

В связи с тем, что в 2014 году ООО «Кольская АЭС-Авто» осуществляло эксплуатацию свалки не весь год (45 календарных дней), то провести сравнительный анализ с плановыми затратами за указанный период не представляется возможным.

Анализируя структуру плановых затрат на период 2015 – 2017 годы, можно сделать вывод, что наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда основных производственных рабочих и затраты на ГСМ. Снизить себестоимость услуг по захоронению ТКО не представляется возможным в связи с высокими темпами инфляционных процессов и неизменной технологией производства.

2.6.1.9 Технические и технологические проблемы в системе утилизации (захоронения) ТКО

Основными проблемами в системе захоронения ТКО МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией являются:

- На свалке отсутствует противодиффузионный экран;
- Отсутствует система сбора дренажных вод;
- Отсутствуют контрольные скважины
- Мощность санкционированной свалки ТКО полностью исчерпана. Необходима её ликвидация и рекультивация.

2.6.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Установка приборов учёта и энергоресурсосбережение у потребителей услуг по захоронению твёрдых коммунальных отходов не требуется.

3. ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА

3.1 КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ МО г. ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ

Прогноз развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией основан на информации, содержащейся в следующих документах:

- Генеральном плане города Полярные Зори, утверждённом решением Совета депутатов города Полярные Зори от 10.11.2009 г.
- Прогнозе развития застройки на период до 2025 года по данным отдела архитектуры и градостроительства МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.
- «Комплексном инвестиционном плане модернизации монопрофильного муниципального образования Полярные Зори с подведомственной территорией (городской округ) Мурманской области», принятом постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 04.04.2013 г. №490.
- «Прогнозе социально-экономического развития муниципального образования г. Полярные Зори с подведомственной территорией на 2016 год и на период до 2018 года», утверждённом постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 30.10.2015 г. №1209.
- и др.

Кроме того, при прогнозировании учитывались показатели, характеризующие фактический уровень развития.

Прогноз изменения численности постоянного населения основан на оценке тенденций демографического развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией. Поскольку существующая демографическая ситуация носит чётко выраженный отрицательный характер, то в перспективе на следующие 10 лет при сохранении сложившегося уровня социально-экономического и промышленного развития данные тенденции не изменятся. Численность постоянного населения к 2025 году может составить 16605 человек, что на 3,7% меньше уровня 2015 года.

Прогноз изменения денежных доходов населения муниципального образования построен на позитивной динамике роста, отражающей фактическую ситуацию.

Прогноз застройки на период до 2025 года принят по данным отдела архитектуры и градостроительства МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Прирост площадей к 2025 году должен составить 23,776 тыс. кв.м. Выбытие площадей составит – 1,234 тыс. кв. м.

Количественные показатели развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [таблице 3.1](#).

Подробное описание прогнозирования развития муниципального образования представлено в [разделах 2.2, 2.3, 2.4, 2.5](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 3.1

Перспективные показатели развития МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией до 2025

Наименование показателя	Факт 2015 г.	Прогноз									
		1 этап					2 этап				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<i>Прогнозируемые показатели динамики численности населения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией до 2025 г.</i>											
Численность населения в муниципальном образовании на начало года, чел.	17236	17202	17135	17066	16999	16933	16867	16801	16736	16670	16605
в т.ч. по возрастной структуре:											
<i>моложе трудоспособного возраста:</i>	3225	3201	3172	3142	3113	3083	3054	3026	2997	2969	2941
<i>трудоспособного возраста</i>	10180	10126	10052	9977	9904	9832	9760	9688	9617	9546	9475
<i>старше трудоспособного возраста</i>	3831	3875	3911	3947	3982	4018	4053	4087	4122	4155	4189
в т.ч. по месту проживания:											
<i>Городское население</i>	14853	14824	14766	14707	14649	14592	14535	14478	14422	14365	14309
<i>Сельское население</i>	2383	2378	2369	2359	2350	2341	2332	2323	2314	2305	2296
Темп изменения численности населения, %	0,439%	0,197%	0,389%	0,403%	0,393%	0,388%	0,390%	0,391%	0,387%	0,394%	0,390%

Наименование показателя	Факт 2015 г.	Прогноз									
		1 этап					2 этап				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<i>Прогнозные показатели изменения денежных доходов населения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией до 2025 г.</i>											
Среднедушевой доход населения по региону, в состав которого входит муниципальное образование, руб./чел. в мес.	35952	35017	34422	34422	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	35952
Среднемесячная заработная плата населения в регионе, руб./чел. в мес.	45592	47000	49200	52200	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	45592
Среднедушевой доход населения муниципального образования, руб./чел. в мес.	н.д.	54490	54239	54700	54986	56857	58727	60598	62468	64339	н.д.
Среднемесячная заработная плата населения муниципального образования, руб./чел. в мес.	70255,8	73136,3	77524,5	82951,2	83438,4	86277	89115,6	91954,2	94792,8	97631,4	70255,8
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц, руб.	13722	14860	15870	16760	17598	18390	19181	19986	20786	21513	13722

Наименование показателя	Факт 2015 г.	Прогноз									
		1 этап					2 этап				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<i>Прогнозируемая застройка в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период до 2025 г.</i>											
<i>г. Полярные Зори:</i>											
<u>Ввод строительных фондов всего, м²</u>	0	9976,42	13800,0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч.											
Индивидуальные жилые дома, м ²	0	0	13800,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Множквартирные дома, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1 – 3 этажные, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5-ти этажные и выше, м ²	0	9976,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производственные здания промышленных предприятий, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<u>Снос зданий, м²</u>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Факт 2015 г.	Прогноз									
		1 этап					2 этап				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<i>н.п. Зашеек:</i>											
<u>Ввод строительных фондов всего, м²</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
в т.ч.											
Индивидуальные жилые дома, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирные дома, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1 – 3 этажные, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5-ти этажные и выше, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производственные здания промышленных предприятий, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<u>Снос зданий, м²</u>	0	756,3	477,5	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Факт 2015 г.	Прогноз									
		1 этап					2 этап				
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<i>н.п. Африканда:</i>											
<u>Ввод строительных фондов всего, м²</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
в т.ч.											
Индивидуальные жилые дома, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многokвартирные дома, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1 – 3 этажные, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5-ти этажные и выше, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производственные здания промышленных предприятий, м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<u>Снос зданий, м²</u>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3.2 ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы определены исходя из прогноза удельных расходов каждого коммунального ресурса и удельных показателей нагрузки по каждому ресурсу с детализацией по группам потребителей.

Результаты прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы представлены в [таблице 3.2](#).

Подробнее прогнозирование спроса на коммунальные ресурсы приведено в [разделе 1](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 3.2

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией до 2025

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз									
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<u>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</u>													
Газ													
Присоединённая нагрузка	тыс. м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовое потребление ресурса	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 3.2

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз									
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией													
Электроэнергия													
Присоединённая нагрузка	МВт	12,13	12,13	11,84	11,80	11,75	11,73	11,72	11,70	11,69	11,68	11,67	11,66
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	40,4	40,4	39,47	39,32	39,16	39,10	39,05	39,01	38,97	38,93	38,90	38,86
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка	МВт	7,47	7,47	7,49	7,55	7,52	7,45	7,40	7,36	7,32	7,29	7,19	7,19
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	24,88	24,88	24,98	25,18	25,05	24,82	24,65	24,53	24,40	24,28	23,95	23,95
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка	МВт	1,02	1,02	0,89	0,85	0,86	0,87	0,91	0,94	0,96	0,99	1,01	0,99
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	3,40	3,40	2,97	2,85	2,85	2,91	3,03	3,12	3,20	3,29	3,35	3,31
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка	МВт	3,64	3,64	3,46	3,39	3,38	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,48	3,48
Годовое потребление ресурса	млн. кВт.ч	12,12	12,12	11,52	11,29	11,25	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,59	11,59

Продолжение таблицы 3.2

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз									
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией													
Тепловая энергия всего													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	94,86	94,86	94,86	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	169,354	177,011	173,77	178,844	177,713	177,779	177,296	176,811	176,32	175,778	175,852	175,351
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз										
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
в т.ч. по целевому использованию														
Тепло на отопление														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Тепло на горячее водоснабжение														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Тепло для целей вентиляции														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Горячая вода														
Присоединённая нагрузка	м³/сут	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Продолжение таблицы 3.2

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз									
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией													
Холодная вода													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	5,488	5,213	5,680	5,675	5,648	5,667	5,564	5,505	5,435	5,331	5,425	5,412
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	1669,241	1585,636	1732,456	1726,072	1717,942	1723,574	1696,903	1674,489	1653,235	1621,551	1654,512	1646,064
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	2,431	2,441	2,483	2,479	2,468	2,457	2,439	2,435	2,424	2,413	2,396	2,392
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	739,580	742,573	757,459	754,069	750,643	747,271	743,952	740,642	737,340	734,091	730,806	727,573
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,585	0,641	0,587	0,587	0,585	0,592	0,587	0,586	0,583	0,580	0,592	0,591
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	178,030	194,906	179,139	178,652	177,974	180,031	179,156	178,287	177,423	176,564	180,479	179,723
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	2,471	2,131	2,609	2,608	2,595	2,618	2,537	2,484	2,428	2,337	2,437	2,429
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	751,631	648,157	795,858	793,351	789,325	796,272	773,794	755,560	738,472	710,896	743,227	738,768

Продолжение таблицы 3.2

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз									
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией													
Сточные воды (хоз.-быт.)													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	4,256	4,380	4,432	4,426	4,406	4,404	4,367	4,356	4,333	4,307	4,309	4,302
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	1294,552	1332,322	1351,650	1346,210	1340,274	1339,546	1332,075	1324,937	1317,901	1310,167	1314,369	1308,534
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	3,400	3,507	3,496	3,490	3,475	3,460	3,436	3,430	3,416	3,401	3,377	3,372
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	1034,068	1066,677	1066,250	1061,652	1056,997	1052,417	1047,911	1043,413	1038,924	1034,508	1030,036	1025,637
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,655	0,666	0,627	0,627	0,625	0,636	0,631	0,629	0,626	0,622	0,642	0,640
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	199,347	202,669	191,301	190,812	190,028	193,560	192,462	191,372	190,288	189,213	195,674	194,759
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,201	0,207	0,309	0,308	0,307	0,308	0,301	0,296	0,292	0,284	0,291	0,290
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	61,137	62,977	94,099	93,745	93,249	93,569	91,702	90,152	88,689	86,446	88,660	88,139

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз									
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Сточные воды (промышленн.)													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,324	0,233	0,553	0,542	0,531	0,520	0,510	0,500	0,490	0,480	0,470	0,461
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	98,613	70,920	168,192	164,828	161,532	158,301	155,135	152,032	148,992	146,012	143,092	140,230
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Годовое потребление ресурса	тыс. м³												
<i>Бюджетные организации</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Годовое потребление ресурса	тыс. м³												
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,324	0,233	0,553	0,542	0,531	0,520	0,510	0,500	0,490	0,480	0,470	0,461
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	98,613	70,920	168,192	164,828	161,532	158,301	155,135	152,032	148,992	146,012	143,092	140,230

Продолжение таблицы 3.2

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г. (оценка)	Прогноз									
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<u>В целом по МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией</u>													
Твёрдые коммунальные отходы													
Объём накопления ТКО	м³/сут.	0,105	0,104	0,103	0,102	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	38,145	38,006	37,729	37,406	37,084	36,770	36,461	36,157	35,856	35,561	35,268	34,981
<u>в т.ч. по группам потребителей:</u>													
<i>Многоквартирные дома и частная жилая застройка</i>													
Объём накопления ТКО	м³/сут.	0,072	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	26,405	26,289	26,237	26,135	26,030	25,928	25,827	25,727	25,626	25,527	25,426	25,327
<i>Бюджетные организации</i>													
Объём накопления ТКО	м³/сут	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	4,217	4,208	4,141	4,075	4,009	3,945	3,882	3,820	3,759	3,699	3,640	3,581
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>													
Объём накопления ТКО	м³/сут	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	7,523	7,508	7,350	7,196	7,045	6,897	6,752	6,610	6,472	6,336	6,203	6,072

4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры сформирован исходя из выявленных в процессе исследований проблем и предложенных направлений их решения. Кроме того, при формировании перечня учитывались действующие на момент разработки настоящей Программы документы и нормативно-правовые акты, в числе которых:

- Генеральный план города Полярные Зори, утверждённый решением Совета депутатов города Полярные Зори от 10.11.2009 г.
- «Комплексный инвестиционный план модернизации монопрофильного муниципального образования Полярные Зори с подведомственной территорией (городской округ) Мурманской области», принятый постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 04.04.2013 г. №490.
- «Схема и программа развития электроэнергетики Мурманской области на период 2015 – 2019 годы», утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №72.
- «Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год)», утверждённая постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424.
- «Схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённые постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425.
- «Генеральная схема санитарной очистки территории МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией Мурманской области на 2015 – 2020 гг. с перспективой на 2021-2030 гг.».
- План мероприятий («дорожная карта») «Строительства филиалами ОАО «Концерн Росэнергоатом» - атомными станциями объектов войсковой инфраструктуры за пределами защищённой зоны АЭС и служебного жилья для военнослужащих (2015-2020 гг.)».
- «Инвестиционная программа АО «МОЭСК» на 2015-2019 г.г.», утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149).
- Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждённая приказом Минэнерго России от 30.11.2015 г. №906.

Инвестиционные проекты на период 2016-2025 гг. представлены в [таблицах 4.1 – 4.6](#).

Объёмы инвестиций, определённые по проектам, носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми возможностями областного и местного бюджетов, ресурсоснабжающих организаций, требованиями действующего законодательства, стадии реализации мероприятий.

4.1 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

Реализация инвестиционных проектов по развитию систем газоснабжения на период 2016 – 2025 год не запланирована, в связи с этим суммы инвестиций приняты нулевыми.

Таблица 4.1

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Ссылка на исход- ный документ
				Год начала реализа- ции меро- приятия	Год окон- чания ре- ализации мероприя- тия		
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение газоснабжения новых объектов капитального строительства						
1.1	<i>Строительство и/или модернизация объектов системы централизованного газоснабжения на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 1:		0,0				
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности газоснабжения и качества газа						
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация объектов системы централизованного газоснабжения в целях повышения надёжности газоснабжения и качества ресурса</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 2:		0,0				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Ссылка на исход- ный документ
				Год начала реализа- ции меро- приятия	Год окон- чания ре- ализации меропри- ятия		
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем газоснабжения						
3.1	<i>Реконструкция и/или модернизация объектов, входящих в состав систем газоснабжения, в целях повышения энергетической эффективности и технического уровня</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 3:		0,0				
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования (с учётом достижения организациями, осуществляющими газоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 4:		0,0				
	ИТОГО:		0,0				

4.2 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы электроснабжения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения.

Необходимо отметить, что планируемые к реализации мероприятия не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии, развитию электрических сетей, снижению износа, повышению безотказности работы коммутационного оборудования.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему электроснабжения, приведён в [таблице 4.2](#).

Таблица 4.2

*Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения муниципального образования город
Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы*

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)**	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства									
1.1	<i>Строительство и/или модернизация электрических сетей в целях присоединения новых потребителей</i>									
1.1.1	1-й ввод: Модернизация существующей линии до КТП-11а и строительство новой линии от КТП-11а до проектируемого БКТП "Военный городок"	н.д.*	3 000,0	н.д.*	н.д.*	н.д.*	н.д.*	н.д.*	Кольская АЭС*	План мероприятий ("дорожная карта") "Строительства филиалами ОАО "Концерн Росэнергоатом" - атомными станциями объектов войсковой инфраструктуры за пределами защищённой зоны АЭС и служебного жилья для военнослужащих (2015-2020 гг.)"
1.1.2	2-й ввод: Строительство новой линии от КРУН-6кВ ПС-115 до проектируемого БКТП "Военный городок" с установкой повышающего трансформатора 6/10 кВ (мощность 2 МВА) на ПС-115		8 000,0	н.д.*	н.д.*	н.д.*	н.д.*	н.д.*	Кольская АЭС*	
1.2	<i>Строительство и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях присоединения новых потребителей</i>									
Всего по группе 1:			11 000,0							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)**	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии							
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация электрических сетей в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>							
2.1.1	Строительство линий электропередач от РП-110 до РП-10, от РП-10 до ТП-2 для электроснабжения восточной части г. Полярные Зори и повышения надёжности электроснабжения города	длина ЛЭП - 4,700 км	15 531,4	2019	2019	Развитие эл.сетей путём реконструкции, модернизации, строительства новых подстанций и сетей; создание технической возможности для подключения к эл.сетям новых потребителей	АО "МОЭСК" **	"Инвестиционная программа АО "МОЭСК" на 2015-2019 г.г.", утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149)
2.2	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>							
2.2.1	Строительство РП-10, реконструкция ТП-2 для электроснабжения восточной части г. Полярные Зори и повышения надёжности электроснабжения города	Мощность - 16,000 МВА	88 118,6	2018	2019	Развитие эл.сетей путём реконструкции, модернизации, строительства новых подстанций и сетей; создание технической возможности для подключения к эл.сетям новых потребителей	АО "МОЭСК"	"Инвестиционная программа АО "МОЭСК" на 2015-2019 г.г.", утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149)
2.2.2	Проект электроснабжения восточной части г. Полярные Зори и повышение надёжности электроснабжения города. Строительство РП-10 кВ, строительство сетей, реконструкция ТП-2	-	29 428,0	2018	2018	-	АО "МОЭСК"	
2.2.3	Строительство РП-110 в районе ГЭС-1 с установкой силовых трансформаторов 2х16	Мощность - 32,000 МВА	33 898,3	2019	2019	Развитие эл.сетей путём реконструкции, модернизации, строительства новых подстанций и сетей; создание технической возможности для подключения к эл.сетям новых потребителей	АО "МОЭСК"	
2.2.4	Проект строительства РП-110 в районе ГЭС-1 с переводом ВЛ-110 кВ (8 км)	-	49 299,2	2018	2018	-	АО "МОЭСК"	
	Всего по группе 2:		216 275,4					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)**	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения									
3.1	<i>Техническое перевооружение и реконструкция электросетевых объектов</i>									
3.1.1	<u>Электрические линии, в т.ч.</u>									
3.1.1.1	Воздушные линии:									
	в т.ч.									
3.1.1.1.1	<i>ВЛЭП 1-20 кВ (СН2):</i>									
3.1.1.1.1.1	ВЛ-10 кВ Ф-02 п. Зашеек (Замена проводов на СИП, замена опор, замена изоляторов, замена разъединителей)	-	0,0	2015	2015	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%	АО "МОЭСК"	"Инвестиционная программа АО "МОЭСК" на 2015-2019 г.г.", утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149)
3.1.1.1.1.2	ВЛ-10 кВ Ф-22 п. Зашеек (Замена проводов на СИП, замена опор, замена изоляторов, замена разъединителей)	длина ЛЭП - 20,400 км	4 155,9	2016	2016	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%		
3.1.1.1.1.3	ВЛ-10 кВ Ф-10 п. Африканда (Замена опор, замена изоляторов, замена разъединителей)	длина ЛЭП - 2,780 км	1 440,7	2017	2017	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%		
3.1.1.1.1.4	ВЛ-10 кВ Ф-25 п. Африканда (Замена проводов на СИП, замена опор, замена изоляторов, замена разъединителей)	длина ЛЭП - 2,780 км	1 541,5	2018	2018	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%		

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)**	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
3.1.1.2	Кабельные линии:									
	в т.ч.									
3.1.1.2.1	КЛЭП 3-10 кВ (СН2):									
3.1.1.2.1.1	КЛ-10 кВ Ф01(2) ПС69-ТП11 г. Полярные Зори	-	0,0	2015	2015	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%	АО "МОЭСК"	"Инвестиционная программа АО "МОЭСК" на 2015-2019 г.г.", утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149)
3.1.1.2.1.2	КЛ-10 кВ Ф01(1) ПС69-ТП16 г. Полярные Зори	длина ЛЭП - 0,800 км	1 680,5	2016	2016	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%		
3.1.1.2.1.3	КЛ-10 кВ Ф3 ПС69-ТП3 г. Полярные Зори	длина ЛЭП - 1,000 км	2 203,4	2017	2017	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%		
3.1.1.2.1.4	КЛ-10 кВ Ф6 ПС69-ТП6 г. Полярные Зори	длина ЛЭП - 1,300 км	3 063,6	2018	2018	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%		
3.1.1.2.1.5	КЛ-10 кВ Ф20 ПС69-ТП5 г. Полярные Зори	длина ЛЭП - 0,530 км	1 328,8	2019	2019	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Снижение потерь	Физический износ 100%		

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)**	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
3.1.2	<u>Подстанции, в т.ч.</u>									
	в т.ч.									
3.1.2.1	Уровень исходящего напряжения (СН2)									
3.1.2.1.1	ТП-№3 замена КСО с ВМ на КСО с ВВ/TEL (г. Полярные Зори)	0	0,0	2015	2015	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Повышение надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования	Физический износ 100%	АО "МОЭСК"	"Инвестиционная программа АО "МОЭСК" на 2015-2019 г.г.", утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149)
3.1.2.1.2	ТП-№6 замена КСО с ВМ на КСО с ВВ/TEL (г. Полярные Зори)	0	0,0	2015	2015	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Повышение надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования	Физический износ 100%		
3.1.2.1.3	ТП-№16 замена КСО с ВМ на КСО с ВВ/TEL, 2 ячейки (г. Полярные Зори)	Мощность - 1,260 МВА	863,6	2016	2016	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Повышение надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования	Физический износ 100%		
3.1.2.1.4	ТП-№11 замена КСО с ВМ на КСО с ВВ/TEL, 2 ячейки (г. Полярные Зори)	Мощность - 1,030 МВА	929,7	2017	2017	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Повышение надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования	Физический износ 100%		
3.1.2.1.5	ТП-№7 замена КСО с ВМ на КСО с ВВ/TEL (г. Полярные Зори)	Мощность - 1,260 МВА	497,5	2018	2018	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Повышение надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования	Физический износ 100%		
3.1.2.1.6	ТП-№5 замена КСО с ВМ на КСО с ВВ/TEL (г. Полярные Зори)	Мощность - 0,800 МВА	529,7	2019	2019	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Повышение надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования	Физический износ 100%		

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)**	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
3.1.2.1.7	ТП-№21 замена КСО с ВМ на КСО с ВВ/TEL, 2 ячейки (г. Полярные Зори)	Мощность - 0,800 МВА	5 425,4	2019	2019	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности	Повышение надёжности и безотказности работы коммутационного оборудования	Физический износ 100%	АО "МОЭСК"	"Инвестиционная программа АО "МОЭСК" на 2015-2019 г.г.", утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149)
3.1.3	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ №69 с заменой ОД-110 на "В"-110	Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования (9,14 млн. руб.); Оборудование (16,89 млн.руб.); Прочие затраты (2,56 млн. руб.). Проектно-изыскательские работы выполнены ранее на сумму 1,9 млн. руб.	28 588,6	2019	2020	Повышение надёжности	-	-	ПАО "МРСК Северо-Запада"	Инвестиционная программа ПАО "МРСК Северо-Запада", утверждённая приказом Минэнерго России от 30.11.2015 г. №906

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)**	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
3.2	<i>Установка / замена средств учёта и контроля электроэнергии, в т.ч.</i>									
3.2.1	3-фазные счётчики (система АСКУЭ) г. Полярные Зори	140 шт.	2 397,5	2016	2016	Закрытие приборами учёта границ с потребителями	Уменьшение потерь		АО "МОЭСК"	"Инвестиционная программа АО "МОЭСК" на 2015-2019 г.г.", утверждённая приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 30.04.2014 г. №74 (в ред. Приказа от 30.09.2015 г. №149)
3.2.2	3-фазные счётчики н.п. Африканда, н.п. Зашеек	82 шт.	1 123,7	2016	2016	Закрытие приборами учёта границ с потребителями	Уменьшение потерь			
		0	55 769,9							
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)									
		-	0,0	-	-	-	-	-		-
	Всего по группе 4:		0,0							
	ИТОГО:		283 045,3							

* - указанные данные вводов питания объекта "Военный городок" будут уточнены на стадии проектирования (в т.ч. после определения мощности энергоприёмников)

** 1). Необходимые капитальные затраты Кольской АЭС приведены без учёта затрат на проектирование и носят ориентировочный характер, определены в ценах 2016 года, размер планируемых расходов будет уточнён по результатам проектирования присоединяемого объекта "Военный городок".

2). Необходимые капитальные затраты у АО "МОЭСК" определены в ценах 2014 года

3). Необходимые капитальные затраты у ПАО "МРСК Северо-Запада" определены в ценах 2012 года

4.3 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы теплоснабжения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения;
- ☑ Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного теплоснабжения.

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества теплоснабжения, снижению аварийности тепловых сетей, уменьшению тепловых потерь и безопасности на источниках тепловой энергии.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему теплоснабжения, приведён в [таблице 4.3](#).

Таблица 4.3

*Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения муниципального образования город
Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы*

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства										
1.1	<i>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>										
1.1.1	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки в 4-ом и 9-ом планировочном районе	1. В 4-ом планировочном районе подключение нового 9-этажного дома с тепловой нагрузкой на нужды отопл.-1,24 Гкал/ч, ГВС - 0,38 Гкал/ч, протяжённость трубопроводов - 300 м в 2-хтрубном исполнении Двн - 0,15 м, прокладка подземная бесканальная. 2. В 9-ом планировочном районе подключение блокированных домов "таунхаус" с тепловой нагрузкой на нужды отопл.-1,72 Гкал/ч, ГВС - 0,53 Гкал/ч, протяжённость трубопроводов - 1000 м в 2-хтрубном исполнении Двн - 0,207 м, , прокладка подземная бесканальная. При подключении предусмотрена установка ИТП.	25 688,0	2017	2017	-	-	-	-	филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
1.1.2	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективной тепловой нагрузки в п. Северный "Военный городок"	Будут определены проектно-сметной документацией	1 000,0	2017	2017	-	-	-	-	Кольская АЭС*	-
1.2	<i>Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-		-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по группе 1:		26 688,0								
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии										
2.1	<i>Строительство новых сетей теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>										
2.1.1	Прокладка нового трубопровода для подключения потребителей электротепловой 1	Длина участка - 4,0 км в двухтрубном исчислении, Двн = 0,259 м, (расположение между Африкандами), надземная прокладка в ППУ изоляции с ожекушиванием из оцинкованной стали	68 086,0	2017	2018	Обеспечение качества и надёжности теплоснабжения				МУП "Энергия"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
2.1.2	Монтаж трубопровода обратной сетевой воды в н.п. Африканда	Длина трубопровода - 2000 м.п., Ду = 0,325 м (0,273)	50 000,0	2019	2020	Снижение аварийности системы теплоснабжения				МУП "Энергия"	
2.1.3	Прокладка участка новой тепловой сети от врезки на ООО "КАЭС-Авто" до п. Зашеек	Длина участка - 1,715 км в двухтрубном исчислении, Дн = 0,250 м, надземная прокладка в ППУ изоляции	12 000,0	2016	2016	Снижение аварийности системы теплоснабжения	Снижение потерь тепловой энергии			филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	
2.1.4	Перетрассировка тепловой сети в н.п. Зашеек (ул. Станционная, д. 11, 15, ул. Зашейковская, 4, Воинские склады)	Длина участка трубопровода - 140 м, Ду = 0,125 м	6 000,0	2017	2017	Снижение потерь тепловой энергии					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.1.5	Прокладка трубопровода от электростанции до ТНС	Длина участка - 2,0 км в двухтрубном исчислении, Двн = 0,259 м, надземная прокладка в ППУ изоляции с оцинкованием из оцинкованной стали	6 000,0	2018	2018	Обеспечение качества и надёжности теплоснабжения				МУП "Энергия"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>										
	-		0,0	-	-	-	-	-	-		
2.3	<i>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>										
2.3.1	<u>Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч.:</u>		103 000,0	2018	2028						
2.3.1.1	тепловые сети филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	Протяжённость сетей в г. Полярные Зори - 17,976 км, в н.п. Зашеек - 6,148 км в двухтрубном исчислении	80 000,0	2018	2028	Снижение потерь тепловой энергии				филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
2.3.1.2	тепловые сети МУП "Энергия"	нет данных	23 000,0	2018	2028	Снижение потерь тепловой энергии				МУП "Энергия"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)	
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия							
2.3.2	Перекладка тепловых сетей от ТК-8 до ТК-9, от ТК-1 до ТК (смотр.) ул. Ломоносова	Подземная прокладка трубопровода в ППУ изоляции Ду от 200 до 150 мм протяжённостью более 100 м	4 000,0	2018	2019	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности		Снижение потерь тепловой энергии			филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
2.3.3	Реконструкция тепловой сети в н.п. Зашеек (ул. Новая, д. 2 - ул. Новая, д. 40)	Наземная прокладка трубопроводов в ППУ изоляции Ду-50 мм, длиной 50 м в двухтрубном исполнении	2 000,0	2018	2019	Снижение потерь тепловой энергии						
2.3.4	<u>Замена трубопроводов в ППУ изоляции на участках теплосети:</u> ТК-95 - ТК96; ТК 299-ТК 130; ул. Энергетиков, 31а - ул. П.Заполярья, 3; ТК 299 - ТК 122; ТК 122 - ТК 130; ТК 109 - ТК 106;	Общая протяжённость трубопроводов - 270 м в двухтрубном исчислении	6 572,00	2016	2016	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности		Снижение потерь тепловой энергии				
2.3.5	<u>Перекладка участков тепловой сети с изменением диаметра трубопроводов:</u> ТК-72 - ТК-33; ТК 96- (.)231 Мастерская т/с	Общая протяжённость трубопроводов - 539 м в двухтрубном исчислении	13 119,80	2016	2016	Снижение потерь тепловой энергии						
2.3.6	<u>Замена трубопроводов в ППУ изоляции на участках теплосети:</u> ТК-91 -ТК-97; ТК-26- Ломоносова, 18	Общая протяжённость трубопроводов - 131 м в двухтрубном исчислении	4 302,31	2017	2017	Выполнение плана мероприятий по повышению надёжности		Снижение потерь тепловой энергии				
2.4	<i>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>											
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий (в т.ч. мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, мероприятия по переводу котельных в "пиковый" режим, мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия и т.д.)</i>										
2.5.1	Планомерный перевод подключенных абонентов ГВС с открытой системы водоразбора на закрытую	Установка водо-водяных подогревателей (ВВП) при сохранении существующей схемы присоединения	11 685,0	2019	2020	-	-	-	-	Исполнитель будет определён аукционом	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
2.5.2	Модернизация электрокотельной в н.п. Африканда-2 (увеличение мощности)	Установка дополнительного эл.котла 4000/10 КЭ Вт	34 860,0	2017	2017	Обеспечение качества и надёжности теплоснабжения				МУП "Энергия"	
Всего по группе 2:			321 625,1								
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения										
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения</i>										
3.1.1	Капитальный ремонт здания ТНС н.п. Африканда	Ремонт кровли, ремонт кирпичной кладки стен, заделка окон	1 300,0	2017	2017	Обеспечение качества и надёжности теплоснабжения				МУП "Энергия"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
3.1.2	Теплоизоляция трубопроводов внутри котельной г. Полярные Зори	Трубопроводы котельной, Т до 400 гр.С: D76мм-140м; D89мм-70м; D219мм-90м; D325мм-80м; D426мм-170м	7 000,0	2017	2019	Снижение потерь тепловой энергии с 1350 Гкал до 405 Гкал (в части собственных нужд)				ООО "АТЭС"	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3.1.3	Ремонт фасада здания котельной	Замена железобетонных стеновых панелей на панели сэндвич	100 000,0	2017	2018	Снижение потерь тепловой энергии с 896 Гкал до 224 Гкал	ООО "АТЭС"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
3.1.4	Замена кровли и теплоизоляции БАГВ №1, 3 г. Полярные Зори	Теплоизоляция БАГВС №1, 3 этажи прошивными из минеральной ваты без обкладок М-125 (ГОСТ 21880-86), толщиной 60 мм в объёме 98 м3	4 056,0	2017	2017	Снижение потерь тепловой энергии с 1129 Гкал до 629 Гкал	ООО "АТЭС"	
3.1.5	Замена насосов в электрокотельной с установкой частотных регуляторов мощности	На насосах рабочей воды, на сетевых насосах, на подпиточных насосах	2 800,0	2017	2017	Снижение аварийности системы теплоснабжения	МУП "Энергия"	
3.1.6	<u>Замена изоляции трубопроводов н.п. Зашеек:</u> 1. Магистраль от Веденева, 10 до ответвления на Новую, 40 2. Новая, 15 от метеостанции ((.)16-(.)61, ответвление на ул.Новая, 15; 3. Магистраль Новая, 11 до метеостанции 4. от Зашейковской ,4 до Зашейковской, 2/2 (от(.)22-25); 5. от Станционная, 11 - Зашейковская, 2/2 (т. 22 до компенсатора); 6. Новая, 17 - Новая, 18.	Общая протяжённость участков - 671 м в двухтрубном исчислении	1 627,0	2016	2016	Снижение потерь тепловой энергии	филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3.1.7	<u>Замена изоляции из матов минераловатных на изоляцию штучными изделиями из ППУ стеклопластик на участках:</u> 1. Новая, 40(.)54-ввод ул.Новая, 40/2,(.)53-(.)54); 2. Веденева,6 (.) 50 ввод ул.Веденева,4 до т.85); 3. Станционная,11.(.)22 -ввод ул.Станционная,11; 4. Новая,66 (от т.14 - магистр., ввод Новая,66.); 5. Автоколонна:(.)22 - ввод (Автомоб. бокс)	Общая протяжённость участков - 494 м в двухтрубном исчислении	1 198,0	2017	2017	Снижение потерь тепловой энергии	филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
3.1.8	Ремонт здания НЗС в г. Полярные Зори	Ремонт кровли и фасада здания - 70 м2	500,0	2017	2017	Снижение потерь тепловой энергии	ООО "АТЭС"	
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем теплоснабжения</i>							
3.2.1	Реконструкция бака V-5000 м ³ для сглаживания пиков отопительной нагрузки	Объем бака - 5000 м3	20 000,0	2018	2018	Надёжность работы оборудования	ООО "АТЭС"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
3.2.2	Реконструкция автоматики деаэраторов № 1, 2, 3, 4, 5, 6	Автоматизация системы измерительных приборов	5 000,0	2017	2017	Надёжность работы оборудования	ООО "АТЭС"	
3.2.3	Реконструкция автоматики мазутных котлов № 1, 2, 3, 4, 7	Автоматизация системы измерительных приборов	5 000,0	2017	2017	Надёжность работы оборудования	ООО "АТЭС"	
3.2.4	Реконструкция щита управления котельной	Автоматизация системы измерительных приборов	10 000,0	2018	2018	Надёжность работы оборудования	ООО "АТЭС"	

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3.2.5	Замена теплообменного оборудования на котельной г. Полярные Зори	Замена бойлеров №№1, 3, 4, 6, 7, 8; деаэраторов №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6	30 000,0	2018	2019	Снижение потерь тепловой энергии с 675 Гкал до 203 Гкал	ООО "АТЭС"	Схема тепло-снабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
3.2.6	Замена трубопроводов холодной воды внутри котельной г. Полярные Зори	Длина 2947,8 м, Ду от 20 до Ду 219 мм	15 000,0	2017	2018	Снижение собственных нужд	ООО "АТЭС"	
3.2.7	Реконструкция РОУ г. Полярные Зори	Редукционная охлаждающая установка №1, 2, 3, 4, 5, 6	2 000,0	2017	2018	Снижение расхода питательной воды с 360 т до 0 т	ООО "АТЭС"	
3.2.8	Капитальный ремонт бака-аккумулятора №2 в н.п. Африканда	V=300 м ³	3 000,0	2017	2017	Надёжность работы оборудования	МУП "Энергия"	
3.2.9	Диагностика баков №1, 3 V-1000, экспертиза здания электрокотельной в н.п. Африканда	№1, 3, V = 300, бак №1 (V-1000)	1 000,0	2017	2017	Надёжность работы оборудования	МУП "Энергия"	
3.2.10	Замена ультразвуковых расходомеров на электрокотельной н.п. Африканда	"Взлёт"	500,0	2017	2017	Снижение собственных нужд	МУП "Энергия"	
3.2.11	Реконструкция ТП-11 (Ф2) в н.п. Африканда	Перевод со столбовой на наземную	200,0	2017	2017	Надёжность работы оборудования	МУП "Энергия"	
3.2.12	Замена солерастворителя и фильтров ХВО в г. Полярные Зори	Солерастворитель С-1,0-1,0, рабочее давление - 0,6 МПа, масса загрузки соли 120 кг; фильтр ХВО типа ФИПа I-1,0-0,6 (4 шт.)	3 000,0	2017	2017	Надёжность работы оборудования	ООО "АТЭС"	
3.2.13	Модернизация приточно-вытяжной вентиляции котельной г. Полярные Зори	После разработки проектно-сметной документации	15 000,0	2018	2018	Надёжность работы оборудования	ООО "АТЭС"	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
3.2.1 4	Монтаж системы видеонаблюдения котельной г. Полярные Зори	Система видеонаблюдения с установкой видеокамер BD 2570RVZ -16 шт.	10 000,0	2017	2017	Безопасность теплоснабжения				ООО "АТЭС"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
Всего по группе 3:			238 181,0								
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)										
	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4:			0,0								
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</i>										
5.1.1	Демонтаж трубопроводов на участке теплосети: ТК-1-(.) 1 ответвление в сторону ОС п. Зашеек	протяжённость 1200 м в двухтрубном исчислении, Dн = 0,325 м (прокладка надземная)	Стоимость демонтажа учтена в п. 2.1.3	2016	2016					филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	Схема теплоснабжения

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</i>							
5.2.1	Консервация угольной котельной	нет данных	5 053,0	2018	2018	-	ООО "Тепло-норд"	Схема теплоснабжения города Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2014 по 2028 годы (актуализация на 2017 год), утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №424
5.2.2	Консервация электробойлерной переводом её в резерв	нет данных	5 053,0	2018	2018	-	МУП "ТС-Африканда"	
	Всего по группе 5:		10 106,0					
	ИТОГО:		596 600,1					

*в ценах 2014 года

4.4 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

В состав перспективной схемы водоснабжения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения;
- ☑ Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного водоснабжения.

Следует отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества водоснабжения, сокращению потерь, бесперебойности предоставления услуг и их доступности для потребителей.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему водоснабжения, приведён в [таблице 4.4](#).

Таблица 4.4

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства							
1.1	<i>Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>							
1.1.1	Строительство трубопроводов водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	Суммарная максимальная подключаемая нагрузка - 588,139 тыс. м3/сутки	107 268,0	2017	2024	-	ООО "АТЭС"	"Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы", утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
1.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 1:		107 268,0					

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды							
2.1	<i>Строительство новых сетей водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							
	-							
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							
2.3	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>							
2.3.1	Реконструкция водопроводных сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Магистральные сети протяжённостью 10,8 км, распределительные сети протяжённостью 18,14 км	209 752,0	2017	2024	Снижение потерь	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
2.3.2	Замена водовода №1 "Хлораторная -ж/посёлок" в н.п. Африканда	протяжённость - 1300 п.м.	5 000,0	2016	2017	Снижение потерь	МУП "Энергия"	
2.3.3	Замена водовода №2 "Хлораторная -ж/посёлок" в н.п. Африканда	протяжённость - 1300 п.м.	7 000,0	2018	2018	Повышение надёжности	МУП "Энергия"	
2.3.4	Замена отдельных участков водопроводных сетей для обеспечения нормативной надёжности водоснабжения							

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
	в т.ч.							
2.3.4.1	Замена магистрального трубопровода холодной воды (участок от ул. Партизан Заполярья, дом 11 до очистных города (ОСГ) г. Полярные Зори;	Ди - 150 мм длина - 1600 м	10 004,2	2020	2020		ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
2.3.4.2	Замена водовода холодной воды 1968 г. (чугун-сталь) от насосной 1 подъёма (действующей) до бака запаса сырой воды насосной 2-го подъёма - 4,5 км	Длина - 4500 м	64 074,6	2017	2017		нет данных	
2.3.4.3	Замена водоводов холодной воды в г. Полярные Зори от ТП-2 до пр. Нивский, 16	Ди - 250 мм длина - 1025 м	16 632,0	2020	2020		ООО "АТЭС"	
2.3.4.4	Замена водоводов холодной воды в г. Полярные Зори от ТП-2 до пр. Нивский, 15	Ди - 300 мм длина - 617 м	8 626,2	2020	2020		ООО "АТЭС"	

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2.4	<i>Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>							
2.4.1	Проектирование, изготовление водоприёмных устройств на самотёчных коллекторах с устройствами для промывки оголовков, монтаж РЗУ на водоразборной насосной станции 1-го подъёма г. Полярные Зори	Устройство рыбозащитных оголовков взамен существующих всасывающих оголовков - 2 шт.	30 000,0	2017	2018	-	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>							
2.5.1	Проведение мероприятий по паспортизации бесхозных водопроводных сетей в г. Полярные Зори, н.п. Зашеек и Африканды - 1, 2	13 абонентов, протяжённость водопроводных сетей превышает 1075 м.	400,0	2016	2016	-	ОИОиМк	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
	Всего по группе 2:		351 489,0					

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения							
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения</i>							
3.1.1	Утепление фасада здания насосной станции 1-го подъёма (водозабор) в г. Полярные Зори	175 м2	2 500,0	2017	2017	-	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоснабжения</i>							
3.2.1	Замена ультразвуковых расходомеров на водозаборе н.п. Африканда	"Взлёт"	500,0	2019	2019	Снижение собственных затрат	МУП "Энергия"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
3.2.2	Замена ультразвуковых расходомеров Н/С №2 н.п. Африканда	"Взлёт"	500,0	2018	2018	Снижение собственных затрат	МУП "Энергия"	
	Всего по группе 3:		3 500,0					
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 4:		0,0					

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения							
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</i>							
5.2.1	Резервирование системы обеззараживания воды в г. Полярные Зори	ЗИП станция обеззараживания воды МБЭ 1 шт.	5 000,0	2017	2017	-	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
	Всего по группе 5:		5 000,0					
	ИТОГО:		467 257,0					

* в ценах 2014 года

4.5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

В состав перспективной схемы водоотведения включены инвестиционные проекты, сгруппированные следующим образом:

- ☑ Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод;
- ☑ Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения;
- ☑ Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду);
- ☑ Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного водоотведения.

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества очистки сточных вод, улучшению экологической ситуации, доступности услуг для потребителей.

Перечень инвестиционных проектов, вошедших в перспективную схему водоотведения, приведён в [таблице 4.5](#).

Таблица 4.5

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства								
1.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>								
1.1.1	Прокладка новых трубопроводов и подключение их к существующим сетям канализации	Суммарная максимальная подключаемая нагрузка - 561,406 тыс. м3/сутки	0,0	2017	2024	-	-	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
1.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>								
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>								
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>								
Всего по группе 1:			0,0						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод								
2.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>								
2.1.1	Строительство напорного коллектора от КНС п. Северный до камеры гашения ул. Энергетиков, 11 в г. Полярные Зори, строительство двух напорных коллекторов от КНС ОС Зашеек до КНС п. Северный	Протяжённость коллектора в г. Полярные Зори 2,0 км, диаметр 200 мм, Протяжённость коллекторов н.п. Зашеек - п. Северный 3,0 км, диаметр 200 мм,	30 000,0	2017	2018	-	-	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>								
2.3	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>								
2.3.1	Реконструкция сетей водоотведения в связи с истощением их эксплуатационного ресурса	Протяжённость 27,3 км	80 000,0	2018	2020	-	-	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
2.4	<i>Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>								
2.4.1	Реконструкция КНС №6	S - 300 м2	50 000,0					ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утвержденная Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
	в т.ч.								
2.4.1.1	Проектирование, работы по устройству приточно-вытяжной вентиляции	Комплектное устройство вентиляции П1.1р, П2, ВЕ1, В2, В3, В4	15 000,0	2017	2017	-			
2.4.1.2	Ремонт/ утепление фасада в целях снижения воздействия агрессивной среды на конструкции КНС и оборудование	S - 300 м2	5 000,0	2017	2017	Снижение воздействия агрессивной среды			
2.4.1.3	Установка сороулавливающих решёток	Решётка канализационная грабельная РКЭн 0506 с винтовым прессом - 2 шт.	30 000,0	2017	2017				
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоотведения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>								
2.5.1	Паспортизация бесхозяйных канализационных сетей	15 абонентов, протяжённость канализационных сетей превышает 2156,5 м.	400,0	2016	2016	-	-	ОИОиМК	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утвержденная Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
	Всего по группе 2:		160 400,0						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения								
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения</i>								
3.1.2	Утепление фасада здания хлораторной на ОСГ	нет данных	2 500,0	2017	2017			ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоотведения</i>								
3.2.1	Замена ультразвуковых расходомеров на очистных сооружениях н.п. Африканда	"Взлёт"	500,0	2017	2017	-	-	МУП "Энергия"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
3.2.2	Замена электролизной установки ЭН-5 в н.п. Африканда	нет данных	500,0	2019	2019	-	-	МУП "Энергия"	
3.2.3	Разработка проекта и строительство бака-усреднителя на ОСГ г. Полярные Зори	V - 1000 м3	4 000,0	2017	2017	-	-	ООО "АТЭС"	
3.2.4	Проектирование и монтаж системы утилизации и обезвоживания осадка на ОСГ	Будет определено проектно-сметной документацией	100 000,0	2018	2020			ООО "АТЭС"	
3.2.5	Реконструкция системы электрообогрева и ГВС ОС г. Полярные Зори (здания ОСГ)	Вместо системы электрообогрева установка теплового насоса с инвертором типа	100 000,0	2017	2018			ООО "АТЭС"	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
		MUFZKJVENZ						
3.2.6	Замена насосов на КНС (1-4)	Замена насосов перекачки стоков типа ФГ-216/24 в КНС № 1, КНС № 3, КНС № 4 (производительность 216 м3/час) – 3 шт. СД 160/45 в КНС № 1, КНС № 3 (производительность 160 м3/час)- 2 шт. типа СМ-150-125-315/4 в КНС № 3 (производительность 200 м3/час) 1 шт. типа СД - 50/10 (производительность 50 м3/час)- 1 шт.	5 000,0	2019	2020		ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
3.2.7	Диспетчеризация и автоматизация КНС 1, 3, 4 с выводом на КНС-6	Монтаж шкафов управления с дистанционным доступом	5 000,0	2018	2019		ООО "АТЭС"	
3.2.8	Приобретение и монтаж ВВН-1-25 в турбокомпрессорной здания ЗПО на ОСГ	Существующие ТВ-80-1,4 2 шт. производительностью 100 м3/час	5 000,0	2017	2017		ООО "АТЭС"	
3.2.9	Реконструкция РУ-0,4 кВ КНС-1, 3, 6	Монтаж шкафов управления на 4 насоса	10 000,0	2018	2018		ООО "АТЭС"	
3.2.10	Замена ВВН-25 на очистных сооружениях с установкой частотного регулятора мощности н.п. Африканда	нет данных	300,0	2019	2019	повышение надёжности и качества	МУП "Энергия"	

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
	Всего по группе 3:		232 800,0						
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)								
4.1	Оборудование каждого выпуска ливневой канализации локальными очистными сооружениями (ЛОС) и перезапуском выпусков с ЛОС в бытовую канализацию	Количество выпусков - 6 шт.	100 000,0	2017	2017	-	-	ООО "АТЭС"	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
4.2	Резервирование системы обеззараживания стоков	ЗПИ - 1 шт.	5 000,0	2017	2017	-	-	ООО "АТЭС"	
4.3	Проведение предпроектного исследования доочистки стоков с целью уменьшения количества азота, фосфора и железа до НДС	Концентрация сточных вод не соответствует Нормативно-допустимых значений	1 000,0	2017	2017			ООО "АТЭС"	
	Всего по группе 4:		106 000,0						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения								
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения</i>								
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</i>								
5.2.1	Консервация незадействованных в перекачке стоков сооружений и зданий очистных н.п. Зашеек	нет данных	1 000,0	2017	2024	-	-	ООО «АТЭС»	Схема водоснабжения и водоотведения города Полярные Зори с подведомственной территорией на 2014 - 2024 годы, утверждённая Постановлением Администрации города Полярные Зори с подведомственной территорией от 14.04.2016 г. №425
	Всего по группе 5:		1 000,0						
	ИТОГО:		500 200,0						

*в ценах 2014 года

4.6 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ЗАХОРОНЕНИЯ ТВЁРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ

В состав перспективной схемы обращения с твёрдыми коммунальными отходами входит инвестиционный проект, направленный на улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Необходимо отметить, что планируемое к реализации мероприятие не даёт эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Но его выполнение будет способствовать ликвидации негативных для окружающей среды процессов, в числе которых:

- заражение подземных вод выщелачиваемыми продуктами;
- выделение неприятного запаха;
- бесконтрольное образование метана и других вредных веществ.

Перечень мероприятий, вошедших в перспективную схему обращения с твёрдыми коммунальными отходами, приведён в [таблице 4.6](#).

Таблица 4.6

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы захоронения твёрдых коммунальных отходов муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1	Группа 1. Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах							
1.1	<i>Строительство и (или) модернизация объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 1:		0,0					
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов							
2.1	<i>Строительство и (или) модернизация объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в целях обеспечения повышения энергетической эффективности и технического уровня</i>							
	-	-	0,0	-	-	-		-
	Всего по группе 2:		0,0					
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твёрдых коммунальных отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							
3.1	<i>Строительство и (или) модернизация, или рекультивация объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, в целях улучшения экологической ситуации</i>							
	Рекультивация существующей свалки ТКО	-	8 000,0	2017	2020	улучшение экологической ситуации	ОИОиМК	-
	Всего по группе 3:		8 000,0					
	ИТОГО:		8 000,0					

4.7 ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и зданиях бюджетных организаций основана на муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённой постановлением администрации г. Полярные Зори с подведомственной территорией от 24.01.2014 г. № 74 (в редакциях постановлений администрации города от 13.03.2014 г. №264, от 24.06.2014 г. №711, от 20.10.2014 г. №1251, от 12.11.2014 г. №1403, от 12.12.2014 г. № 1606, от 25.02.2015 г. №227, 22.09.2015 №1054, от 29.12.2015 г. №1490, от 11.04.2016 г. №407, от 11.05.2016 г. №520).

Перечень мероприятий, вошедших в программу, приведён в [таблице 4.7](#).

Таблица 4.7

Перечень мероприятий муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», направленных на установку приборов учёта в многоквартирных домах, в зданиях бюджетных учреждений

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источник финансирования	Объёмы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий							Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий			
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019		2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	Установка общедомовых приборов учета коммунальных ресурсов в г. Полярные Зори	2014-2015	Всего	1436,8	700,3	736,5															Администрация г. Полярные Зори с подведомственной территорией	
			МБ	1436,8	700,3	736,5							кол-во приборов:	43	45							
2	Замена приборов учёта электрической энергии гражданам, проживающим в квартирах, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию город Полярные Зори с подведомственной территорией	2014-2020	Всего	798,679	98,679	100	200	100	100	100	100											«МКУ УТХ»
			МБ	798,679	98,679	100	200	100	100	100	100	100	кол-во приборов	59	64	128	64	64	64	64	64	

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объёмы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий							Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий		
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019		2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3	Замена/установка приборов учёта холодной и горячей воды гражданам, проживающим в квартирах, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию город Полярные Зори с подведомственной территорией в том числе компенсация расходов связанных с установкой приборов учёта воды	2015-2020	Всего	2206,9		306,9	800	800	100	100	100	кол-во приборов:								«МКУ УГХ»	
			МБ	2206,9		306,9	800	800	100	100	100				128	330	330	41	41		41
			Итого	4442,379	798,979	1143,4	1000	900	200	200	200										
			МБ**	4442,379	798,979	1143,4	1000	900	200	200	200										
			ОБ**	0	0	0	0	0	0	0	0										
			За счет собственных средств	0	0	0	0	0	0	0	0										

* Источник: муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённая постановлением администрации г. Полярные Зори с подведомственной территорией от 24.01.2014 г. № 74 (в редакциях постановлений администрации города от 13.03.2014 г. №264, от 24.06.2014 г. №711, от 20.10.2014 г. №1251, от 12.11.2014 г. №1403, от 12.12.2014 г. № 1606, от 25.02.2015 г. №227, 22.09.2015 №1054, от 29.12.2015 г. №1490, от 11.04.2016 г. №407, от 11.05.2016 г. №520)

** МБ – муниципальный бюджет; ОБ – областной бюджет

4.8 ПРОГРАММА РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ГОРОДСКОМ ОСВЕЩЕНИИ

Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, в зданиях бюджетных организаций, в городском освещении основана на муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённой постановлением администрации г. Полярные Зори с подведомственной территорией от 24.01.2014 г. № 74 (в редакциях постановлений администрации города от 13.03.2014 г. №264, от 24.06.2014 г. №711, от 20.10.2014 г. №1251, от 12.11.2014 г. №1403, от 12.12.2014 г. № 1606, от 25.02.2015 г. №227, 22.09.2015 №1054, от 29.12.2015 г. №1490, от 11.04.2016 г. №407, от 11.05.2016 г. №520).

Перечень мероприятий, вошедших в программу, приведён в [таблице 4.8](#).

Таблица 4.8

Перечень мероприятий муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», направленных на энергоресурсосбережение и повышение энергетической эффективности в многоквартирных домах, в зданиях бюджетных организаций, в городском освещении

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объёмы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий								Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий		
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	Утепление многоквартирных домов, квартир и площади мест общего пользования в многоквартирных домах, не подлежащих капитальному ремонту, а также внедрение систем регулирования потребления энергетических ресурсов (в соответствии с планом мероприятий по подготовке потребителей коммунальных услуг и объектов ЖКХ к работе в отопительный период)	2014-2020	Всего	3400	1000	1000	1000	100	100	100	100										МКУ «УГХ», филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «УК- Африканда», ООО «Комплекс ЖКХ», ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»	
			МБ																			
			Собственные средства предприятий	3400	1000	1000	1000	100	100	100	100		а) замена окон, кол-во домов:		1	0	0	0	0	0		0
												б) ремонт швов, м/п:		6352	3250	250	250	250	250			

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий								Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий		
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
2	Теплоизоляция труб в подвальном помещении дома (в соответствии с ежегодными (сезонными) актами обследования домов)	2014-2020	Всего	2900	1000	1000	500	100	100	100	100											
			МБ																			
			Собственные средства предприятий	2900	1000	1000	500	100	100	100	100		а) кол-во домов:			3	2	0	0	0	0	
											б) м/п:			200	820	370	370	370	370			
3	Размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;	2015	Всего	28		28																
			МБ																			
			Собственные средства предприятий	28		28							кол-во домов:			0						

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий								Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий		
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
4	Мероприятия по повышению энергетической эффективности систем освещения, включая мероприятия по установке датчиков движения и замене ламп накаливания на энергоэффективные осветительные устройства в многоквартирных домах	2014-2020	Всего	1600	500	500	200	100	100	100	100										МКУ «УТХ», филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «УК- Африканда», ООО «Комплекс ЖКХ», ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»	
			МБ																			
			За счет собственных средств предприятия	1600	500	500	200	100	100	100	100	а) кол-во светильников, шт.:	28	52	48	20	20	20	20			
5	Замена ламп накаливания в подъездах на энергоэффективные светильники	2016-2020	Всего	500			100	100	100	100	100										МКУ «УТХ», филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «УК- Африканда», ООО «Комплекс ЖКХ», ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»	
			МБ																			
			Собственные средства предприятий	500			100	100	100	100	100	Кол-во, шт.:			50	50	50	50	50			

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий								Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий	
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
6	Восстановление / внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки, автоматической / ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков	2014-2015	Всего	1500	1000	500														МКУ «УГХ», филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «УК- Африканда», ООО «Комплекс ЖКХ», ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»	
			МБ																		
			Собственные средства предприятий	1500	1000	500								Кол-во домов:	0	0					
7	Перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии	2015	Всего	1000		1000														МКУ «УГХ», филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «УК- Африканда», ООО «Комплекс ЖКХ», ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»	
			МБ																		
			Собственные средства предприятий	1000		1000								Кол-во домов:		0					

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объёмы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий								Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий	
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
8	Перевод потребителей МКД с открытой системой теплоснабжения на закрытую (в части оплаты доли муниципальных квартир)	2019	Всего	1000						1000										Администрация г. Полярные Зори с подведомственной территорией	
			МБ	1000							1000										50
9	Проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения и рекламы, в том числе направленных на замену светильников уличного освещения на энергоэффективные; замену неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода, кабельные линии; установку светодиодных ламп	2014-2016	Всего	5300,0	2600,0	2000,0	500,0													МКУ «УГХ» Организация эксплуатирующая наружное уличное освещение	
			МБ																		
			За счёт собственных средств предприятия	5300,0	2600,0	2000,0	700,0														

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объёмы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий						Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий			
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018		2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
10	Модернизация угольной котельной	2014	Всего	6229,114	6229,114							кол-во объектов:	1							МКУ «УТХ»	
			МБ	323,914	323,914																
			ОБ	5905,2	5905,2																
11	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК 36 до ДК ввод н.п. Африканда (после включения объекта в муниципальную собственность)	2016	Всего	3,3			3,3					кол-во объектов, участков:								МКУ «УТХ»	
			МБ	3,3			3,3														
12	Объединение двух источников тепловой энергии в н.п. Африканда- 1 путём присоединения тепловых сетей (проектные работы на устройство тепловой сети, геодезические изыскания)	2016	Всего	385,7			385,7					кол-во проектов:								МКУ «УТХ»	
			МБ	385,7			385,7														

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий								Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
13	Разработка проекта по присоединению нагрузки на один источник тепловой энергии в н.п. Африканда-2 для дальнейшего выполнения работ по присоединению	2017	Всего	1029,9				1029,9												МКУ «УТХ»
			МБ	1029,9				1029,9					кол-во проектов:				1			
14	Приведение программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствие с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 г. N 502	2015	Всего	99,0		99,0														МКУ «УТХ»
			МБ	99,0			99,0						кол-во программ:		1					
15	Капитальный ремонт здания тепловой насосной станции в н.п. Африканда	2016	Всего	3457,0			3457,0													МКУ «УТХ»
			МБ	173,0			173,0						кол-во объектов:			1				
			ОБ	3284,0			3284,0													

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объёмы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий								Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
15	Негосударственная экспертиза (сметная стоимость работ)	2016	Всего	11,0			11,0													МКУ «УГХ»
			МБ	11,0			11,0					кол-во экспертиз:			1					
17	Технологическое присоединение объекта, расположенного по ул. Промышленная, д. 1	2016	Всего	226,0			226,0													МКУ «УГХ»
			МБ	226,0			226,0				кол-во объектов:			1						
18	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий отдела образования (сады, школы)	2017-2018	Всего	1035,3				548	487,3											Отдел образования
			МБ	1035,3				548 (сады)	487,3 (школы)								7	4		
19	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий МКУ «УГХ», администрации	2019	Всего	447,836						447,836										МКУ «УГХ»
			МБ	447,836							447,836								115	
20	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий ДЮСШ	2020	Всего	242,729							242,729									ДЮСШ
			МБ	242,729								242,729								

№	Цель, задачи, программные мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Объёмы финансирования, тыс. руб.								Показатели (индикаторы) результативности выполнения программных мероприятий							Исполнители, перечень, организаций, участвующих реализации программных мероприятий		
				Всего	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Наименование, ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019		2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
21	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий, принадлежащих отделу культуры	2017	Всего	101,5				101,5												Отдел культуры и делам молодёжи,	
			МБ	101,5				101,5					кол-во объектов:					5			
22	Замена оконных блоков на окна ПВХ в зданиях ДОУ № 4, № 5; ООШ № 3	2014	Всего	6000	6000															Отдел образования	
			МБ	1000	1000								кол-во учреждений:	3							
			ОБ	5000	5000																
ИТОГО по мероприятиям:			Итого*	36496,4	18329,1	6127	6583	2079,4	887,3	1847,8	642,7										
			МБ	6079,2	1323,9	99	799	1679,4	487,3	1447,8	242,7										
			ОБ	14189,2	10905,2	0	3284	0	0	0	0										
			За счет собственных средств	16228	6100	6028	2500	400	400	400	400										

	Программные мероприятия	Срок выполнения (квартал, год)	Цель выполнения программного мероприятия	Показатель результативности мероприятия	Исполнители программных мероприятий
Задача 1: Экономия энергоресурсов					
I. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда					
1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда					
1.1	Разработка форм мониторингов, установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в муниципальном образовании	ежегодно	создание группы, разработка форм мониторингов, установление целевых показателей	проведение совещаний, кол-во показателей	рабочая группа
1.2.	Сбор информации об энергопотреблении жилых домов, зданий, сооружений муниципальной собственности	ежегодно	выявление зданий с повышенным энергопотреблением	охват %	МКУ «УГХ», филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «Управляющая компания-Африканда», ООО «Комплекс ЖКХ», ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»
1.3.	Анализ многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	ежегодно	ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	% ранжированных домов	филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «Управляющая компания-Африканда», ООО «Комплекс ЖКХ», ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»
2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда:					
2.1	Обеспечение реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности при прове-	ежегодно	Обеспечение реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности при прове-	кол-во и вид реализованных мероприятий	МКУ «УГХ», филиал ООО «АтомТеплоСбыт» «Атом-ЖКХ. Полярные Зори», ООО «Управляющая компания-Африканда», ООО «Ком-

	Программные мероприятия	Срок выполнения (квартал, год)	Цель выполнения программного мероприятия	Показатель результативности мероприятия	Исполнители программных мероприятий
	дении капитального ремонта многоквартирных домов		ческой эффективности		плекс ЖКХ» , ТСЖ «Мой дом» ТСЖ «Кольский дом»
II. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры					
1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры:					
1.1.	Анализ предоставления качества услуг электро-, тепло-, и водоснабжения (по запросам, предоставление отчётов ежегодно)	ежегодно	повышение качества услуг	отсутствие аварийных ситуаций, отключений	МКУ «УГХ» Зори, филиал ООО «АтомТепло-ЭлектроСеть», ОАО «Электросети», МУП «ТС-Африканда», МУП «Энергия»
1.2	Анализ договоров электро-, тепло-и водоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности	ежегодно	исключение положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности	отсутствие положений	МКУ «УГХ» Зори, филиал ООО «АтомТепло-ЭлектроСеть», ОАО «Электросети», МУП «ТС-Африканда», МУП «Энергия»
1.3.	Оценка аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях	ежегодно	предотвращение аварий	снижение аварийности, снижение потерь	МКУ «УГХ» Зори, филиал ООО АтомТепло-ЭлектроСеть», ОАО «Электросети», МУП «ТС-Африканда», МУП «Энергия»
2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры. Разработка механизма стимулирования энергосберегающих мероприятий, и их мониторинг, в том числе:					
2.1.	Разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих технологий в целях привлечения внебюджетного финансирования	ежегодно	создание группы, разработка ТЭО	проведение совещаний, кол-во ТЭО	рабочая группа

	Программные мероприятия	Срок выполнения (квартал, год)	Цель выполнения программного мероприятия	Показатель результативности мероприятия	Исполнители программных мероприятий
2.2	Снижение энергопотребления на собственные нужды	ежегодно	Снижение энергопотребления	% снижения затрат на энергопотребление	МКУ «УГХ» Зори, филиал ООО «АтомТепло-ЭлектроСеть», ОАО «Электросети», МУП «ТС-Африканда», МУП «Энергия»
2.3	Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов	ежегодно	заключение договоров обслуживания	кол-во выданных паспортов, кол-во заключённых договоров	МКУ «УГХ» ОИОиМК
III. Мероприятия по энергосбережению в бюджетных учреждениях и повышению энергетической эффективности этих учреждений					
1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетных учреждениях					
1.1.	Проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений (далее - здания, строения, сооружения), сбор и анализ информации об энергопотреблении зданий, строений, сооружений, в том числе их ранжирование по удельному энергопотреблению и очередности проведения мероприятий по энергосбережению	ежегодно	Проведение энергетических обследований, определение очередности проведения мероприятий по энергосбережению	Кол-во обследованных объектов, кол-во полученных паспортов	МКУ «УГХ», Отдел образования, Отдел Культуры и делам молодёжи, Отдел по физической культуре и спорту
2.2	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений	ежегодно	Повышение тепловой защиты зданий,	кол-во зданий	МКУ «УГХ», МУ Отдел образования, Отдел Культуры и делам молодёжи, Отдел по физической культуре и спорту
2.4	Перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях	ежегодно	Перекладка электрических сетей	кол-во зданий	МКУ «УГХ», Отдел образования, Отдел Культуры и делам молодёжи, Отдел по физической культуре и спорту

	Программные мероприятия	Срок выполнения (квартал, год)	Цель выполнения программного мероприятия	Показатель результативности мероприятия	Исполнители программных мероприятий
2.5	Автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями	ежегодно	Автоматизация потребления тепловой энергии	кол-во зданий	МКУ «УГХ», Отдел образования, Отдел Культуры и делам молодёжи, Отдел по физической культуре и спорту
2.6	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в зданиях, строениях, сооружениях	ежегодно	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования	кол-во зданий	МКУ «УГХ», Отдел образования, Отдел Культуры и делам молодёжи, Отдел по физической культуре и спорту
2.8	Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений	ежегодно	Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий	кол-во зданий	МКУ «УГХ», Отдел образования, Отдел Культуры и делам молодёжи, Отдел по физической культуре и спорту
2.9	Закупка энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности	ежегодно	Закупка оборудования	кол-во оборудования	МКУ «УГХ», Отдел образования, Отдел Культуры и делам молодёжи, Отдел по физической культуре и спорту
IV. Мероприятия по стимулированию производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов					
1.	Содействие заключению и реализации энергосервисных договоров (контрактов) муниципальными и бюджетными учреждениями	ежегодно	информирование	кол-во публикаций	МКУ «УГХ»
V. Мероприятия по иным определённым органом местного самоуправления вопросам					
1. Информационно-аналитическое обеспечение государственной политики в области повышения энергетической эффективности и энергосбережения с целью сбора, классификации, учёта, контроля и распространения информации в данной сфере, включая					
1.1	Информационное обеспечение ме-	ежегодно	Информационное обес-	кол-во публика-	МКУ «УГХ»

	Программные мероприятия	Срок выполнения (квартал, год)	Цель выполнения программного мероприятия	Показатель результативности мероприятия	Исполнители программных мероприятий
	роприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		печение мероприятий	ций	
1.5	Разработка и проведение мероприятий по пропаганде энергосбережения через средства массовой информации, распространение социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ежегодно	Разработка и проведение мероприятий по пропаганде энергосбережения	кол-во мероприятий	МКУ «УГХ»
<p>* МБ – муниципальный бюджет ОБ – областной бюджет ДДТ – Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей «Дом детского творчества» ДОУ – детское образовательное учреждение ДЮСШ – МАОУДОД «Детско-юношеская спортивная школа» г. Полярные Зори ООШ – общая образовательная школа МКД – многоквартирный дом МКУ «УГХ» - Муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством»</p>					

* Источник: муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией», утверждённая постановлением администрации г. Полярные Зори с подведомственной территорией от 24.01.2014 г. № 74 (в редакциях постановлений администрации города от 13.03.2014 г. №264, от 24.06.2014 г. №711, от 20.10.2014 г. №1251, от 12.11.2014 г. №1403, от 12.12.2014 г. № 1606, от 25.02.2015 г. №227, 22.09.2015 №1054, от 29.12.2015 г. №1490, от 11.04.2016 г. №407, от 11.05.2016 г. №520)

4.9 ВЗАИМОСВЯЗЬ ПРОЕКТОВ

Общая программа проектов представляет собой совокупную программу инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения, мероприятий в области энергоресурсосбережения (включая установку приборов учёта), указанных в разделе 4 Обосновывающих материалов.

Общая программа инвестиционных проектов приведена в [таблице 4.9](#).

Таблица 4.9

Общая программа инвестиционных проектов в составе Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)		
		Всего за период 2016 – 2025 годы	В т.ч. по этапам	
			1 этап – с 2016 по 2020 год включительно	2 этап – с 2021 по 2025 год включительно
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства	11 000,0	11 000,0	
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии	216 275,4	216 275,4	
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения	55 769,9	55 769,9	
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими электроснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0	0	
	ИТОГО:	283 045,3	283 045,3	
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства	26 688,0	26 688,0	0
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии	321 625,1	249 625,1	72 000,0
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения	238 181,00	238 181,00	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)		
		Всего за период 2016 – 2025 годы	в т.ч. по этапам	
			1 этап – с 2016 по 2020 год включительно	2 этап – с 2021 по 2025 год включительно
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0	0	0
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	10 106,0	10 106,0	
	ИТОГО:	596 600,1	524 600,1	72 000,0
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства	107 268,0	53 634,0	53 634,0
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды	351 489,0	246 613,0	104 876,0
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения	3 500,0	3 500,0	0,0
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	0,0	0,0	0,0
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения	5 000,0	5 000,0	0,0
	ИТОГО:	467 257,0	308 747,0	158 510,0
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства	0,0	0,0	0,0
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод	160 400,0	160 400,0	0,0
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения	232 800,0	232 800,0	0,0

№ п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (без учёта НДС)		
		Всего за период 2016 – 2025 годы	В т.ч. по этапам	
			1 этап – с 2016 по 2020 год включительно	2 этап – с 2021 по 2025 год включительно
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	106 000,0	106 000,0	0,0
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения	1 000,0	500,0	500,0
	ИТОГО:	500 200,0	499 700,0	500,0
ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ (ЗАХОРОНЕНИЕ ТКО)				
1	Группа 1. Мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах	0	0	0
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО	0	0	0
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)	8 000,0	8 000,0	
	ИТОГО:	8 000,0	8 000,0	
	МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ	18 829,385	18 829,385	
	МЕРОПРИЯТИЯ ПО СБОРУ И УЧЁТУ ИНФОРМАЦИИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ	2580,17	2580,17	
	ВСЕГО:	1 876 511,95	1 645 501,95	231 010,0

Ряд инвестиционных проектов, реализуемых в рамках развития коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией в период 2016-2025 годы взаимосвязаны между собой.

Перечень взаимосвязанных проектов Программы приведён в [таблице 4.10.](#)

Таблица 4.10

Наименование общего проекта	Наименование взаимосвязанных проектов	Срок реализации
Планомерный перевод подключенных абонентов ГВС с открытой системы водоразбора на закрытую	Установка водо-водяных подогревателей (ВВП) при сохранении существующей схемы присоединения	2019-2020
	Перевод потребителей МКД с открытой системой теплоснабжения на закрытую (в части оплаты доли муниципальных квартир)	2019
	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий отдела образования (сады, школы)	2017-2018
	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий МКУ «УГХ», администрации	2019
	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий ДЮСШ	2020
	Перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения на закрытую зданий, принадлежащих отделу культуры	2017
	Перевод потребителей н.п. Африканда-1 от двух источников тепловой энергии на один источник тепловой энергии в н.п. Африканда-2	Объединение двух источников тепловой энергии в н.п. Африканда- 1 путём присоединения тепловых сетей (проектные работы на устройство тепловой сети, геодезические изыскания)
Разработка проекта по присоединению нагрузки на один источник тепловой энергии в н.п. Африканда-2 для дальнейшего выполнения работ по присоединению		2017
Модернизация электрокотельной в н.п. Африканда-2 (увеличение мощности)		2017
Прокладка нового трубопровода для подключения потребителей электрокотельной 1		2017-2018
Монтаж трубопровода обратной сетевой воды в н.п. Африканда		2019-2020
Консервация угольной котельной		2018
Консервация электробойлерной переводом её в резерв		2018

4.10 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Целевые показатели являются критериями оценки и средствами контроля за развитием соответствующей коммунальной инфраструктуры в результате реализации мероприятий настоящей Программы.

Согласно действующему законодательству РФ к целевым показателям развития соответствующей коммунальной инфраструктуры относятся следующие:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- спрос на коммунальные услуги;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надёжности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов (воздействие на окружающую среду);
- и другие показатели, важные для муниципального образования

Оценка критериев доступности приведена в [разделе 9](#) Обосновывающих материалов.

Оценка спроса на коммунальные услуги представлена в [разделе 1](#) Обосновывающих материалов.

Прогнозные значения целевых показателей приведены в [таблицах 4.11](#) [4.14](#).

Необходимо отметить, что целевые показатели развития соответствующей коммунальной инфраструктуры носят прогнозный характер, взаимосвязаны с мероприятиями Программы и сроками их выполнения, при разработке инвестиционных программ ресурсоснабжающими организациями могут корректироваться в зависимости от изменений в исходных данных.

Таблица 4.11

Целевые показатели развития системы централизованного электроснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2016 по 2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Степень охвата потребителей в бюджетных организациях приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	-	23,80	23,80	23,85	23,90	23,95	24	24	24	24	24	24

Таблица 4.12

Целевые показатели развития системы централизованного теплоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2016 по 2025 годы

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1. ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть», ОАО «Концерн Росэнергоатом» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт·ч/ Гкал	1288,3 2	2773,84	2306,3	2235,7	2118,0	2027,9	1921,2	1820,0	1761,3	1704,5	1632,0	1546,1
	Удельный расход воды на отпущенную тепловую энергию	куб. м/ Гкал	196,24	342,01	284,36	275,66	261,15	250,04	236,88	224,41	217,17	210,16	201,22	190,63
	<u>Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии</u>													
	Удельный расход <u>условного</u> топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./ Гкал	0,1811	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал в год	272,0	736,0	709,0	673,6	606,2	545,6	491,0	441,9	397,7	358,0	322,2	289,9
% от производства тепловой энергии		8,17	9,40	9,41	9,13	8,65	8,28	7,84	7,43	7,19	6,96	6,66	6,31	
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,69	3,47	2,52	2,45	2,41	2,36	2,31	2,26	2,22	2,17	2,13	2,09
		тонн (м ³)/м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:													
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	45254	42462	33278	32612	31960	31321	30695	30081	29479	28889	28312	27745
		% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть	22,2	20,4	17,0	16,3	16,1	15,9	15,6	15,4	15,2	15,0	14,7	14,5
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	90,0	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ 1 Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы теплоснабжения	%	85,8	87,0	71,85	61,96	54,96	47,39	42,04	36,25	32,16	27,73	24,60	21,21
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	92,73	92,727	77,65	66,96	59,40	52,14	44,88	37,62	30,35	23,09	15,83	8,57
4	Показатели экологичности производства ресурса (воздействия на окружающую среду)													
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025

2. МУП г. Полярные Зори "ТС-Африканда" (н.п. Африканда —1)

1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт·ч/Гкал	н.д.*	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход воды на отпущенную тепловую энергию	куб. м/Гкал	н.д.*	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0
	<u>Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии</u>													
	Удельный расход <u>условного</u> топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал в год	н.д.	410	410	410	0	0	0	0	0	0	0	0
		% от производства тепловой энергии	н.д.	1,70	1,70	1,70	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	н.д.	96,20	96,20	96,20	0	0	0	0	0	0	0	
		тонн (м ³)/м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям													
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	н.д.	6599	6599	6599	0	0	0	0	0	0	0	
		% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть	н.д.	27,9	27,9	27,9	0	0	0	0	0	0	0	
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	н.д.	н.д.	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ 1 Гкал/час	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	н.д.	24	24	24	0	0	0	0	0	0	0	0
	Износ объектов системы тепло-снабжения	%	н.д.	83	87	92	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	н.д.	53	56	58	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Показатели экологичности производства ресурса (воздействия на окружающую среду)													
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025

3. МУП "Энергия"														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт·ч/Гкал	н.д.											
	Удельный расход воды на отпущенную тепловую энергию	куб. м/Гкал	н.д.											
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии													
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	н.д.											
		т.у.т./м ³	н.д.											

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал в год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
% от производства тепловой энергии		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
тонн (м ³)/м ²		н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям													
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
куб. м для пара		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	н.д.	н.д.	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ 1 Гкал/час	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	н.д.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы тепло-снабжения	%	н.д.	100,0	95,0	90,3	85,7	81,5	77,4	73,5	69,8	66,3	63,0	59,9
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	н.д.	100,0	95,0	90,3	85,7	81,5	77,4	73,5	69,8	66,3	63,0	59,9
4	Показатели экологичности производства ресурса (воздействия на окружающую среду)													
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025

ООО "Теплонорд"

1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт·ч/Гкал	н.д.											
	Удельный расход воды на отпущенную тепловую энергию	куб. м/Гкал	н.д.											
	Удельный расход <u>топлива</u> на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии													
	Удельный расход <u>условного</u> топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	н.д.											
		т.у.т./м³	н.д.											

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепла	Гкал в год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
		% от производства тепловой энергии	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
		тонн (м ³)/м ²	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям													
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
		% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	н.д.	н.д.	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ 1 Гкал/час	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	н.д.	24	24	24	0	0	0	0	0	0	0	0
	Износ объектов системы тепло-снабжения	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	н.д.	76	79,8	83,8	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Показатели экологичности производства ресурса (воздействия на окружающую среду)													
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	н.д.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Примечание: н.д. – нет данных. Прогноз целевых показателей сделать не представляется возможным, в связи с отсутствием данных за базовый период.

Таблица 4.13

Целевые показатели развития системы централизованного водоснабжения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2016 по 2025 годы

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть» (г. Полярные Зори, н.п. Зашеек)														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	26,00	27,76	10,23	11,56	10,47	10,11	9,65	9,16	8,63	8,14	7,29	6,65
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м ³	0,6286	0,330	0,8045	0,7973	0,7901	0,7830	0,7759	0,7690	0,7620	0,7552	0,7484	0,7416
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Расход воды на собственные нужды	куб.м в год	149000	50000	154685	153293	151913	150546	149191	147848	146518	145199	143892	142597
		% от производства воды	7,31	2,69	8,67	8,51	8,57	8,50	8,60	8,69	8,77	8,92	8,72	8,75
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах и бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	90	98	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
з	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	<i>Показатели надёжности снабжения потребителей холодной водой</i>													
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./км	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	н.д.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоснабжения	%	86,0	90,3	81,3	73,1	65,8	59,2	53,3	48,0	43,2	38,9	35,0	31,5
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	27,6	28,98	27,5	26,2	24,8	23,6	22,4	21,3	20,2	19,2	18,3	17,4
4	Показатели качества поставляемого ресурса													
	<i>Показатели качества холодной воды</i>													
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
МУП "Энергия" (н.п. Африканда-2)														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	14	9,2	14,00	13,49	13,01	12,54	12,08	11,64	11,21	10,80	10,40	10,01
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.										
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Расход воды на собственные нужды	куб.м в год	н.д.	2044	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030	2030
		% от производства воды	н.д.	1,40	1,40	1,42	1,44	1,46	1,48	1,50	1,52	1,54	1,57	1,59
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах и бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	н.д.	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	<u>Показатели надёжности снабжения потребителей холодной водой</u>													
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./км	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	н.д.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоснабжения	%	68,0	70,0	63,0	56,7	51,0	45,9	41,3	37,2	33,5	30,1	27,1	24,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	3,08	3,23	3,07	2,92	2,77	2,63	2,50	2,38	2,26	2,15	2,04	1,94
4	Показатели качества поставляемого ресурса													
	<u>Показатели качества холодной воды</u>													
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
АО "ГУ ЖКХ" (н.п. Африканда-1)														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	н.д.	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Расход воды на собственные нужды	куб.м в год	н.д.	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480
		% от производства воды	н.д.	1,0	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах и бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	н.д.	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	<i>Показатели надёжности снабжения потребителей холодной водой</i>													
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./км	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Перебои в снабжении потребителей	час./чел.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	н.д.	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоснабжения	%	80	82,5	85,1	87,7	90,5	93,3	96,2	99,2	100,0	100,0	100,0	100,0
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4	Показатели качества поставляемого ресурса													
	<i>Показатели качества холодной воды</i>													
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

*Примечание: н.д. – нет данных. Прогноз целевых показателей сделать не представляется возможным, в связи с отсутствием данных за базовый период.

Таблица 4.14

Целевые показатели развития системы централизованного водоотведения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2016 по 2025 годы

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
ООО «АтомТеплоЭлектро-Сеть» (г.Полярные Зори, н.п. Зашеек)														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м ³	1,1245	1,5217	0,9052	0,9052	0,9052	0,8599	0,8169	0,8169	0,8169	0,8169	0,8169	0,8169
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м ³	2,6759	2,1708	3,0466	3,0466	3,0466	2,7724	2,6338	2,6338	2,6338	2,6338	2,6338	2,6338

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	7,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоотведения	%	86	87,5	89,0	80,0	78,0	73,0	71,0	65,0	60,0	57,0	55,0	53,0
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	н.д.*	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4	Показатели качества поставляемого ресурса													
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	100	100	100	100	100	50	25	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
МУП "Энергия" (н.п. Африканда-2)														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.										
					6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.										

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	н.д.	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоотведения	%	66,0	68,0	70,1	72,2	74,4	76,6	78,9	81,3	83,8	86,3	89,0	91,7
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4	Показатели качества поставляемого ресурса													
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	н.д.	н.д.	НДС, лимиты не уста- новле- ны	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
АО "ГУ ЖКХ" (н.п. Африканда-1)														
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг													
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса													
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м ³	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)													
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	н.д.	н.д.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Износ объектов системы водоотведения	%	80	82,5	85,1	87,7	90,5	93,3	96,2	99,2	100,0	100,0	100,0	100,0
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4	Показатели качества поставляемого ресурса													
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/ п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения									
			2014 г.	2015 г.	в т.ч. по годам реализации									
			факт	оценка	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

*Примечание: н.д. – нет данных. Прогноз целевых показателей сделать не представляется возможным, в связи с отсутствием данных за базовый период.

5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ

5.1 Источники и объёмы инвестиций по проектам

Общий объём требуемых капитальных вложений составляет 2 210 286,5 тыс. руб. (таблица 5.1), из них на развитие систем:

- электроснабжения – 333 993,5 тыс. руб.;
- теплоснабжения – 703 988,1 тыс. руб.;
- водоснабжения – 551 291,3 тыс. руб.;
- водоотведения – 590 164,0 тыс. руб.;
- захоронения твёрдых коммунальных отходов – 9 440,0 тыс. руб.

Объём капитальных вложений на реализацию мероприятий:

- в области энерго- и ресурсосбережения – 18 829,4 тыс. руб.
- по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов – 2 580,2

Как указывалось выше, объёмы финансирования по источникам инвестиций носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми возможностями бюджетов, ресурсоснабжающих организаций, требованиями действующего законодательства, стадии реализации мероприятий.

Кроме того, корректировке подлежат суммы финансовых потребностей на реализацию мероприятий, т.к. окончательная сумма инвестиций будет определена только после составления сметных расчётов, проектно-сметной документации.

Источниками финансирования мероприятий Программы могут служить:

- Собственные средства предприятий, в их числе:
 - Прибыль, направленная на инвестиции;
 - Амортизационные отчисления;
 - Средства, полученные за счёт платы за подключение;
 - Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг.
- Привлечённые средства, в их числе:
 - Кредиты;
 - Займы организаций;
 - Прочие привлечённые средства.
- Бюджетное финансирование:
 - Средства федерального бюджета;
 - Средства областного бюджета;
 - Средства местного бюджета.
- Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг.

5.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ФОРМ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

В качестве вариантов реализации запланированных мероприятий были выбраны: «реализация действующими организациями» и «выставление на конкурс».

Подробное описание форм организации реализации проектов приведено в [разделе 7.2](#) Обосновывающих материалов к Программе.

5.3 ДИНАМИКА УРОВНЕЙ ТАРИФОВ, ПЛАТЫ (ТАРИФА) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ), НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Прогноз роста тарифов сформирован исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учётом реализации мероприятий, предусмотренных Программой.

Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы подробно приведены в [разделе 8](#) Обосновывающих материалов к Программе

5.4 ПРОГНОЗ ДОСТУПНОСТИ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

Оценка доступности для населения МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией прогнозируемой платы за коммунальные услуги подробно приведена в [разделе 9](#) Обосновывающих материалов к Программе.

Таблица 5.1

Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры МО г. Полярные Зори с подведомственной территорией на период 2016 – 2025 гг.

№п/п	Наименование показателя	Необходимые капитальные затраты всего, тыс. руб.	в том числе по годам					
			2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025
	Общий объём инвестиций, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры, всего	<u>2 210 286,4</u>	<u>64 265,1</u>	<u>694 410,9</u>	<u>640 538,7</u>	<u>300 434,3</u>	<u>238 045,7</u>	<u>272 591,8</u>
	в т.ч.							
<u>А</u>	<u>По направлениям развития:</u>							
	– систем газоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	– систем электроснабжения	333 993,5	12 061,0	8 642,0	193 838,0	91 563,7	27 888,8	0,0
	– систем теплоснабжения	703 988,1	37 396,3	250 078,9	201 645,5	73 420,8	56 486,6	84 960,0
	– систем водоснабжения	551 291,3	3 350,0	151 868,5	73 310,5	47 350,5	88 370,1	187 041,8
	– систем водоотведения	590 164,0	400,0	275 087,5	168 297,5	83 691,5	62 097,5	590,0
	– системы обращения с отходами в части захоронения ТКО	9 440,0	0,0	2 360,0	2 360,0	2 360,0	2 360,0	0,0
<u>Б</u>	<u>Реализация мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения</u>	18 829,4	9 977,6	5 474,0	887,3	1 847,8	642,7	0,0
<u>В</u>	<u>Реализация мероприятий по сбору и учёту информации об использовании энергоресурсов</u>	2 580,17	1 080,17	900,00	200,00	200,00	200,00	0,00

6. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией на период с 2016 по 2025 годы разработаны в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Кроме того, при их разработке учтены требования приказа Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией приведены в [Томе №2](#).

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1 ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

Система управления настоящей Программой и контроль над её реализацией осуществляются в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Механизм реализации Программы основан на скоординированных по срокам и направлениям действиях исполнителя и участников (соисполнителей) программных мероприятий по достижению намеченных целей.

Ответственным исполнителем Программы является муниципальное казённое учреждение «Управление городским хозяйством» (МКУ «УГХ»). Кроме того, указанная организация осуществляет текущее управление Программой, проводит её мониторинг и корректировку.

Исполнитель и соисполнители Программы реализуют в установленном порядке меры по полному и качественному выполнению мероприятий, несут ответственность за их своевременное выполнение, а также за рациональное использование выделяемых средств.

Закупки и поставки продукции (товаров, работ, услуг), осуществляемые исполнителем и соисполнителями Программы в ходе её реализации, проводятся в установленном законодательством порядке.

7.2 ПЛАН-ГРАФИК РАБОТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы осуществляется поэтапно:

- 1 этап: с 2016 по 2020 год включительно;
- 2 этап с 2021 по 2025 год включительно.

План-график реализации Программы приведён в [таблице 7.1](#).

Таблица 7.1

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области электроснабжения субъектами электроэнергетики*</i>	
Разработка, утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	Согласно срокам, установленным «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №977
Реализация инвестиционных программ субъектами электроэнергетики	В соответствии со сроками, установленными в утверждённых инвестиционных программах

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения, водоотведения и захоронения твёрдых коммунальных отходов регулируемые организациями</i>	
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере теплоснабжения	Согласно срокам, установленным «Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 г. №410
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере водоснабжения и водоотведения	Согласно срокам, установленным «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. №641
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере захоронения твёрдых коммунальных отходов	Согласно срокам, установленным «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 г. №424
Реализация инвестиционных программ в сферах тепло-, водоснабжения, водоотведения, захоронения твёрдых коммунальных отходов	Согласно срокам, установленным в утверждённых инвестиционных программах
Утверждение тарифов для регулируемых организаций	Согласно срокам, установленным правилами регулирования тарифов.

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения, водоотведения и захоронения твёрдых коммунальных отходов ответственным исполнителем</i>	
Принятие решений по выделению бюджетных средств	Не позднее 1 месяца со дня внесения проекта решения о местном бюджете в Совет депутатов города Полярные Зори
Подготовка и проведение конкурсов на реализацию мероприятий	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры.
<i>Реализация мероприятий по энергоресурсосбережению и установке приборов учёта</i>	
<u>Ответственным исполнителем:</u>	
Принятие решений по выделению бюджетных средств	Не позднее 1 месяца со дня внесения проекта решения о местном бюджете в Совет депутатов города Полярные Зори
Подготовка и проведение конкурсов на реализацию мероприятий	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией»
<u>Соисполнителями:</u>	
Принятие решения об источнике финансирования. Разработка регулируемые организациями производственных и / или инвестиционных программ	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией»

7.3 ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЁТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ

Соисполнители программных мероприятий ежеквартально и по результатам года представляют в МКУ «УГХ» отчёты об исполнении мероприятий, а МКУ «УГХ» составляет сводные отчёты.

Отчёты составляются и предоставляются в соответствии с утверждённым Порядком разработки, утверждения и реализации муниципальных про-

грамм муниципального образования город Полярные Зори с подведомственной территорией и являются неотъемлемой частью мониторинга Программы.

7.4 ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ

По результатам мониторинга производится корректировка Программы.

Внесение изменений осуществляет ответственный исполнитель в случае:

- Уточнения объёмов и источников финансирования мероприятий Программы;
- Исключения, уточнения мероприятий, а также включения новых мероприятий в Программу;
- Уточнения, изменения целевых показателей (индикаторов);
- Изменения сроков реализации мероприятий.
- Изменений требований действующего законодательства РФ в отношении реализации мероприятий по развитию коммунальной инфраструктуры.

Предложения по внесению изменений в Программу сопровождается пояснительной запиской, в которой отражаются причины изменений и их влияние на целевые показатели (индикаторы).

Программа подлежит корректировке в срок не позднее двух месяцев со дня вступления в силу решения Совета депутатов города Полярные Зори о бюджете.