

Закрытое акционерное общество
Аудиторская компания «Развитие и осторожность»

УДК

№ госрегистрации

Инв. №

«УТВЕРЖДАЮ»:

Генеральный директор

_____ Н.А. Анисова

«___» _____ 2011 г.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА
ЛОВОЗЕРСКОГО РАЙОНА НА ПЕРИОД 2011 – 2013 ГОДЫ И НА
ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА
2 ЭТАП**

**ТОМ 1. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
(заключительный)**

Руководитель темы

_____ А.С. Мухлаева

Тюмень 2011

Состав отчетной документации по 2 этапу

Номер тома	Обозначения	Наименования	Примечание
1	МК 43/011-ПКР-2-Т1	Том 1. Обосновывающие материалы к программному документу	

					МК 43/011-ПКР-2-Т1			
Изм	Лист	№ докум	Подп	Дата	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района на 2011 – 2013 годы и на перспективу до 2020 года	Лит	Лист	Листов
Разраб.								
Прояв.							2	
№ контр.						ЗАО «Аудиторская компания «Развитие и осторожность» (ЗАО Аудиторская компания «РОСТ»)		
Утр.								

Содержание

1 Краткая характеристика муниципального образования	5
1.1 Территория	5
1.2 Климат	6
1.3 Население.....	7
2 Характеристика социально-экономических показателей муниципального образования за три предшествующих разработки Программы года и перспективные показатели развития муниципального образования.....	9
3 Анализ платежеспособности потребителей за предшествующие разработке Программы три года.....	12
4 Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы	16
4.1 Прогноз перспективных показателей численности населения муниципального образования.....	16
4.2 Анализ планов застройки муниципального образования	18
5 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы	21
6 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры	28
6.1 Система электроснабжения.....	28
6.2 Система теплоснабжения.....	33
6.3 Система водоснабжения	40
6.4 Система водоотведения	48
6.5 Система утилизации (захоронения) ТБО	53
6.6 Система газоснабжения.....	57
7 Характеристика состояния и проблем реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации	64
8 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	70
9 Перспективная схема электроснабжения	80
10 Перспективная схема теплоснабжения	84
11 Перспективная схема водоснабжения.....	89
12 Перспективная схема водоотведения.....	93

13 Перспективная схема газоснабжения	97
14 Перспективная схема обращения с отходами	102
15 Обоснование программы реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей	112
16 Обоснование программы создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов	118
17 Общая программа проектов	125
18 Потребность в финансировании для реализации Программы.....	130
19 Организация реализации Программы.....	136
20 Инвестиционные программы организаций, тарифы, надбавки и платы за подключение (присоединение).....	141
21 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги	152
22 Источники инвестиций проектов Программы	161
23 Модель для расчета Программы	166
Приложения.....	168

1 Краткая характеристика муниципального образования

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров Программы:

- Общая площадь (2010 г.) – 150 тыс. га
- Численность населения (на 01.01.2011) – 8,4 тыс. чел.
- Темп роста среднегодовой численности (2010/2008 гг.) – 90%

1.1 Территория

Муниципальное образование городское поселение Ревда входит в состав Ловозерского района Мурманской области. Географически городское поселение Ревда расположено в центральной части Кольского полуострова за полярным кругом, в 149 км к юго-востоку от областного центра – г. Мурманска, в 26 км к юго-западу от районного центра – с. Ловозеро (рис. 1).

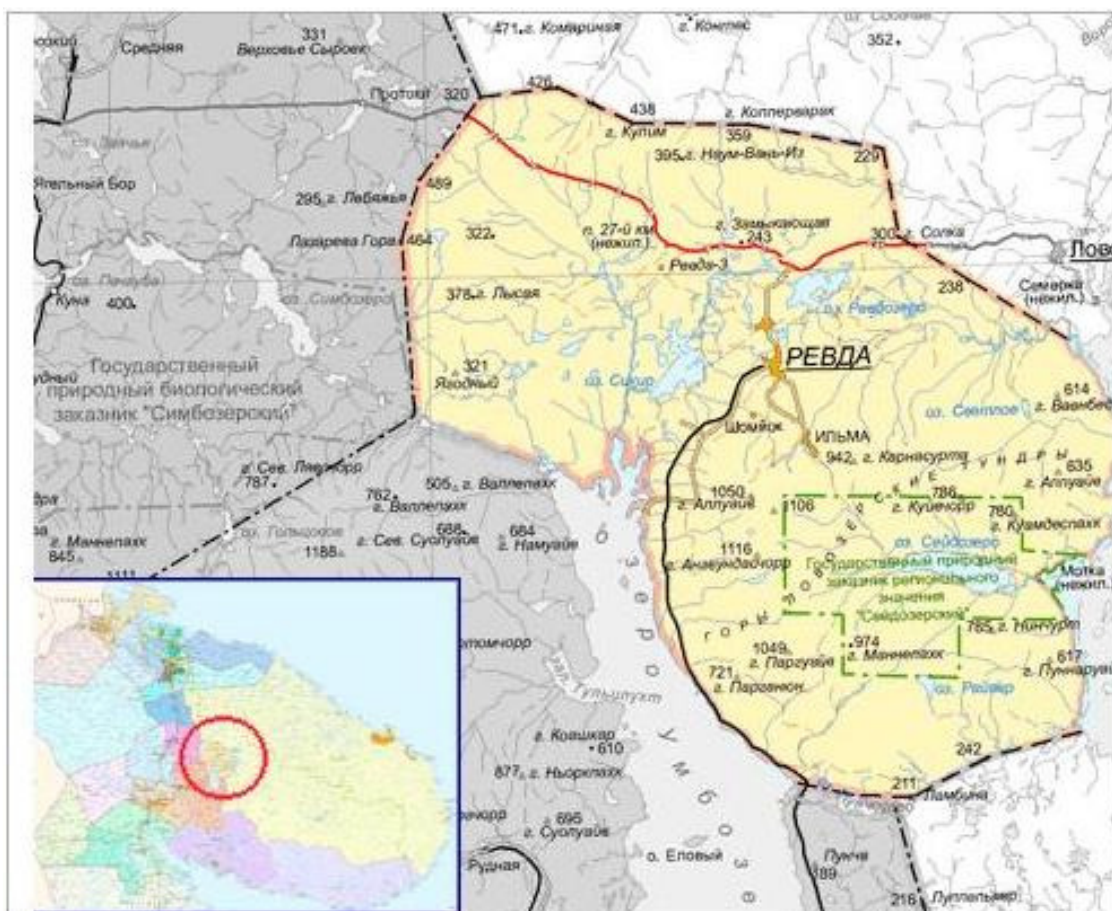


Рисунок 1. Географическое положение муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

Источник: <http://mun.gov-murman.ru/local/revda.shtml>

Площадь территории муниципального образования городского поселения Ревда Ловозерского района составляет – 149 996,4 га (2,8% площади муниципального образования Ловозерский район).

В состав муниципального образования городского поселения Ревда Ловозерского района входит поселок городского типа Ревда¹.

Рельеф местности муниципального образования городское поселение Ревда представлен в северной части – слабо волнистой равниной, в центральной части – Ловозерской тундрой – горными образованиями, в южной части – холмисто-моренной равниной, переходящей в Терские Кейвы.

1.2 Климат

Климат муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района является континентальным, для которого характерно относительно суровая продолжительная зима и прохладное лето.

Среднегодовая температура воздуха составляет –1,7°C. Средняя температура января составляет –8,5°C, средняя температура июля +18,2°C. Количество осадков за ноябрь-март составляет 114 мм, за апрель-октябрь – 335 мм. Абсолютная минимальная температура равна –44°C, абсолютная максимальная +34°C (табл. 1).

Таблица 1

Климатические параметры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

Наименование	Ед. изм.	Значение
1. Климатические параметры холодного периода года		
Абсолютная минимальная температура воздуха	°C	-47
Температура воздуха наиболее холодных суток		
- обеспеченностью 0,98	°C	-40
- обеспеченностью 0,92	°C	-38
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки		
- обеспеченностью 0,98	°C	-33
- обеспеченностью 0,92	°C	-31
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	85
Количество осадков за ноябрь – март	мм	114

¹ Источник: Устав городского поселения Ревда Ловозерского района, утв. Решением Совета депутатов городского поселения Ревда Ловозерского района от 21.12.2005 № 27 с изм. от 14.02.2006 № 32

Наименование	Ед. изм.	Значение
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль		З
2. Климатические параметры теплого периода года		
Абсолютная максимальная температура воздуха	°С	34
Температура воздуха		
- обеспеченностью 0,98	°С	20,3
- обеспеченностью 0,95	°С	15,8
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого периода	°С	18,2
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	%	72
Количество осадков за апрель – октябрь	мм	335
Суточный максимум осадков	мм	51
Преобладающее направление ветра за июнь–август		ЮВ

Источник: Строительные нормы и правила РФ (СНиП 23-01-99): Строительная климатология

При разработке Программы учитывались климатические условия, в т.ч. перепады температур наружного воздуха, влажности воздуха, скорости ветра, количества осадков, солнечной радиации и других неблагоприятных погодных условий.

1.3 Население

По данным Всероссийской переписи населения 2010 г. среднегодовая численность населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района в 2010 г. составила 8,4 тыс. чел., или 1% от среднегодовой численности населения Мурманской области (табл. 2).

Таблица 2

Численность населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Темп роста 2010/2008 гг., %
1	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	9,5	9,4	8,4 ²	89

Источник: Данные ФЭО Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

В течение 2008 – 2010 гг. численность населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района сократилась на 21%.

Коэффициент естественной убыли населения в 2010 г. составил 4,71 чел./1000 чел. В течение 2008 – 2010 гг. наблюдается устойчивая тенденция

² По данным Всероссийской переписи населения 2010 г.

превышения смертности над рождаемостью. Рождаемость составляет 0,8% от общей численности населения 2010 г. Темп снижения рождаемости в данный период составил 20%. При этом смертность 1,3% от общей численности населения 2010 г.

Коэффициент миграционной убыли населения в 2010 г. составил 6,18 чел./1000 чел. (0,6% от общей численности населения муниципального образования городское поселение Ревда).

Ежегодное снижение численности обусловлено естественной убылью населения города, высоким уровнем смертности, а также миграционными процессами. При этом увеличивается доля людей старше трудоспособного возраста, доля людей трудоспособного возраста сокращается.

Общая численность населения старше трудоспособного возраста в 2010 г. составила 14% от общей численности населения. В период с 2008 по 2010 гг. общая численность населения старше трудоспособного возраста увеличилась на 1%.

Общая численность населения трудоспособного возраста в 2010 г. составила 71% от общей численности населения. Численность населения моложе трудоспособного возраста на начало 2010 года составляет 15% от общей численности. Численность населения моложе трудоспособного возраста в период с 2008 по 2010 гг. не изменилась. В перспективе доля населения моложе трудоспособного возраста увеличится к 2020 г. не менее, чем на 2%, а доля населения в трудоспособном возрасте снизится на 2%.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района предполагается рост численности населения города к 2020 году до 8,87 тыс. человек.

2 Характеристика социально-экономических показателей муниципального образования за три предшествующих разработки Программы года и перспективные показатели развития муниципального образования

Социально-экономические показатели, влияющие на разработку технологических и экономических параметров Программы:

- Объем отгруженной продукции (2010 г.) – 732,7 млн руб.
 - Темп роста объема отгруженной продукции (2010/2008 гг.) – 124%
- Общая площадь жилищного фонда (2010 г.) – 193,9 тыс. м²
 - Темп снижения общей площади жилищного фонда (2010/2008 гг.) – 95%

Перспективные показатели развития муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

- Долгосрочной целевой программы «Модернизация объектов коммунальной инфраструктуры Мурманской области на 2011 – 2015 годы», утв. Постановлением Правительства Мурманской области № 418-ПП/14 от 15.09.2010;
- Плана реализации схемы территориального планирования Мурманской области;
- Стратегии социально-экономического развития Мурманской области до 2025 года, утв. Постановлением Правительства Мурманской области от 26.08.2010 № 383-ПП;
- Комплексного инвестиционного плана модернизации монопрофильного городского поселения Ревда Ловозерского района Мурманской области, утв. Распоряжением Губернатора Мурманской области от 22.11.2010 №141-РГ;
- Генерального плана развития муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

В соответствии с плановыми документами, перечисленными выше, на 1 этапе реализации Программы к 2013 г. прогнозируются следующие показатели (табл. 3):

- среднегодовая численность населения – 8,37 тыс. чел.;
 - снижение 2013/2010 гг. – на 1%;
- денежные доходы в расчете на душу населения – 23 406 руб./ чел. в месяц;
 - темп роста 2013/2010 гг. – 125%;
- площадь жилищного фонда – 197,1 тыс. м²;
 - темп роста 2013/2010 гг. – 102%;
- индекс промышленного производства – 101,6%.

На 2 этапе реализации Программы к 2020 г. прогнозируются следующие показатели (табл. 3):

- среднегодовая численность населения – 8,58 тыс. чел.;
 - темп роста 2020/2010 гг. – 102%;
- денежные доходы в расчете на душу населения – 52 209 руб./ чел. в месяц;
 - темп роста 2020/2010 гг. – 224%;
- площадь жилищного фонда – 206,41 тыс. м²;
 - темп роста 2020/2010 гг. – 106%;
- индекс промышленного производства – 101,4%.

Таблица 3

**Перспективные показатели развития муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района
на период до 2020 года**

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период			1 этап			2 этап						
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Численность постоянного населения (среднегодовая), в том числе:	тыс. чел.	9,48	9,39	8,45	8,36*	8,35	8,37	8,39	8,39	8,42	8,46	8,49	8,54	8,58
Общий коэффициент рождаемости	чел./ 1000 чел. населения	9,35	8,52	8,44	9,51	9,70	9,65	10,19	10,26	10,50	10,77	10,90	11,13	11,32
Общий коэффициент смертности	чел./ 1000 чел. населения	11,76	11,72	13,16	13,22	13,31	13,25	13,25	13,24	13,21	13,16	13,12	13,06	13,00
Коэффициент естественного прироста населения	на 1000 чел. населения	-2,41	-3,20	-4,71	-3,71	-3,61	-3,61	-3,06	-2,98	-2,72	-2,39	-2,22	-1,93	-1,69
Коэффициент миграционного прироста	на 1 000 чел. населения	-19,62	-10,71	-6,18	-6,10	4,81	7,19	5,96	7,14	6,71	7,33	7,24	7,62	7,68
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц	руб.	6 743	7 582	8 215	8 975	9 518	10 077	10 599	11 148	11 726	12 333	12 972	13 643	14 350
Численность населения с денежными доходами ниже прожиточного минимума в % ко всему населению	% ко всему населению	8,20	8,70	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Денежные доходы в расчете на душу населения в месяц (оценка)	руб.	16 515	17 565	18 725	18 307	18 808	23 406	25 353	28 353	32 568	36 369	41 021	46 398	52 209
Площадь жилищного фонда, в т.ч.	тыс. м ²	203,30	208,20	193,90	191,69	194,39	197,10	199,80	202,50	203,28	204,06	204,84	205,63	206,41
- многоквартирные жилые здания	тыс. м ²	182,00	186,39	173,58	171,61	174,21	176,80	179,40	182,00	182,31	182,63	182,94	183,25	183,56
Развитие промышленности (Индекс промышленного производства)	% к предыдущему году	97,7	114,1	108,7	101,6	101,6	101,6	101,5	101,5	101,5	101,5	101,4	101,4	101,4
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами	млн руб.	591,00	674,20	732,70	744,43	756,16	767,89	779,62	791,35	803,08	814,81	826,54	838,27	850,00

3 Анализ платежеспособности потребителей за предшествующие разработке Программы три года

Анализ платежеспособной возможности потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществлен на основании следующих нормативных документов:

1. Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг».
2. Постановление Правительства РФ от 18.12.2008 № 960 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2009 – 2011гг.».
3. Постановление Правительства РФ от 26.06.2007 № 405 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2008 – 2010гг.».
4. Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ».
5. Постановление Правительства Мурманской области от 28.12.2007 № 645-ПП/26 «О региональных стандартах жилищно-коммунальных услуг на 2008г.».
6. Постановление Правительства Мурманской области от 26.12.2008 № 642-ПП/25 «О региональных стандартах жилищно-коммунальных услуг на 2009г.».
7. Постановление Правительства Мурманской области от 29.12.2009 № 629-ПП «О региональных стандартах жилищно-коммунальных услуг на 2010 г.».
8. Закон Мурманской области от 05.12.2006 № 813-01-ЗМО «О региональном стандарте максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи».
9. Постановление Правительства Мурманской области от 10.11.2006 № 426-ПП «О региональном стандарте нормативной площади жилого помещения,

используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении фактической (ожидаемой) и предельной платежеспособной возможности населения.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за ЖКУ определяется согласно фактически утвержденным ценам (тарифам) на жилищно-коммунальные услуги и уровню оплаты ЖКУ населением в расчете на 1 м² общей площади.

Предельная величина платежей граждан за ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в зависимости от среднедушевого дохода населения определяется по следующей формуле:

$$П \text{ пред.} = \frac{Д \times 22}{100 \times 18},$$

где:

Д – среднедушевой доход населения, руб. на 1 чел. в месяц;

18 – установленный федеральный стандарт социальной нормы площади жилья на 1 чел., м²;

22 – федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном семейном доходе, %.

Расчет платежеспособной возможности населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района за 2008 – 2010 г. представлен в табл. 4.

Таблица 4

**Расчет предельной величины платежей населения муниципального образования
городское поселение Ревда Ловозерского района за 2008 – 2010 г.**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Обоснование
1	Максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном доходе	%	22	22	22	Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» (в ред. постановления Правительства РФ от 16.12.2006 № 772)
2	Социальная норма площади жилого помещения	м ²	18	18	18	Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» (в ред. постановления Правительства РФ от 16.12.2006 № 772)
3	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	16 514	17 565	18 725	Фактическое значение
4	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 м ² в месяц	руб./м ²	201,84	214,69	228,86	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»

Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых ЖКУ на 1 м² общей площади жилья в месяц по муниципальному образованию городское поселение Ревда Ловозерского района установлен на основе регионального стандарта стоимости ЖКУ на одного члена семьи из трех человек и регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для одного члена семьи, состоящей из трех человек, – 17 м²).

Сравнительный анализ сложившегося уровня платежей граждан муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района за 2008 – 2010 гг. с утвержденными стандартами предельной стоимости предоставляемых услуг представлен в табл. 5.

Таблица 5

Сравнительный анализ сложившегося уровня платежей граждан муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района за 2008 – 2010 гг., руб. на 1 м² общей площади жилья в месяц

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
1	Фактическая величина платежей граждан	руб./м ²	100,66	117,12	136,26
2	Предельная величина платежей граждан	руб./м ²	201,84	214,69	228,86
3	Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг по Мурманской области	руб./м ²	73,00	101,30	113,30
4	Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг по муниципальному образованию городское поселение Ревда Ловозерского района	руб./м ²	103,61	129,48	138,22

При сложившемся среднедушевом доходе населения фактическая величина платежей граждан по итогам 2010 г. не превышает предельного уровня платежей и составляет 60% от данной величины.

Фактическая величина платежей граждан по итогам 2010 г. на 20% выше федерального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг и на 1% ниже регионального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг.

4 Перспективные показатели развития муниципального образования для разработки Программы

4.1 Прогноз перспективных показателей численности населения муниципального образования

Расчет прогноза численности населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района произведен в 2-х вариантах:

- минимальная оценка – прогноз миграционного и естественного движения населения до 2020 г. методом построения линейных трендов;
- максимальная оценка – прогноз в соответствии с Генеральным планом муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

По минимальной оценке при сохранении тенденции смертности, рождаемости и миграции прогнозная численность населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района в 2020 г. составит 8,58 тыс. чел. и увеличится на 102% по отношению к уровню численности на 2010 г. (табл. 6).

По максимальной оценке прогнозная численность населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района в 2020 г. достигнет 8,87 тыс. чел. По отношению к 2010 г. численность населения снизилась на 4%.

При разработке Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района на период до 2020 г. принята численность населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района на 2020 г. по минимальной оценке – 8,58 тыс. чел. (в соответствии с прогнозом миграционного и естественного движения населения методом построения линейных трендов).

Таблица 6

Прогноз численности населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2008	2009	2010	2011*	2012	2013
1	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	9,57	9,48	9,39	8,45	8,36	8,35
2	Численность населения на начало года	тыс. чел.	9,62	9,52	9,44	8,49	8,40	8,34
3	Общий коэффициент рождаемости	чел./1000 чел.	6,65	9,35	8,52	8,44	9,51	9,70
4	Общий коэффициент смертности	чел./1000 чел.	11,40	11,76	11,72	13,16	13,22	13,31
5	Коэффициент естественного прироста	чел./1000 чел.	-4,75	-2,41	-3,20	-4,71	-3,71	-3,61
6	Коэффициент миграционного прироста	чел./1000 чел.	-11,88	-19,62	-10,71	-6,18	-6,10	4,81
7	Численность населения на конец года	тыс. чел.	9,52	9,44	9,33	8,40	8,34	8,35

* Среднегодовая численность за 2010 г. и численность на начало 2011 г. принята по Докладу Главы за 2010 г. с учетом Всероссийской переписи населения 2010 г.

Продолжение табл. 6

Прогноз численности населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	8,39	8,39	8,42	8,46	8,49	8,54	8,58
2	Численность населения на начало года	тыс. чел.	8,38	8,40	8,44	8,47	8,51	8,56	8,61
3	Общий коэффициент рождаемости	чел./1000 чел.	10,19	10,26	10,50	10,77	10,90	11,13	11,32
4	Общий коэффициент смертности	чел./1000 чел.	13,25	13,24	13,21	13,16	13,12	13,06	13,00
5	Коэффициент естественного прироста	чел./1000 чел.	-3,06	-2,98	-2,72	-2,39	-2,22	-1,93	-1,69
6	Коэффициент миграционного прироста	чел./1000 чел.	5,96	7,14	6,71	7,33	7,24	7,62	7,68
7	Численность населения на конец года	тыс. чел.	8,40	8,44	8,47	8,51	8,56	8,61	8,66

4.2 Анализ планов застройки муниципального образования

Анализ возможности подключения объектов нового строительства, планируемых к строительству в 2011 – 2020 гг., к системам коммунальной инфраструктуры был проведен в соответствии с Генеральным планом муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Генеральный план рассчитан на следующие проектные периоды:

- первый этап (2009 – 2015 гг.) – первая очередь строительства;
- второй этап (2015 – 2030 гг.) – расчетный срок.

В соответствии с Генеральным планом муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района планируется достижение показателей, указанных в табл. 7.

В соответствии с Генеральным планом изменение общей площади земель муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района до 2030 г. не планируется.

К 2030 г. планируется увеличение площади жилищного фонда на 6% до 215 тыс. м². Таким образом, обеспеченность населения жильем увеличится на 14%.

Таблица 7

Технико-экономические показатели реализации Генерального плана муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района до 2030 г.

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	2008 г.	2015 г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
1	Население				
1.1	Численность населения	тыс. чел.	9,4	8,8	9
1.2	Возрастная структура населения:				
	- моложе трудоспособного возраста	%	15	16	18
	- трудоспособного возраста	%	71	70	68
	- старше трудоспособного возраста	%	14	14	14
2	Территория				
2.1	В границах городского поселения	га	149 996	149 996	149 996
2.2	В границах поселковой черты	га	1 028	1 028	951,4
3	Жилищный фонд				
3.1	Распределение жилищного фонда по типу застройки:	тыс. м ²	203,3	202,5	215

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	2008 г.	2015 г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
	- многоэтажная (5-9-эт.) многоквартирная	тыс. м ²	182	182	187
		%	89,6	90	87
3.2	Средняя жилищная обеспеченность населения	м ² /чел.	25,4	28	29
3.3	Новое строительство всего общей	тыс. м ²		8	22
	в том числе:				
	- усадебный	тыс. м ²		-	9
	в % к новому строительству	%			41
	- малоэтажный	тыс. м ²		8	8
	в % к новому строительству	%		100	36
	- многоэтажный	тыс. м ²		-	5
	в % к новому строительству	%		-	23
4	Основные учреждения социального обслуживания населения				
4.1	Детские дошкольные учреждения	мест	900	900	900
		на 1 тыс. жит.	96	102	100
4.2	Общеобразовательные школы	мест	1800	1800	1800
		на 1 тыс. жит.	191	205	200
4.3	Больницы	коек	105	105	105
		на 1 тыс. жит.	9,5	10,2	10
4.4	Поликлиники	пос/ смена	330	330	330
		на 1 тыс. жит.	28,6	30	31
5	Водоснабжение				
5.1	Суммарное водопотребление (всего)	тыс. м ³ /сут.	3,76	4,46	4
5.2	Производительность водопроводных очистных сооружений	тыс. м ³ /сут.	-	4,5	4,5
5.3	Протяженность сетей	км	14,6	16,6	17,6
6	Водоотведение				
6.1	Общее поступление сточных вод (всего)	тыс. м ³ /сут.	3,04	3,49	3
6.2	Производительность канализационных очистных сооружений	тыс. м ³ /сут.	6	6	6
6.3	Протяженность канализационных сетей	км	14,8	16,3	16,9
7	Энергоснабжение				
7.1	Электроснабжение				
	Электрическая нагрузка	МВт	7,5	7,8	8,3
7.2	Теплоснабжение				
	Максимальный тепловой поток на отопление и горячее водоснабжении	Гкал/ч	31,8	32,3	35,3
	Мощность централизованных источников тепла		51,2	40 - 50	40 - 50
8	Газоснабжение				
	Потребление природного газа на производственные нужды	тонн	167,9	100	80
9	Инженерная подготовка территории				
9.1	Обустройство объектов рекреации	га	н.д.	95	199
9.2	Дождевая канализация (водостоки всего)	км	1,46	8,62	13,46

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	2008 г.	2015 г.	2030 г.
1	2	3	4	5	6
9.3	Очистные сооружения дождевой канализации	шт	-	2	4
10	Санитарная очистка территории				
10.1	Места размещения отходов				
10.2	Санкционированные свалки	ед.	1	1	-
10.3	Полигон ТБО	ед.	-	-	1
10.4	Объем бытовых отходов от населения	тыс.т/ год	н.д.	2,19	2,25

Источник: Генеральный план муниципального образования «Городское поселение Ревда»

Планом реализации Генерального плана муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района также предусмотрены мероприятия по размещению объектов транспортной и инженерной инфраструктуры, объектов культурно-бытового обслуживания.

На основе проведенного анализа перечисленной выше документации были определены основные направления развития системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, объектов утилизации ТБО, электроснабжения и газоснабжения, разработаны и обоснованы необходимые мероприятия по строительству и модернизации объектов системы коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

5 Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по муниципальному образованию городское поселение Ревда Ловозерского района произведен на основании следующих показателей:

- прогнозная численность постоянного населения в 2013г. – 8,37 тыс. чел., в 2020 г. – 8,58 тыс. чел.;
- установленных нормативов потребления коммунальных услуг (табл. 8);
- технико-экономические показатели реализации Генерального плана.

Таблица 8

Установленные нормативы потребления коммунальных услуг для населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

Наименование услуги	Ед. изм.	Нормативы потребления (в месяц)	Основание
Отопление			
многоквартирные 9-этажные панельные дома	Гкал/м ²	0,0226	постановление главы муниципального образования Ловозерский район от 03.12.2007 № 498
многоквартирные 5-этажные панельные дома	Гкал/м ²	0,0195	
многоквартирные 5-этажные кирпичные дома	Гкал/м ²	0,0242	
многоквартирные 2,3,4-этажные кирпичные дома	Гкал/м ²	0,0278	
многоквартирные 1,2-этажные кирпичные дома	Гкал/м ²	0,0297	
Подогрев горячей воды			
объем тепловой энергии, необходимы для подогрева 1м ³ холодной воды	Гкал/м ³ ГВС	0,0557	постановление главы муниципального образования Ловозерский район от 03.12.2007 № 498
Холодное водоснабжение			
дома с централизованным горячим водоснабжение, оборудованные умывальниками, мойками, ванными длиной 1500-1700 мм, оборудованных душами	м ³ /чел.	5,5039	постановление главы муниципального образования Ловозерский район от 03.12.2007 № 498
общежития с общими душевыми		1,2456	

Наименование услуги	Ед. изм.	Нормативы потребления (в месяц)	Основание
Горячая вода			
дома с централизованным горячим водоснабжением, оборудованные умывальниками, мойками, ванными длиной 1500-1700 мм, оборудованных душами	м³/чел.	3,510	постановление главы муниципального образования Ловозерский район от 03.12.2007 № 498
общежития с общими душевыми		1,755	
Водоотведение			
дома с централизованным горячим водоснабжением, оборудованные умывальниками, мойками, ванными длиной 1500-1700 мм, оборудованных душами	м³/чел.	9,0139	постановление главы муниципального образования Ловозерский район от 03.12.2007 № 498
общежития с общими душевыми		3,0006	
Электроэнергия			
многоквартирные дома без лифтового оборудования	кВт/ч/чел.	64,4	Постановление Правительства Мурманской области от 25.10.2006 №404-ПП
Газ			
квартиры, оборудованные газовыми плитами и централизованным горячим водоснабжением при газоснабжении сжиженным углеводородным газом	кг/чел.	6	Постановление Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 23.03.2011 №1

Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и показателях присоединенной нагрузки.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Электроснабжение

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района в 2020 г. составит 41,34 млн кВт·ч, темп роста 2020/2010 гг. – 101%. Основной

причиной увеличение потребления электрической энергии является рост численности населения (рост 2020/2010 гг. на 2%). При этом реализация Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на 2010 – 2015 годы и в перспективе до 2020 года» предусматривает снижение удельных расходов потребления коммунальных ресурсов, и реализация проектов Программы.

Теплоснабжение

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района к 2020 г. увеличится на 3% и составит 84 тыс. Гкал. При этом реализация Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на 2010 – 2015 годы и в перспективе до 2020 года» и проектов Программы предусматривает снижение удельных расходов потребления коммунальных ресурсов.

Водоснабжение

Объем реализации воды потребителям муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района за период 2009 – 2020 гг. снизится на 7% и составит 1 070,4 тыс. м³. К 2020 г. по всем группам потребителей произойдет снижение удельных показателей потребления воды.

Население является основным потребителем воды и оказывает наибольшее влияние на общий объем реализации. К 2020 г. объем реализации воды населению снизится на 1% (807,8 тыс. м³), что обусловлено изменением численности населения, установкой приборов учета и реализацией Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района Мурманской области на 2010 – 2015 годы и в перспективе до 2020 года», предусматривающей снижение удельных расходов потребления коммунальных ресурсов.

Водоотведение и очистка сточных вод

В 2020 г. объем пропущенных сточных вод, принятых от потребителей муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, составит 991,7 тыс. м³, что на 6% ниже уровня 2009 г. Основной причиной снижения объема водоотведения является снижение объемов потребления воды.

Газоснабжение

Объем полезного отпуска сжиженного газа потребителям муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района в 2020 г. составит 175,06 т, рост 2020/2010 гг. – на 21%. Основной причиной увеличения потребления услуг газоснабжения является рост численности населения.

Утилизация ТБО

Общий объем ТБО от всех потребителей увеличится на 2% и в 2020 г. составит 12,0 тыс. м³.

Таблица 9

**Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по муниципальному образованию
городское поселение Ревда Ловозерского района до 2020 г.**

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период 2010 г.	1 этап			2 этап							2013/2010 гг., %	2020/2010 гг., %
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
Электроснабжение														
Потребление электрической энергии, всего в том числе:	млн кВт·ч	40,99	40,40	40,12	40,23	40,37	40,38	40,53	40,70	40,90	41,11	41,34	98	101
население	млн кВт·ч	16,81	16,57	16,46	16,50	16,56	16,56	16,63	16,70	16,78	16,86	16,96	98	101
бюджетные организации	млн кВт·ч	7,12	7,02	6,97	6,99	7,01	7,01	7,04	7,07	7,10	7,14	7,18	98	101
прочие потребители	млн кВт·ч	16,70	16,46	16,35	16,39	16,45	16,45	16,52	16,59	16,67	16,75	16,85	98	101
ресурсоснабжающие организации (собственные нужды)	млн кВт·ч	0,35	0,35	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	98	101
Присоединенная нагрузка всего, в том числе:		28,885	25,744	25,698	25,759	25,842	25,842	25,935	26,039	26,156	26,286	26,427	89	91
многоквартирные жилые здания	МВт	8,41	7,49	7,48	7,50	7,52	7,52	7,55	7,58	7,61	7,65	7,69	89	91
прочие жилые здания	МВт	7,19	6,41	6,40	6,41	6,43	6,43	6,46	6,48	6,51	6,54	6,58	89	91
объекты бюджетофинансируемых организаций	МВт	3,10	2,76	2,76	2,76	2,77	2,77	2,78	2,79	2,81	2,82	2,83	89	91
прочие общественно-деловые и промышленные объекты	кВт	10,19	9,08	9,07	9,09	9,12	9,12	9,15	9,19	9,23	9,27	9,32	89	91
Теплоснабжение														
Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	87,25	82,14	82,35	82,62	82,77	83,02	83,23	83,43	83,63	83,83	84,03	95	96
население	тыс. Гкал	60,2	56,63	57,14	57,81	58,66	59,51	59,62	59,72	59,82	59,92	60,02	96	100
бюджетные организации	тыс. Гкал	13,96	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	94	94
прочие потребители	тыс. Гкал	13,09	12,40	12,10	11,70	11,00	10,40	10,50	10,60	10,70	10,80	10,90	89	83
Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	30,12	24,45	24,68	24,91	25,15	25,38	25,60	25,83	26,06	26,29	26,60	83	88

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период 2010 г.	1 этап			2 этап							2013/2010 гг., %	2020/2010 гг., %
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
многоквартирные жилые здания	Гкал/ч	14,67	13,06	14,18	14,8	14,9	14,96	15	15,1	15,18	15,2	15,45	101	105
прочие жилые здания	Гкал/ч	4,82	3,514	3,542	3,57	3,598	3,626	3,654	3,682	3,71	3,738	3,84	74	80
объекты бюджетофинансируемых организаций	Гкал/ч	6,025	4,016	4,048	4,08	4,112	4,144	4,176	4,208	4,24	4,272	4,46	68	74
прочие общественно-деловые и промышленные объекты	Гкал/ч	4,6	3,86	2,91	2,46	2,538	2,648	2,77	2,84	2,93	3,08	2,85	53	62
Водоснабжение														
Потребление воды, всего в том числе:	тыс. м ³	935,9	1162,8	1115,2	1112,9	1104,9	1095,2	1089,3	1083,6	1078,6	1074,2	1070,4	119	114
население	тыс. м ³	579,7	817,3	780,0	787,8	789,6	789,3	792,6	795,8	799,4	803,4	807,8	136	139
бюджетные организации	тыс. м ³	183,4	177,9	172,6	167,4	162,4	157,5	152,8	148,2	143,7	139,4	135,2	91	74
прочие потребители	тыс. м ³	128,9	125,0	121,3	117,6	114,1	110,7	107,4	104,1	101,0	98,0	95,1	91	74
ресурсоснабжающие организации (собственные нужды)	тыс. м ³	43,9	42,6	41,3	40,1	38,9	37,7	36,6	35,5	34,4	33,4	32,4	91	74
Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	2443,8	3069,2	2942,2	2939,3	2920,6	2897,2	2884,1	2871,5	2860,7	2851,5	2844,0	120	116
многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	1588,2	2239,2	2137,1	2158,4	2163,2	2162,4	2171,4	2180,2	2190,1	2201,1	2213,1	136	139
объекты бюджетофинансируемых организаций	м ³ /ч	502,5	487,4	472,8	458,6	444,8	431,5	418,5	406,0	393,8	382,0	370,5	91	74
прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	353,2	342,6	332,3	322,3	312,6	303,3	294,2	285,3	276,8	268,5	260,4	91	74
Водоотведение														
Отведение сточных вод, всего в том числе:	тыс. м ³	829,10	1059,23	1014,71	1015,42	1010,35	1003,46	1000,32	997,27	994,86	992,99	991,68	122	120
население	тыс. м ³	579,70	817,31	780,05	787,80	789,56	789,29	792,58	795,76	799,39	803,39	807,77	136	139
бюджетные организации	тыс. м ³	181,40	175,96	170,68	165,56	160,59	155,77	151,10	146,57	142,17	137,91	133,77	91	74
прочие потребители	тыс. м ³	68,00	65,96	63,98	62,06	60,20	58,39	56,64	54,94	53,29	51,70	50,14	91	74
Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	м ³ /ч	2271,51	2901,99	2780,02	2781,97	2768,08	2749,21	2740,60	2732,25	2725,64	2720,53	2716,94	122	120
многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	1588,22	2239,20	2137,11	2158,35	2163,17	2162,45	2171,44	2180,17	2190,12	2201,08	2213,06	136	139
объекты бюджетофинансируемых организаций	м ³ /ч	496,99	482,08	467,61	453,59	439,98	426,78	413,98	401,56	389,51	377,82	366,49	91	74

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период 2010 г.	1 этап			2 этап							2013/2010 гг., %	2020/2010 гг., %
			2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.		
прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	186,30	180,71	175,29	170,03	164,93	159,98	155,18	150,53	146,01	141,63	137,38	91	74
Утилизация ТБО														
Объем образования (накопления) ТБО всего	тыс. м³	11,7	12,0	11,6	11,6	11,7	11,7	11,7	11,8	11,8	11,9	12,0	99	102
в том числе:														
население	тыс. м ³	9,98	10,20	9,80	9,83	9,87	9,87	9,91	9,96	10,02	10,08	10,14	99	102
прочие потребители	тыс. м ³	1,73	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	104	105
Газоснабжение														
Потребление газа, всего	т	144,15	134,90	138,81	142,85	147,03	151,34	155,79	160,39	165,13	170,02	175,06	99	121
в том числе:														
население	т	142,86	133,86	137,88	142,02	146,28	150,67	155,19	159,84	164,64	169,57	174,66	99	122
прочие потребители	т	1,28	1,03	0,93	0,84	0,75	0,68	0,61	0,55	0,49	0,44	0,40	65	31
Присоединенная нагрузка всего,	т/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	99	121
в том числе:														
многоквартирные жилые здания	т/час	0,04	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	99	122
прочие жилые здания	т/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	99	122
прочие общественно-деловые и промышленные объекты	т/час	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,00	65	31
Потребление природного газа, всего	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23286,60	23286,60	23286,60	23286,60	23286,60	23286,60	0	100
в том числе:														
население	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,40	898,40	898,40	898,40	898,40	898,40	0	100
прочие потребители	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22388,20	22388,20	22388,20	22388,20	22388,20	22388,20	0	100
Присоединенная нагрузка всего,	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2658,29	2658,29	2658,29	2658,29	2658,29	2658,29	0	100
в том числе:														
многоквартирные жилые здания	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	0	100
прочие жилые здания	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	0	100
прочие общественно-деловые и промышленные объекты	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2555,73	2555,73	2555,73	2555,73	2555,73	2555,73	0	100

6 Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

6.1 Система электроснабжения

Основные показатели системы электроснабжения за 2010 г.:

- Поставка электроэнергии к потребителям осуществляется по линиям электропередачи через трансформаторные подстанции.
- Общее количество:
 - ПС – 2 шт.;
 - трансформаторные подстанции – 45 шт.
- Общая протяженность линий электропередачи всех классов напряжения – 54,6 км:
- Средний физический износ оборудования и электрических сетей:
 - оборудование – 78,6%
 - электрические сети – 80,8%
- Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным электроснабжением – 100%
- Потери электрической энергии – 1,27 млн кВт·ч (3,5%)
- Полезный отпуск электрической энергии – 36,20 млн кВт·ч

Институциональная структура

Электроснабжение муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района осуществляется по двум одноцепным высоковольтным линиям 110 кВ. ПС 110/35/6 кВ «№33» филиал ОАО «МРСК Северо – Запада» «Колэнерго». Подстанция запитана на напряжении 110 кВ от энергосистемы Мурманской области отпайками от двух линий: «л-92» (ПС «№35 «Протоки» – ПС «№31 «Ильма») и «л93» (ПС «№22 «Царь город» – ПС «№31 «Ильма»).

Характеристика системы электроснабжения

Электрическая сеть 6/10 кВ

Электрическая сеть 6 кВ на территории муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района имеет смешанную конфигурацию, состоящую из радиальных, закольцованных, двойных радиальных и узловых участков.

Электрические сети 6 кВ, и 10 кВ в пределах муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района находятся в эксплуатационной филиал ОАО «МРСК Северо – Запада» «Колэнерго».

Общая протяженность электрических сетей данного предприятия составляет 54,6 км (табл. 1, рис. 2), в том числе:

ВЛ- 6/10 кВ – 25 км;

КЛ- 6/10 кВ – 29,6 км;

Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, – 41,14 км (68 %).

Таблица 10

Состояние ЛЭП 6-0,4 кВ филиал ОАО «МРСК Северо – Запада» «Колэнерго»

	ВЛ- 6/10 кВ	КЛ- 6/10 кВ	Всего
Протяженность ЛЭП, эксплуатируемых в пределах нормативного срока, км	7,35	1,51	10,18
Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, км	16,05	28,01	33,27
Общая протяженность, км	23,4	29,52	54,6
Процент протяженности ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации	68,5	94,8	60,9

Балансы мощности и ресурса

Баланс электроэнергии за 2008 – 2010 гг. приведен в табл. 11. Баланс сформирован на основе данных, предоставленных ресурсоснабжающими организациями. В 2010 г. процент потерь электроэнергии от приема в сеть увеличивается на 0,6% по сравнению с 2008 г. Утвержденное значение технологических потерь на 2011 г. составляет 9,8 % от приема электроэнергии в

сеть. В целом, за период 2008 – 2011 гг. наблюдается тенденция к снижению потребности в электроэнергии.

Таблица 11

**Баланс системы электроснабжения муниципальном образовании городское поселение
Ревда Ловозерского района 2008 – 2011 гг.**

Показатель	Ед. изм.	2008 г. (факт)	2009 г. (факт)	2010 г. (факт)	2011 г. (план)
Прием в сеть	млн кВтч	53,28	39,09	36,20	37,47
Потери	млн кВтч	2,30	1,77	1,27	1,27
Потери	%	4,5	4,5	3,5	3,5
Полезный отпуск из сети	млн кВтч	50,97	39,09	36,20	36,20

Безопасность и надежность системы

Электрические сети филиал ОАО «МРСК Северо – Запада» «Колэнерго» находятся в удовлетворительном состоянии.

В целях обеспечения надежности электроснабжения предприятием составляются планы капитального ремонта сетей и оборудования. В 2010 г. указанные планы выполнены на 100%.

В результате аварийных отключений недопоставок электроэнергии потребителям не произошло, так как присоединение потребителей к электрической сети осуществляется в соответствии с требованиями ПУЭ к надежности электроснабжения объектов соответствующих категорий.

Условия договоров по передаче электроэнергии и технологическим присоединениям к электрическим сетям регулируются Постановлениями Правительства РФ № 334 от 21.04.2009, № 861 от 27.12.2009, № 530 от 31.08.2006.

Воздействие на окружающую среду

Так как в муниципальном образовании городское поселение Ревда Ловозерского района отсутствуют собственные генерирующие источники электроэнергии, вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

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

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

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

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

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

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

Технические и технологические проблемы в системе

Проблемы эксплуатации источников электроснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района:

- высокий процент износа оборудования ПС в муниципальном образовании городское поселение Ревда Ловозерского района;
- перегруженность трансформаторов ПС, ТП, КТП в послеаварийном и ремонтном режимах (при работе 2-х трансформаторной подстанции в

однотрансформаторном режиме);

- использование на ПС, ТП, КТП трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации;
- низкая надежность релейной защиты и автоматики (вероятность крупных аварий вследствие использования схем релейной защиты, основанных на механических реле;
- несовершенство систем телемеханики.

Проблемы эксплуатации электрических сетей муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района:

- высокая степень износа электрических сетей;
- низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие резервов токовой нагрузки;
- высокая протяженность ЛЭП-6/10 кВ и соответственно высокие потери напряжения в них;
- высокая длительность ремонтных и послеаварийных режимов, поиска места аварии и ее ликвидации в результате слабого развития автоматизации и телемеханизации электрических сетей;
- отсутствие компенсации емкостных токов в кабельных ЛЭП 6/10 кВ;
- отсутствие компенсации реактивной мощности у потребителей на напряжении 6/10 кВ.

Тариф на коммунальные ресурсы

Управлением по тарифному регулированию Мурманской области от 27.10.2010 № 29/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Мурманской области на 2011 г.» установлены следующие тарифы:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, – 1,91 руб./кВт·ч, темп роста 2011/2009 гг. – 119%;

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, – 1,337 руб./кВт·ч, темп роста 2011/2009 гг. – 119%.

6.2 Система теплоснабжения

Основные показатели системы теплоснабжения в 2010 г.:

- Схема теплоснабжения – закрытая
- Источники теплоснабжения – 1, из них:
 - установленная мощность – 46,1 Гкал/ч
 - основное топливо – мазут
 - присоединенная нагрузка – 30,123 Гкал/час
 - оборудование – 4 котла
- Протяженность тепловых сетей составляет в двухтрубном исполнении – 9,586 км
- Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным теплоснабжением – 100 %
- Выработка тепловой энергии – 97 996 Гкал
- Потери тепловой энергии – 3 525 Гкал (3,88%)
- Полезный отпуск тепловой энергии – 87 254 Гкал

Институциональная структура

Обслуживание сферы теплоснабжения осуществляет ГОУТП «ТЭКОС» и ООО «Теплосетьсервис – Ревда».

Характеристика системы теплоснабжения

Теплоснабжение в городском поселении осуществляется от централизованного источника тепла – котельной ГОУТП «ТЭКОС».

Тепловые сети в п. Ревда находятся в удовлетворительном техническом состоянии. Аварийные участки своевременно устраняются.

Таблица 12

Характеристика основного оборудования котельной ГОУТП «ТЭКОС» за 2008 – 2010 гг.

Показатель	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Темп роста (снижения), 2010/2008 гг., %
Число источников теплоснабжения	ед.	1	1	1	100
Из них мощностью до 3 Гкал/ч	ед.	0	0	0	100
Суммарная установленная мощность источников теплоснабжения	Гкал/ч	46,1	46,1	46,1	100
Из них мощностью до 3 Гкал/ч	Гкал/ч	0	0	0	100
Количество котлов	ед.	4	4	4	100
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	30,123	30,123	30,123	100
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении	км	9,586	9,586	9,586	100
Удельный вес жилищного фонда оборудованного централизованным теплоснабжением	%	100	100	100	100
Протяженность замененных тепловых сетей	км	н. д.	н. д.	4,942	–

Основные технические характеристики источников теплоснабжения

Система теплоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района – централизованная. Основная масса потребителей подключена к системе теплоснабжения по закрытой схеме. Присоединение внутридомовых систем, в основном, осуществляется через элеваторные узлы.

Основным источником теплоснабжения является котельная, обеспечивающая централизованное теплоснабжение и горячее водоснабжение (ГВС) жилой и общественной застройки (табл. 13).

Все котлы оборудованы системой автоматического регулирования подачи мазута к горелкам для поддержания параметров теплоносителя на заданном уровне.

Таблица 13

Технические показатели котлов

Марки котлов	Мощность котлов, Гкал/час	КПД котлов, %	Фактическая мощность котлов, Гкал/час	Год установки	Год капитального ремонта	Износ, %	Удельная норма расхода топлива	Вид топлива	Присоединенная мощность, Гкал/час
ДКВР-20/13	14,1	89,9	12,7	1973	н. д.	92	158,9	мазут	30,123
ДКВР-20/13	12,37	89,9	11,1	1973	н. д.	92	158,9	мазут	
ДКВР-20/13	12,37	89,9	11,1	1977	н. д.	92	158,9	мазут	
ДЕ-25/14	12,37	90,1	11,1	1988	н. д.	92	158,56	мазут	
Итого	51,21		46,1				158,8		

Основным топливом для котельной является мазут.

Средневзвешенный КПД производства тепла каждой котельной, по данным предприятия, в 2010 г. составил 89%. Основным режимом работы котлов является производство пара.

Основные технические характеристики тепловых сетей

Общая протяженность тепловых сетей составляет 9 586 м (табл. 14), из них:

- магистральные тепловые сети – 2,186 км;
- распределительные тепловые сети – 7,4 км.

Таблица 14

Протяженность сетей

Диаметр трубопровода, мм	Длина трубопровода, м	Способ прокладки
273	600,0	надземная
273	18,5	подземная
325	529,5	подземная
377	200,0	подземная
529	386,0	подземная
529	20,0	надземная
820	262,0	надземная
108 – 159	7400	Надземная/ подземная
Итого:	9 586	

Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная в непроходных каналах, надземная на низких и высоких опорах и в подвалах многоквартирных

домов.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии системы теплоснабжения – 130/70°C. Технологические потери при передаче тепловой энергии на 2010 г. составляют 3 525 Гкал. (3,88%).

Тепловой баланс системы

Тепловой баланс системы теплоснабжения складывается из выработки, расхода на собственные нужды котельной, потерь в теплосетях, полезного отпуска тепловой энергии (табл. 15).

Таблица 15

Тепловой баланс ГОУТП «ТЭКОС» за 2008 – 2010 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Темп роста (снижения) 2010/2008 гг.,%
1	2	3	4	5	6	7
1	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	92,240	97,997	97,996	106
2	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	7,067	7,335	7,217	102
2.1	то же в %	%	7,66	7,48	7,36	96
3	Получено тепловой энергии со стороны	тыс. Гкал	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	85,173	90,662	90,779	106
5	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	3,210	3,866	3,525	109
5.1	то же в %	%	3,77	4,26	3,88	103
6	Объем реализации (полезный отпуск), в том числе:	тыс. Гкал	81,963	86,796	87,254	106
6.1	население	тыс. Гкал	60,65	60,65	60,65	100
6.2	бюджетные потребители	тыс. Гкал	13,11	13,11	13,11	100
6.3	прочие	тыс. Гкал	8,196	8,2	8,2	100
6.4	собственное потребление	тыс. Гкал	0	0	0	0
7	Потребление энергетических ресурсов					
7.1	Вода	тыс. м ³	606,96	607,63	607,6	100
7.2	топливо	тыс. м ³	11,128	11,637	11,477	129
7.3	электроэнергия	тыс. кВт·ч	8762,8	9309,7	9309,6	106

За 2010 г. общая выработка тепловой энергии котельной ГОУТП «ТЭКОС» муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района составила 97 996 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной в 2010 г. составил 7,4%. По факту 2010 г. отпуск тепловой энергии в сеть составил 90 779 Гкал, в том числе от источников 90 779 Гкал.

Уровень потерь тепловой энергии в тепловых сетях в 2010 г. составил 3,88% от отпуска в сеть.

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям от источников тепловой энергии в 2010 г. составил 87,25 тыс. Гкал, в том числе:

- население – 56,715 тыс. Гкал (65%);
- бюджетные потребители – 15,7 тыс. Гкал;
- прочие потребители – 14,833 тыс. Гкал.

Потребителями тепловой энергии являются население, муниципальные, бюджетные организации и прочие потребители. Основным потребителем тепловой энергии является население, в 2010 г. на его долю приходилось 65% полезного отпуска тепловой энергии в целом по муниципальному образованию.

Для обеспечения выработки и передачи тепловой энергии в 2010 г. муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района израсходовано:

- топлива – 11,477 тыс. м³;
- электрической энергии – 9309,6 тыс. кВт·ч;
- воды – 607,6 тыс. м³.

Удельные показатели, характеризующие ресурсную эффективность теплоснабжения, в 2010 г. следующие:

- удельный расход топлива – 160,44 кг у.т./Гкал;
- удельный расход электрической энергии – 95 кВт·ч/Гкал;
- удельный расход воды – 6,2 м³/Гкал.

Резервы и дефициты системы ресурсоснабжения

Резерв мощности котельной в 2020 г. составляет 34,6 % от установленной мощности.

Таблица 16

Баланс мощности котельной муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

Наименование котельной	Местоположение котельной	Мощность котельной, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Остаток свободной мощности, Гкал/ч
котельная ГОУТП «ТЭКОС»	Юго-запад п.г.т. Ревда ул. Умбозерская, д. 6	46,1	30,123	15,9

Безопасность и надежность системы

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнять следующие мероприятия:

- обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
- резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
- выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
- контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
- комплексный учет энергоносителей (электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
- АСУ ТП котлов с центральной диспетчеризацией функций управления эксплуатационными режимами;

– постоянный контроль за соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопотребления.

Основной причиной порывов на тепловых сетях является физический износ трубопроводов, что приводит к увеличению аварийности и отключению потребителей на длительные сроки, росту тепловых потерь и влечет за собой значительные материальные убытки. Рост аварийности сетей теплопроводов обусловлен малыми темпами внедрения прогрессивных технологий, которые должны закономерно увеличивать срок службы и сокращать потери. Кроме того, одним из факторов роста аварийности является сокращение физических объемов по капитальному ремонту и реконструкции и модернизации в предшествующие годы.

Воздействие на окружающую среду

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78.

Источники тепловой энергии работают на жидком топливе. Исходя из этого для источников нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, мазутной золы, пыли неорганической, твердых частиц.

Технические и технологические проблемы в системе:

- износ основного оборудования 92%;
- производство пара идет на нагрев теплоносителя для нужд отопления, вентиляции, ГВС;
- использование на отдельных участках трубопроводов тепловой сети минеральной ваты (изоляции, не отвечающей современным требованиям энергоэффективности).

Требуемые мероприятия:

- перевод паровых котлов в водогрейный режим;
- реконструкция тепловых сетей;
- перевод котельной с жидкого топлива на сжиженный природный газ (СПГ).

Ожидаемый эффект от внедрения мероприятий:

- уменьшение расхода топлива на производство тепловой энергии;
- уменьшение тепловых потерь при транспортировке теплоносителя от источника до потребителя;
- уменьшение вредных выбросов в атмосферу на 40%.

Тариф на коммунальные ресурсы

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2010 № 43/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии» установлен тариф на 2011 г. для потребителей ГОУТП «ТЭКОС» по поселку Ревда Ловозерского района в размере 1 899,88 руб./Гкал, темп роста 2011/2009 гг. составил 127%.

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 22.12.2010 № 44/5 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии» установлен тариф на 2011 г. для ООО «Теплосетьсервис-Ревда» в размере 254,68 руб./Гкал.

6.3 Система водоснабжения

Основные показатели системы водоснабжения в 2010 г.:

- Количество насосных станций – 1 ед.
- Установленная мощность насосных станций – 8,4 тыс. м³
- Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным водоснабжением – 100%
- Подъем воды – 1 143,8 тыс. м³
- Полезный отпуск – 1 099,9 тыс. м³
- Потери воды – 207,9 тыс. м³ (18,2%)

- Протяженность водопроводных сетей (в однострубно́м исчислении) – 25,359 км
- Износ водоводов и водопроводных сетей – 88%
- Аварийность системы водоснабжения – 1 ед./км

Институциональная структура

Услуги по водоснабжению для населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района оказывает ООО «Водоканал-Сервис».

Технические параметры имеющихся источников водоснабжения

Водоснабжение в муниципальном образовании городское поселение Ревда Ловозерского района осуществляется из следующих источников:

- оз. Сычуль;
- оз. Ильма;
- оз. Умбозеро;
- оз. Травяное.

Источником водоснабжения в п.г.т. Ревда является оз. Сычуль. Поверхностный водоем высшей рыбохозяйственной категории первого класса по ГОСТу 2761-84:

- площадь водосбора – 222 км²;
- общая площадь озера – 8,48 км²;
- площадь зеркала – 8,24 км²;
- наибольшая длина – 6,5 км;
- ширина – 2,6 км;
- высота над уровнем моря – 179,2 м.

Насосная станция 1 -го подъема (водозаборные сооружения)

Водозаборные сооружения состоят из ряжевого оголовка фильтрующего типа, установленного на дне озера, трех водоводов, погруженных вертикально на глубину 2 м, удаленных от берега на расстояние 120 м и насосной станции, оборудованной тремя насосами ЦН 400/210 (два рабочих, один в резерве), общей производительностью 8,4 тыс. м³/сутки.

Над местом погружения труб водовода над отводами установлена водозаборная будка, оборудованная обогревателями труб от замерзания в зимнее время. Трубы от водозаборной будки проложены к насосной станции по эстакаде длиной 120 м. Наружная поверхность труб теплоизолирована. Всасывающие трубы ведут к насосам, каждый из которых работает на общую нагнетающую магистраль, состоящую из двух независимых водоводов. Переключение водоводов или насосов производится в специальной камере, соответствующими задвижками.

Существующие водозаборные сооружения имеют зоны санитарной охраны.

Граница 1 пояса ЗСО (строгого режима) водоисточника совпадает с границей ЗСО-1 водопроводных сооружений:

- по прилегающему к водозабору берегу на расстоянии 100 м от линии уреза воды летне-осенней межени, 100 м от оси водозабора на север и 130 м на юг (до залива);

- по акватории от сухопутной границы до острова на севере, от берегового мыса до острова на юге.

Территория ЗСО-1 пояса огорожена 3-х метровым забором, выполненным из крупноячеистой сетки, покрашенной в яркий цвет. Забор заведен в озеро до глубины 2-х метров. Территория ЗСО 1 спланирована, очищена, ворота запираются на замок. Контейнер для бытового мусора находится за пределами ЗСО-1 и регулярно вывозится специальными машинами. Герметичная емкость для отходов, объемов 10 м³ один раз в месяц опорожняется ассенизационной машиной с вывозом жидкости в канализационный коллектор.

Граница 2 пояса ЗСО (пояс ограничений):

- по прилегающему к водозабору берегу – 750 м;
- по акватории – 3 км от водозабора.

Граница 3 пояса ЗСО (пояс ограничений):

- по прилегающему к водозабору берегу – 3 км;
- по акватории на водоеме – 3 км.

Ширина санитарно-защитной полосы водоводов принимается по обе стороны от крайних линий водоводов – 10 м.

Обеззараживание воды производится гипохлоритом натрия с использованием станции обеззараживания ПОЭ-70, которая установлена в здании хлораторной.

Общее протяженность водопроводной сети в одиночном протяжении в 2010 г. составило 25,359 км³, из них:

- водоводы – 10,224 км;
- водопроводные сети – 15,135 км.

Участки водоводов и магистральных сетей имеют следующую степень износа (средний износ – 87%):

- водоводы – 76%;
- водопроводные сети – 97%, из них::
 - первый участок – 90%;
 - второй участок – 100%;
 - третий участок – 100%.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности

Подъем воды насосными станциями в 2010 г. составил 1 143,8 тыс. м³, 18% из которых – утечки и неучтенный расход воды (табл. 17). Удельный расход электроэнергии на подъем, очистку и транспортировку воды за период 2008 – 2010 гг. увеличился до 2,03 кВт·ч/м³ (рост на 86%).

Объем реализации воды потребителям п.г.т. Ревда в 2010 г. составил 892 тыс. м³, из них населению – 579,7 тыс. м³ (тем роста 2010/2008 гг. – 137%).

³ Данные паспортизации объектов водоснабжения

За период 2008 – 2010 гг. объем отпуска и потребления воды потребителями изменялся более чем на 50%. Указанные колебания полезного отпуска не могут быть вызваны изменением удельного расхода воды потребителями в связи с тем, что основная масса потребителей осуществляет расчет за услуги водоснабжения по установленным нормативам водопотребления, которые за рассматриваемый период не пересматривались. В связи со значительным расхождением в объемах отпуска воды необходимо оптимизировать систему учета расхода воды.

Существующая мощность водозаборных сооружений и водопроводных сетей достаточна для покрытия существующих и перспективных нагрузок. Дефицит мощности отсутствует.

Таблица 17

**Баланс водоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда
Ловозерского района за 2008 – 2010 гг.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Темп роста (снижения) 2010/2008 г.г., %
1	Поднято воды насосными станциями первого подъема	тыс. м ³	1 096,30	1 330,70	1 143,80	104
2	Подано воды в сеть, всего	тыс. м ³	1 074,00	1 287,00	1 099,90	102
3	Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³	22,30	43,70	43,90	197
		%	2,03	3,28	3,84	
4	Подано воды в сеть, всего	тыс. м ³	1 074,00	1 287,00	1 099,90	102
5	Утечки и неучтенные расходы воды	тыс. м ³	500,40	181,90	207,90	42
		%	46,59	14,13	18,90	41
6	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м ³	573,60	1 105,10	892,00	156
6.1	Населению	тыс. м ³	421,80	814,40	579,70	137
		%	73,54	73,69	64,99	88
6.2	Бюджетофинансируемым организациям	тыс. м ³	98,70	200,60	183,40	186
		%	17,21	18,15	20,56	119
6.3	Прочим потребителям	тыс. м ³	53,10	90,10	128,90	243
		%	9,26	8,15	14,45	156
7	Расход электроэнергии на весь объем произведенных ресурсов	тыс. кВт·ч	1 170,70	2 320,00	2 231,00	191
8	Удельный расход электроэнергии на подъем, очистку и транспортировку воды	кВт·ч/м ³	1,09	1,80	2,03	186

Доля поставки ресурса по приборам учета

ООО «Водоканал-Сервис» заключает договоры на отпуск воды и прием сточных вод управляющей организацией.

Расчеты с населением производятся по утвержденным нормативам, за исключением потребителей, установивших приборы учета. Установлено 29 общедомовых прибора учета воды и 6 на лучах магистральных водоводов.

Качество

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

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются (табл. 18):

- перебои в водоснабжении (часы, дни);
- частота отказов в услуге водоснабжения;
- давление в точке водоразбора (напор), поддающееся наблюдению и затрудняющее использование холодной воды для хозяйственно-бытовых нужд.

Показателями, характеризующими параметры качества материального носителя услуги, нарушения которых выявляются в процессе проведения инспекционных и контрольных проверок органами государственной жилищной инспекции, санитарно-эпидемиологического контроля, муниципальным заказчиком и др., являются:

- состав и свойства воды (соответствие действующим стандартам);
- давление в подающем трубопроводе холодного водоснабжения;
- расход холодной воды (потери и утечки);
- соответствие качества очищенных вод нормам СанПиН – 95%.

Таблица 18

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоснабжения

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

В связи с отсутствием очистных сооружений и осуществлением водоподготовки с использованием гипохлорита натрия перспективным направлением развития по улучшению качества питьевой воды является внедрение технологии обеззараживания питьевой воды, определяемой в соответствии с проектно-сметной документацией по реконструкции системы водоснабжения г. п. Ревда.

Согласно данным протоколов исследования за 2010 г. питьевая вода, потребляемая населением п.г.т. Ревда по органолептическим показателям, не соответствует требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», утвержденных Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации Г.Г.Онищенко, введенных в действие с 01.01.2002.

Внедрение технологии обеззараживания питьевой воды должно обеспечить улучшение качества воды, подаваемой потребителям, а также значительно уменьшить появление внутренней коррозии водопроводов и оборудования.

Воздействие на окружающую среду

На водозаборах установлены устройства по предотвращению попадания молоди рыб в эти сооружения.

Устройством по предотвращению попадания молоди рыб на сооружения водозабора является, металлические кольца на подводной части труб, закрытые плотно прилегающей к трубам металлической сеткой с размером ячеей 4х4мм.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Анализ системы водоснабжения выявил следующие проблемы:

- значительный износ трубопроводов и сооружений системы водоснабжения;
- отсутствие очистных сооружений;
- неудовлетворительное качество питьевой воды;
- использование в технологии обеззараживания опасного вещества – хлора;
- большой объем потерь воды;
- отсутствие резервуара чистой воды.

Требуемые мероприятия, направленные на решение существующих проблем:

- реконструкция водоочистных сооружений с установкой системы очистки;
- реконструкция насосной станции;
- реконструкция водопроводных сетей.

Тариф на коммунальные ресурсы

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской

области от 29.11.2010 № 37/1 «Об установлении тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса» установлен тариф на холодную воду на 2011 г. для ООО «Водоканал-Сервис» в размере 15,85 руб./м³, темп роста 2011/2009 гг. составил 146%.

6.4 Система водоотведения

Основные показатели системы водоотведения в 2010 г.:

- Система водоотведения – раздельная
- Канализационные насосные станции – 1 шт.
- Установленная мощность насосных станций – 5,5 тыс. м³/сут.
- Протяженность канализационных сетей в одноструйном исполнении – 14,88 км
- Износ канализационных сетей – 80%
- Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным водоотведением – 100%

Институциональная структура

Услуги по водоотведению для населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района оказывает ООО «Водоканал-Сервис».

Характеристика системы ресурсоснабжения

Водоотведение представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на две составляющие:

- сбор и транспортировка сточных вод;
- очистка поступивших сточных вод на очистных сооружениях.

Очистные сооружения. Общая характеристика

Транспортировка сточных вод осуществляется по канализационным сетям, протяжение которых составляет 14,88 км⁴, из них:

- главные коллекторы (от КНС до КОС) – 2,713 км;
- магистральные, квартальные и придомовые сети канализации – 12,167 км.

Износ участков сетей системы водоотведения (в среднем 80%):

- коллектор – 70%;
- первый участок износ – 54–68%;
- второй участок износ – 85%;
- третий участок износ – 100%.

Канализационная насосная станция оборудована 3 насосами ГРАК 350/40 (2 рабочих, 1 – в резерве), производительностью 9 тыс. м³ в сутки и очистные сооружения биологической очистки, проектной производительностью 6,0 тыс. м³ в сутки.

В состав КОС – насосная станция перекачки с механическими граблями - входит:

- приемная камера;
- 2 горизонтальные песколовки;
- 2 осветлителя-перегнивателя;
- высоконагружаемые биофильтры;
- контактный пруд;
- песковая площадка;
- иловая площадка;
- пруд-отстойник.

Поступающие стоки проходят последовательно следующие сооружения: самотеком поступают в канализационную насосную станцию перекачки бытовых стоков, где очищаются от крупных отбросов. Затем сточные воды насосами перекачиваются по напорному коллектору в приемную камеру. Далее сточная жидкость поступает на две горизонтальные песколовки с круговым движением

⁴ Данные паспортизации объектов водоотведения

воды. В песколовках происходит выделение из сточных вод минеральных веществ – песка. Песок с песколовков выпускается на песковую площадку. После песколовков сточная жидкость подается в осветлители-перегниватели. Сырой осадок выпускается из осветлителей-перегнивателей в приемный резервуар сырого осадка, оттуда насосами перекачивается в перегниватель. Сброженный осадок выпускается на иловую площадку. Осветленная жидкость поступает на высоконагружаемые биофильтры, где происходит окисление сточной жидкости при помощи биопленки. В здании биофильтров установлен бак для разведения и проведения хлорирования сточной жидкости сухой хлорной известью. 30-минутный контакт хлора со стоками происходит в контактном пруду.

После очистки и обеззараживания сточные воды сбрасываются по отводному трубопроводу диаметром 0,515 м длиной 70 м, на конце трубопровода установлен бетонный оголовок, в болото бассейна оз. Ривдозеро. Расстояние от береговой линии оз. Ривдозеро - 6 км. Диаметр оголовка выпуска сточных вод – 0,55 м. Оголовок находится над водой. Расстояние от поверхности воды в меженный период – 0,1 м.

Балансы мощности и ресурса. Резервы и дефициты системы ресурсоснабжения

Анализ баланса водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района (табл. 19) выявил, что объем транспортировки стоков ежегодно увеличивается. За период 2008 – 2010 гг. объем отведения сточных вод увеличился до 829,10 тыс. м³ (на 48%).

Из общего объема стоков 100% проходит очистку на очистных сооружениях канализации.

Прием стоков от населения в 2010 году составил 579,7 тыс. м³ (100% от объема реализованной населению воды). Население по-прежнему остается основным потребителем услуги, на его долю приходится 70% водоотведения.

Таблица 19

**Баланс водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда
Ловозерского района за 2008 – 2010 гг.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Темп роста (снижения) 2010/2008 гг., %
1	Пропущено сточных вод - всего	тыс. м ³	560,10	1 057,00	829,10	148
1.1	от населения	тыс. м ³	421,80	814,40	579,70	137
		%	75,31	77,05	69,92	93
1.2	от бюджетофинансируемых организаций	тыс. м ³	98,70	200,60	181,40	184
		%	17,62	18,98	21,88	124
1.3	от промышленных предприятий	тыс. м ³	8,10	41,40	52,90	653
		%	1,45	3,92	6,38	441
1.4	от прочих организаций	тыс. м ³	31,50	0,60	15,10	48
		%	5,62	0,06	1,82	32
2	Пропущено сточных вод через очистные сооружения - всего	тыс. м ³	560,10	1 057,00	829,10	148
3	Расход электроэнергии на весь объем произведенных ресурсов	тыс. кВт·ч	338,40	605,80	554,00	164
4	Удельный расход электроэнергии на подъем очистку и транспортировку воды	кВт·ч/ м ³	0,60	0,57	0,67	111

Качество

Качество услуг водоотведения определяется условиями договора и гарантирует бесперебойность их предоставления, а также соответствие стандартам и нормативам ПДС в водоем.

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются:

- перебои в водоотведении;
- частота отказов в услуге водоотведения;
- отсутствие протечек и запаха.

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоотведения

Нормативные параметры качества	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества
Бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года	а) плановый - не более 8 часов в течение одного месяца б) при аварии - не более 8 часов в течение одного месяца
Экологическая безопасность сточных вод	Не допускается превышение ПДВ в сточных водах, превышение ПДК в природных водоемах

Очистные сооружения не обеспечивают очистку сточных вод до нормативных показателей.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Анализ системы водоотведения выявил следующие проблемы:

- высокий износ канализационного коллектора – 94%;
- высокий уровень износа канализационных сетей – 80%;
- высокий износ оборудования КОС – 100%.

Требуемые мероприятия:

Требуемые мероприятия:

- реконструкция напорных коллекторов;
- реконструкция канализационных сетей;
- реконструкция КОС г. п. Ревда.

Тариф на коммунальные ресурсы

Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 29.11.2010 № 37/1 «Об установлении тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса» установлен тариф на водоотведение на 2011 г. для ООО «Водоканал-Сервис» в размере 18,66 руб./м³.

6.5 Система утилизации (захоронения) ТБО

Основные показатели системы утилизации ТБО за 2010 г.:

- Объект утилизации (захоронения) ТБО – санкционированная свалка
- Год ввод полигона в эксплуатацию – 1982 г.
- Объем утилизации (захоронения) ТБО – 11,71 тыс. м³
- Установленная норма накопления ТБО для населения – 1,07 м³/чел. в год

Институциональная структура

Деятельность по размещению отходов I – IV класса опасности на основании лицензий осуществляет ООО «Ловозеро-Жилсервис» (лицензия № ОТ-26-000317 (51), санитарно-эпидемиологическое заключение « 51.01.08.000.М.000629.05.09 от 21.05.2009 г.).

Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов системы утилизации (захоронения) ТБО

Отходы производства и потребления накапливаются на санкционированной и несанкционированных свалках.

Размещение твердых бытовых, крупногабаритных отходов от всех источников образования, а также малоопасных промышленных отходов в городском поселении Ревда осуществляется на площадке временного размещения – санкционированной свалке⁵, которая предназначена для обслуживания муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района. Санкционированная свалка располагается на территории, подведомственной муниципальному образованию городское поселение Ревда Ловозерского района, в 20 км по левую сторону автодороги Ловозеро-Оленегорск, в 8 км от п.г.т. Ревда (участок 51:02:060101:0055).

Юридическое основание санкционирования: решение Ловозерского районного Совета от 09.12.2008 №309, свидетельство о государственной

⁵ Сведения об объектах размещения отходов Мурманской области. УФС по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Мурманской области.

регистрации права 51-AB 098306 выдан 20 января 2009 г. управлением Федеральной регистрационной службы по Мурманской области.

Балансы мощности и ресурса

Фактические показатели производственной деятельности санкционированной свалки (за 2008 – 2010 гг.) и планируемые (на 2011г.) представлены в табл. 21.

Таблица 21

Основные показатели деятельности по захоронению ТБО

Показатели	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	темп роста 2011/ 2009 гг.
Наименование места обезвреживания отходов		санкционированная свалка бытовых и промышленных отходов			
Год ввода в эксплуатацию	год	1982			
Площадь мест обезвреживания твердых бытовых отходов	га	2,16			
Численность обслуживаемого населения	тыс. чел.	9,4	8,4	8,4	
Норма накопления (ТБО и КГМ) для населения	м ³ /чел. в год	1,07			
Объем ТБО, в т.ч.	тыс. м ³	11,2	11,7	12,0	108
от населения	тыс. м ³	10,43	10,91	11,13	107
от прочих предприятий	тыс. м ³	0,72	0,80	0,87	120

Резервы и дефициты системы утилизации (захоронения) ТБО

В течение 2008 – 2010 гг. среднегодовое накопление твердых бытовых отходов составило 12,0 тыс. м³. По состоянию на 31.12.2010 г. проектная мощность санкционированной свалки использована полностью, резерв мощности отсутствует.

В 2019 г. планируется начало строительства усовершенствованного полигона ТБО. Разработка проекта строительства полигона планируется в 2012 г. С учетом сложившейся ситуации необходимо ускорить строительство полигона твердых бытовых отходов, а также предусмотреть использование технологий,

позволяющих увеличить срок эксплуатации санкционированной свалки (вторичная переработка отходов и т.д.).

Предполагаемое место создания полигона – район песчаных карьеров по автодороге Оленегорск-Ловозеро 14 км, ориентировочная площадь которого составит около 3 га, высота складирования – 20 м. Планируемый срок эксплуатации полигона – 25 лет.

Безопасность и надежность системы

Надежность предоставления услуг по утилизации (захоронению) ТБО на конец реализации Программы должна характеризоваться следующими показателями:

- количество часов предоставления услуг за период – 8760 час;
- суммарная продолжительность пожаров на полигоне – 0;
- суммарная площадь объектов, подверженных пожарам – 0;
- количество замененного оборудования – 100%.

Воздействие на окружающую среду

Санкционированная свалка является объектом, потенциально опасным для окружающей среды. Основными видами загрязнения являются:

- загрязнение атмосферного воздуха;
- загрязнение почвы.

В настоящее время на территории муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района действуют программы, предусматривающие реализацию мероприятий, направленных на снижение воздействия деятельности санкционированной свалки ТБО на окружающую среду:

- долгосрочная целевая программа «Охрана окружающей среды Ловозерского района Мурманской области» на 2011 – 2013 гг.;
- муниципальная целевая программа «Обеспечение оптимизации системы обращения с отходами производства и потребления на территории

п.г.т. Ревда на 2009-2012 годы», утв. Постановлением Администрации городского поселения Ревда Ловозерского района от 10.12.2010 № 397.

Тарифы на услуги по захоронению (утилизации) ТБО

Тарифы на услуги по утилизации ТБО для населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района не устанавливаются.

В основе расчета тарифа на утилизацию (захоронение) ТБО должна лежать потребность специализированных организаций в общей сумме доходов, которая складывается из суммы плановых затрат (потребности предприятия в финансовых средствах на текущую деятельность и обеспечение воспроизводства основных фондов) и суммы прибыли, необходимой для обеспечения развития, создания фонда социального развития и уплаты налогов, а также объем реализации услуг населению, промышленным и прочим потребителям.

Финансирование расходов на содержание свалки осуществляется из бюджета Ловозерского района.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Обзор состояния санитарной очистки муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района выявил следующие проблемы:

- отсутствие схемы санитарной очистки территории муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района;
- отсутствие эффективного нормативно-правового регулирования системы обращения с отходами;
- отсутствие у действующей свалки резерва мощности;
- наличие несанкционированных свалок;
- устаревшая технология сбора и транспортировки отходов;
- отсутствие весового и радиометрического контроля;
- отсутствие технологий сортировки отходов;

- отсутствие инсинераторной установки по утилизации медицинских и биологических отходов;
- отсутствие в местах размещения отходов технологий, снижающих накопление отходов для захоронения;
- применение не соответствующих современным требованиям методов утилизации (захоронения) ТБО;
- недостаточная и разрозненная информация о состоянии окружающей среды в городском округе;
- низкая экологическая культура населения.

Требуемые мероприятия:

- строительство усовершенствованного полигона на территории МО Ловозерский район;
- устройство инсинераторной установки на территории больницы;
- проведение агитационной кампании среди населения и прочих потребителей (организация мероприятий по воспитанию экологической культуры у населения);
- обеспечение приема и утилизации ртутных отходов.

6.6 Система газоснабжения

Основные показатели системы газоснабжения за 2010 г.:

- Количество ГРУ – 10 ед.
- Протяженность газопроводных сетей – 2,392 км, из них:
 - подземные газопроводы – 0,679 км
 - надземные газопроводы – 1,713 км
- Износ системы газоснабжения:
 - оборудования – 80%
 - газовые сети – 80%
- Отпуск газа потребителям – 144,145 т, из них:
 - население – 99%

- прочие потребители – 1%
- Удельный вес жилищного фонда, оборудованных централизованным газоснабжением – 55%

Институциональная структура

Услуги по газоснабжению на территории муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района осуществляет Апатитский филиал ОАО «Мурманоблгаз». Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Мурманоблгаз» является реализация сжиженного газа потребителям, обслуживание внутридомовых газовых инженерных сетей.

Анализ эффективности и надежности имеющихся головных объектов газоснабжения

В настоящее время газоснабжение в муниципальном образовании городское поселение Ревда Ловозерского района осуществляется сжиженным углеводородным газом (СУГ), доставляемым с газонаполнительной станции Апатитского филиала ОАО «Мурманоблгаз» в автомобильных цистернах и специальных машинах для перевозки баллонов.

В п.г.т. Ревда газ используется населением на нужды пищеприготовления и промышленностью. СУГ размещается и хранится в емкостях групповых резервуарных установок (ГРУ), далее по сети газопроводов поступает потребителям.

На территории п.г.т. Ревда расположено 10 групповых резервуарных установок, включающих 29 емкостей.

Групповая резервуарная установка сжиженного газа предусматривает снабжение отдельных многоквартирных домов или группы домов. От ГРУ по подземным газопроводам газ подается к газифицированным жилым домам, далее по внутридомовым газопроводам (разводка и стояки) в квартиры на газовое оборудование для целей пищеприготовления (газовые плиты). Подземная групповая установка со сжиженным углеводородным газом состоит из нескольких

резервуаров, соединенных между собой трубопроводами по жидкой и паровой фазам. При двухрезервуарной установке каждый резервуар имеет свою головку, в остальных случаях каждые два резервуара обслуживаются одной головкой и работают как одна емкость.

В соответствии с нормативным сроком эксплуатации оборудования, составляющим 35 лет, каждые 10 лет с начала срока эксплуатации необходим технический осмотр, каждые 35 – диагностирование оборудования. Фактически в п.г.т. Ревда ГРУ и относящиеся к ним газопроводы эксплуатируются более 34 лет. Срок эксплуатации стальных газопроводов, имеющих значительную степень износа, более 30 лет.

Газификация п.г.т. Ревда проводилась в период с начала 1970 года по 1977 год.

Основными потребителями газа являются:

- население;
- ООО «Ловозерский горно-обогатительный комбинат»;
- ОАО «Водоканал-Сервис».

За 2010 год на долю жилищно-коммунального сектора – 99% потребления газа, на долю предприятий приходится 1%.

По состоянию на начало 2011 г. в п.г.т. Ревда газифицировано 55% жилищного фонда. Расчет за год производится по данным приборов учета и по установленным нормативам потребления. В настоящее время в 1 647 квартирах, снабженных сжиженным углеводородным газом, установлено 895 индивидуальных счетчика.

Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей газоснабжения

Эксплуатацию сетей в п.г.т. Ревда, услуги по транспортировке газа и обслуживанию газового оборудования промышленного и бытового назначения осуществляет Апатитский филиал ОАО «Мурманоблгаз».

Протяженность наружного газопровода составляет 2 392 п.м, в том числе подземного – 679 п.м, надземного – 1 713 п.м.

Срок эксплуатации газопроводов составляет 34 года и более.

В п.г.т. Ревда газ поставляется автотранспортом до мест потребления. Доставка газа в баллонах населению п.г.т. Ревда проводится по заявкам потребителей.

Общий расход газа за 2010 г. составил 144 145 кг. В период с 2008 года по 2010 год наблюдается уменьшение потребления газа по причине расселения и вывода из эксплуатации газифицированных многоквартирных домов, не удовлетворяющих условиям нормального проживания.

К сжиженным углеводородным газам относятся углеводороды, которые при нормальных условиях находятся в газообразном состоянии, а при относительно небольшом повышении давления (без снижения температуры) переходят в жидкое состояние. При снижении давления эти углеводородные жидкости испаряются и переходят в паровую фазу. Это позволяет хранить и перевозить сжиженные углеводороды как жидкости, а контролировать, регулировать и сжигать газообразные углеводороды, как газы.

В настоящее время главным образом в качестве топлива используются смесь бутана и пропана. Технический пропан является универсальным сжиженным газом, так как он может применяться при естественном и искусственном испарении жидкости в пределах изменения температур от плюс 45 градусов Цельсия до минус 35 градусов Цельсия. Для локальных потребителей это позволяет в любое время года устанавливать баллоны и резервуары с жидким пропаном в отапливаемых и неотапливаемых помещениях, снаружи здания и в грунте. Достоинством пропана является то, что образующиеся в начале и в конце опорожнения емкостей пары при любом методе испарения почти однородны по своему составу.

Самые главные свойства сжиженного газа – высокий коэффициент полезного действия в отоплении и простой переход к жидкости при относительно низком давлении и нормальной температуре. Из-за этих свойств можно сохранить достаточно большой объем энергии в маленькой емкости для СУГ. Другие

важные свойства сжиженного газа – хорошая способность к испарению и сжиганию при температуре окрестности.

Отапливаемая эффективность сжиженного газа почти в три раза выше, чем у природного газа. Поэтому при наших условиях температуры существует оптимальная возможность эксплуатации сжиженного газа для всех потребителей. По сравнению с пропаном у бутана хуже способность испарения – приблизительно -43 градуса Цельсия, и поэтому его смешивают с пропаном.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности

Баланс системы газоснабжения п.г.т. Ревда представлен в табл. 22.

Таблица 22

Баланс системы газоснабжения п.г.т. Ревда за 2008 – 2011 гг.

Показатели	Ед. изм.	Реализация			
		2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г. план
Население	кг	167900,0	152733,0	142864,0	133864,0
Предприятия		1900,0	1764,0	1281,0	1031,0
Всего		169800,0	154497,0	144145,0	134895,0
Потери		458,5	417,1	389,2	364,2

Уменьшение газопотребления обусловлено установкой индивидуальных приборов учета газа и выводом из эксплуатации газифицированных многоквартирных домов, не удовлетворяющих условиям нормального проживания.

Воздействие на окружающую среду

Сжиженные углеводородные газы содержат минимальное количество серы и других загрязнений. Сжигание газа приносит незначительный вред атмосфере. Пропан и бутан в состоянии газа тяжелее воздуха; при случайном выбросе в атмосферу газ оседает и, в зависимости от условий погоды и ветра, быстрее или медленнее растворяется в воздухе. В воде СУГ нерастворим; при контакте с водой он немедленно испаряется, и поэтому загрязнения воды из-за него не бывает. Именно по этим причинам используют пропан, бутан и их смеси как источники энергии.

Пропан, бутан и их смеси – самые экологически чистые виды топлива.

Анализ структуры себестоимости

В структуре себестоимости отпуска газа ОАО «Мурманоблгаз» в 2010 г. наибольший удельный вес занимают следующие статьи затрат (табл. 23):

- затраты на оплату труда – 46%;
- материальные затраты – 33%.

Таблица 23

Анализ структуры себестоимости реализации сжиженного газа ОАО «Мурманоблгаз» за 2008 – 2010 гг.

Наименование статьи	Доля затрат в структуре себестоимости, %			
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г. (план)
ФОТ	47,6	47,9	46,1	45,3
Отчисления на социальные нужды	11,3	11,1	11,1	15,4
Материальные затраты	30,3	29,8	32,8	28,7
Амортизация	1,1	0,9	0,8	0,8
Прочие затраты	9,7	10,3	9,1	9,8
ВСЕГО	100	100	100	100,0

В течение 2008-2010 гг. структура себестоимости не претерпела значительных изменений. В 2011 г. доля страховых взносов по плану увеличится и составит 15,4% в структуре затрат (в 2010 г. – 11,1%). Доля материальных затрат в структуре себестоимости ОАО «Мурманоблгаз» в 2011 г. уменьшится на 4% по отношению к 2010 г. и составит 28,7%.

Имеющиеся проблемы и направления их решения

Проблемы:

- отсутствует централизованное газоснабжение;
- износ газового оборудования – 80%;
- большие расходы по закупке газа, транспортировке, доставке.

Требуемые мероприятия:

- строительство газопроводов в п.г.т. Ревда;
- диагностика и замена существующих газовых сетей.

Ожидаемый эффект от внедрения: обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения, повышение безопасности, надежности и эффективности ресурсоснабжения потребителей.

Тариф на коммунальные ресурсы

Постановлением Правительства Мурманской области от 24.12.2010 № 614-ПП «Об утверждении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый для бытовых нужд населения» на 2011 г. установлены следующие розничные цены на газ сжиженный, реализуемый ОАО «Мурманоблгаз» населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств):

- через дворовые подземные емкости – 48,61 руб./кг, темп роста 2011/2009 гг. – 155%;
- то же (при наличии приборов учета) – 102,99 руб./м³, темп роста 2011/2009 гг. – 155%;
- в баллонах с доставкой до абонента – 48,61 руб./кг, темп роста 2011/2009 гг. – 155%;
- в баллонах без доставки до абонента – 45,16 руб./кг, темп роста 2011/2009 гг. – 157%.

7 Характеристика состояния и проблем реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации

Анализ состояния энергоресурсосбережения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

В муниципальном образовании городское поселение Ревда Ловозерского района разработана Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района Мурманской области на 2010 – 2015 годы и в перспективе до 2020 года».

Цели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

- обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий на основе широкомасштабного внедрения наиболее энергоэффективных технологий, повышения энергетической эффективности по всем направлениям деятельности в муниципальном образовании;
- обеспечение к 2020 году жителей муниципального образования коммунальными услугами нормативного качества при доступной стоимости коммунальных услуг и обеспечении надежной и эффективной работы коммунальной инфраструктуры;
- обеспечение снижения к 2020 году удельных показателей энергоемкости и энергопотребления экономики и организаций на 40% процентов, создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы муниципального образования на энергосберегающий путь развития.

Основные задачи программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

– обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности энергопотребления в ключевых секторах экономики муниципального образования, в том числе за счет запуска механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности, реализации типовых энергосберегающих проектов, активизирующих деятельность хозяйствующих субъектов и населения по реализации потенциала энергосбережения;

– обеспечение устойчивого роста производства энергоресурсов (электроэнергии) на основе использования возобновляемых источников энергии;

– обеспечение надежности и эффективности поставки коммунальных ресурсов за счет масштабной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры;

– обеспечение доступности для населения стоимости жилищно-коммунальных услуг.

Основные направления реализации программных мероприятий

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:

- в жилищном фонде;
- в системах коммунальной инфраструктуры;
- в бюджетном секторе.

Для успешной реализации целей и задач Программы планируется выполнить в 2011 году комплекс первоочередных мероприятий.

После внедрения первоочередных мероприятий по замене участков тепловых сетей и установке приборов учета у потребителей, в дальнейшем часть финансовых средств, полученных в результате экономии, можно направить на осуществление других энергосберегающих проектов, например:

- замену устаревшей запорно-регулирующей арматуры, клапанов;
- утепление ограждающих конструкций зданий;

- замену остекления;
- внедрение автоматизированных узлов управления подключением системы отопления;
- организацию циркуляции в системах горячего водоснабжения жилых зданий.

Целевые индикаторы, на достижение которых направлена Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности

Таблица 24

Целевые показатели

№ п/п	Индикатор	Ед.изм.	2010 год
1	Динамика энергоемкости валового муниципального продукта	т у.т. / млн руб.	20,45
2	Доля объемов ЭЭ , расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	3,77
3	Доля ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов	%	0
4	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета Динамика энергоемкости валового муниципального продукта	%	10,11

Источник: муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района Мурманской области на 2010 – 2015 годы и в перспективе до 2020 года».

Жилищный фонд

Жилищный фонд муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района состоит из 48 многоквартирных домов общей площадью 192,05 тыс. м².

Жилищный фонд является основным потребителем энергетических ресурсов.

В 2010 г. доля потребления жилищным фондом каждого вида ресурсов составила:

- воды – 62%;
- тепловой энергии – 74%;

–электрической энергии – 41%;

–природного газа – 99%.

Анализ состояния учета потребления ресурсов

В жилищном фонде муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района в 2010 г. по приборам учета потреблялось 0 % электрической энергии, 8,8 % воды, 0 % тепловой энергии (табл. 25).

Таблица 25

Потребление энергетических ресурсов, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в муниципальном образовании городское поселение Ревда в 2008 – 2010 гг.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.
1	Доля объемов электрической энергии (далее – ЭЭ), потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	0	0
2	Доля объемов тепловой энергии (далее – ТЭ), потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	0	0
3	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой в МКД на территории МО	%	3,6	8,8

Источник: муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района Мурманской области на 2010 – 2015 годы и в перспективе до 2020 года»

Основная доля потребителей в жилищном секторе оплачивает тепловую энергию и воду, используя расчетный способ. На начало 2010 г. степень обеспеченности жилищного фонда коллективными (общедомовыми) приборами составила (табл. 26):

- приборами учета холодной воды – 45%;
- горячей воды – 0%;
- электрической энергии – 0%;
- тепловой энергии – 0%.

Обеспеченность многоквартирных домов коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов

Показатель	Число (коллективных) общедомовых приборов учета потребляемых коммунальных ресурсов в многоквартирных домах, ед.			Доля от числа многоквартирных домов, в которых необходима установка приборов учета, %
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	
Холодное водоснабжение	6	20	20	42
Горячее водоснабжение	0	0	0	0
Электрическая энергия (МОП)	0	0	0	0
Тепловая энергия	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0
Итого	6	20	20	

Бюджетные и прочие потребители

На территории городского поселения потребление энергетических ресурсов осуществляют 1 муниципальное учреждение, подведомственное Администрации муниципального образования Ловозерский район.

В 2010 г. уровень оснащённости приборами учета данного бюджетного учреждения: электрической энергии – 100%, горячей воды – 100%, холодной воды – 100%, тепловой энергии – 0%. Прибор учета тепловой энергии в бюджетном учреждении установлен, но не введен в эксплуатацию.

Анализ состояния учета потребления ресурсов

В 2010 г. уровень оснащённости приборами учета данного бюджетного учреждения: электрической энергии – 100%, горячей воды – 100%, холодной воды – 100%, тепловой энергии – 0% (прибор учета тепловой энергии в бюджетном учреждении установлен, но не введен в эксплуатацию).

Выполнение программ по энергосбережению в части установки приборов учета энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях планируется завершить в 2011 г. Необходима дальнейшая реализация Программы по энергосбережению в части установки приборов учета у прочих потребителей и в жилищном секторе.

Проблемы

Основными проблемами ресурсосбережения в жилом секторе, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях являются:

- неполный охват потребителей общедомовыми приборами учета и контроля потребления энергетических ресурсов;
- отсутствие утепления ограждающих конструкций зданий;
- несоблюдение температурных режимов в системе отопления (перетопы);
- отсутствие теплоизоляции трубопроводов отопления и горячего водоснабжения;
- использование ламп накаливания для освещения мест общего пользования.

8 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204 (табл. 27):

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

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утв. приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Целевые показатели Программы

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
1	Система электроснабжения	
1.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части электроснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению, % Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения, % Индекс нового строительства сетей, %
1.2	Спрос на услуги электроснабжения Обеспечение сбалансированности систем электроснабжения	Потребление электрической энергии, млн кВт·ч Присоединенная нагрузка, кВт Величина новых нагрузок, кВт Уровень использования производственных мощностей, %
1.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, % Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД, % Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
1.4	Надежность обслуживания систем электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км сети в год), ед. Перебои в снабжении потребителей, час/чел. Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
1.5	Ресурсная эффективность электроснабжения Повышение эффективности работы систем электроснабжения Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь электрической энергии, % Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел. Фондообеспеченность системы электроснабжения, руб.
1.6	Эффективность потребления электрической энергии	Удельное электропотребление населения, кВт·ч/чел./мес.

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
2	Система теплоснабжения	
2.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части теплоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, %
		Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
2.2	Показатели спроса на услуги теплоснабжения Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, Гкал
		Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
		Величина новых нагрузок, Гкал/ч
		Уровень использования производственных мощностей, %
2.3	Качество услуг теплоснабжения	Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»), %
2.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МКД, %
		Доля объемов тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
2.5	Надежность обслуживания систем теплоснабжения Повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
		Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии, %
2.6	Ресурсная эффективность теплоснабжения Повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Удельный расход электроэнергии, кВт·ч/Гкал
		Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал
		Удельный расход воды, м ³ /Гкал
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
		Фондообеспеченность системы теплоснабжения, руб.
		Средняя норма амортизационных отчислений, %
2.7	Эффективность потребления тепловой энергии	Удельное теплоснабжение населения, Гкал/м ²

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
2.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов
3	Системы водоснабжения и водоотведения (водопроводно-канализационное хозяйство)	
3.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения и водоотведения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению (водоотведению), %
		Доля расходов на оплату услуг водоснабжения (водоотведения) в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
3.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения и водоотведения Обеспечение сбалансированности систем водоснабжения (водоотведения)	Потребление воды (водоотведение), тыс. м ³
		Присоединенная нагрузка, м ³ /сут.
		Величина новых нагрузок, м ³ /сут.
		Уровень использования производственных мощностей, %
3.3	Показатели качества предоставляемых услуг водоснабжения и водоотведения Повышение качества предоставления коммунальных услуг в части услуг водоснабжения и водоотведения населению	Соответствие качества воды установленным требованиям, %
		Соответствие качества сточных вод установленным требованиям, %
3.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД, %
		Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
3.6	Надежность обслуживания систем водоснабжения и водоотведения Повышение надежности работы системы водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
		Уровень потерь и неучтенных расходов воды, %
3.7	Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения Повышение эффективности работы систем водоснабжения и	Удельный расход электроэнергии, кВт·ч/м ³
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
	водоотведения Обеспечение услугами водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Фондообеспеченность системы водоснабжения и водоотведения, руб. Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
3.8	Эффективность потребления воды и водоотведения	Удельное водопотребления м ³ /чел./мес.
3.9	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов
4	Система газоснабжения	
4.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, % Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения, % Индекс нового строительства сетей, %
4.2	Показатели спроса на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения	Потребление газа, тыс. м ³ Присоединенная нагрузка, м ³ /ч Величина новых нагрузок, м ³ /ч Уровень использования производственных мощностей, %
4.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, % Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, %
4.4	Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед. Износ коммунальных систем, % Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км Доля ежегодно заменяемых сетей, %
4.5	Ресурсная эффективность газоснабжения Повышение эффективности работы систем газоснабжения Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь и неучтенных расходов газа, %
4.6	Эффективность потребления газа	Удельное потребление газа, м ³ /чел./мес.

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
4.7	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

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

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

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

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

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения:
 - снижение потребления воды на собственные нужды до 6,16%;
 - сокращение потерь до 3,08%.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- экономия водных ресурсов и электроэнергии:
 - снижение потребления электрической энергии на 21%;
 - сокращение потерь до 5,98%.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТБО, КГО обеспечит улучшение экологической обстановки в муниципальном образовании городского поселения Ревда Ловозерского района.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения.

Целевые показатели реализации Программы приведены в Приложении 1 к Программе.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки:

Электроснабжение:

- надежность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

- 2013 г. – 0,073 ед./км;
- 2020 г. – 0,055 ед./км;

- износ ОФ:

- 2013 г. – 46,85%;
- 2020 г. – 50,93%;

- уровень потерь:

- 2013 г. – 9,074%;
- 2020 г. – 8,907%.

Теплоснабжение:

- уровень потерь:
 - 2013 г. – 3,64%;
 - 2020 г. – 3,08%.

Водоснабжение:

- надежность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

- 2013 г. – 1,05ед./км;
- 2020 г. – 0 ед./км;

- износ ОФ:
 - 2013 г. – 87%;
 - 2020 г. – 51%;
- уровень потерь:
 - 2013 г. – 14,59%;
 - 2020 г. – 5,98%.

Водоотведение:

- износ ОФ:
 - 2013 г. – 85%;
 - 2020 г. – 45%.

Газоснабжение:

- надежность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

- 2013 г. – 0 ед./км;
- 2020 г. – 0 ед./км;

- износ ОФ:
 - 2013 г. – 70%;
 - 2020 г. – 10%;
- уровень потерь:
 - 2013 г. – 0,27%;
 - 2020 г. – 0,27%.

Утилизация (захоронение) ТБО:

- надежность обслуживания – количество пожаров на объектах ТБО:
 - 2013 г. – 0 ед./км²;
 - 2020 г. – 0 ед./км².

9 Перспективная схема электроснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в электроснабжении, обеспечивающих спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Проведение обязательного энергетического обследования (аудита) системы электроснабжения.
2. Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организация поставки таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и признание права муниципальной собственности.
3. Организация управления муниципалитета электрическими сетями и электрическими подстанциями (ТП).

Срок реализации: 2011 – 2016 гг.

Необходимый объем финансирования: 1000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

Задача 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка электронной перспективной схемы электроснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, приобретение программного комплекса.

Срок реализации: 2011 – 2013 гг.

Необходимый объем финансирования: 80 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного электроснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Задача 3. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Реконструкция головных объектов электроснабжения» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы электроснабжения в части источников электрической энергии: перенос РУ-38 в РУ-37.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности электроснабжения.

Технические параметры проекта: Выполнение проектно-изыскательских работ на вновь строящиеся и реконструируемые объекты. Замена строительной части объектов, находящихся в аварийном состоянии. Установка современных коммутационных аппаратов, оборудованных полуавтоматическими приводами и комплектами микропроцессорной релейной защиты, обладающих возможностью автоматического и дистанционного отключения. Замена силовых трансформаторов, находящихся в неудовлетворительном техническом состоянии на новые, соответствующие присоединенной и планируемой нагрузке.

Срок реализации проекта: 2011 – 2012, 2016 – 2017 гг.

Необходимый объем финансирования: 5 480 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- снижение затрат на ремонт оборудования 2 318,3 тыс. руб.;
- снижение продолжительности перерывов электроснабжения 1,24 ч.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: 3 года 2 мес.

Инвестиционный проект «Реконструкция линейных объектов электроснабжения (электрических сетей)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы электроснабжения в части передачи электрической энергии:

1. Реконструкция ВЛ 110 кВ «л93» с заменой опор.
2. Реконструкция ВЛ 35 кВ «м71» с заменой опор.
3. Замена ВЛ 110 кВ «ол93» на ПС «№34: с заменой деревянных опор на железобетонные.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности электроснабжения.

Технические параметры проекта: Выполнение проектно-изыскательских работ на реконструируемые линейные объекты электроснабжения. Замена провода и арматуры воздушных ЛЭП, исчерпавших ресурс, или не соответствующих фактической и планируемой токовой нагрузке. Замена опор воздушных ЛЭП, отклонившихся от створа и не способных компенсировать натяжение провода.

Срок реализации проекта: 2011 – 2015 гг.

Необходимый объем финансирования: 79 800 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- снижение затрат на ремонт оборудования 10 799,2 тыс. руб.;
- снижение потерь электроэнергии в среднем на 0,07 МВт·ч (142,94 тыс. руб.);
- сокращение количества аварий на 0,29 ед. на 1 км сетей.

Общий ожидаемый эффект в стоимостном выражении: 1 222,86 тыс. руб./год

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: 65 лет 3 мес.

Задача 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка инвестиционных программ электроснабжающих организаций.

Срок реализации: 2011, 2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами электроснабжающей организации и Сектором по развитию городского хозяйства Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного электроснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 2.

10 Перспективная схема теплоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Проведение обязательного энергетического обследования (аудита) организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку тепловой энергии.

2. Инвентаризация бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов. Организация постановки объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества. Признание права муниципальной собственности на бесхозяйные объекты недвижимого имущества.

3. Организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

Срок реализации: 2011 – 2013, 2016 гг.

Необходимый объем финансирования: 1 600 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной

инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

Задача 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка электронной перспективной схемы теплоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, приобретение программного комплекса.

Срок реализации: 2011 – 2013 гг.

Необходимый объем финансирования: 80 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного теплоснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Задача 3. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Реконструкция и техническое перевооружение головных объектов теплоснабжения (источников тепловой энергии)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части источников теплоснабжения:

1. Перевод парового котла ДЕ 25/14 в водогрейный режим.
2. Замена кожухотрубных водонагревателей ПСВ-200 (30,123 Гкал/час) на пластинчатые марки Alfa laval или FUNKE.
3. Перевод котельной ГОУТП «ТЭКОС» с жидкого топлива на сжиженный природный газ.

Цель проекта: повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников теплоснабжения.

Технические параметры проекта: определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Срок реализации проекта: 2015 г.

Необходимый объем финансирования: 9 189 тыс. руб.

Ожидаемый среднегодовой эффект:

– снижение потребления топлива на 17%.

Общий ожидаемый эффект в стоимостном выражении: 3 035 тыс. руб./год.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: 3 года.

Инвестиционный проект «Реконструкция линейных объектов теплоснабжения (тепловых сетей)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы теплоснабжения в части передачи тепловой энергии:

1. Реконструкция трубопроводов тепловых сетей.
2. Установка приборов учета тепловой энергии на границах разграничения балансовой принадлежности муниципальных квартальных тепловых сетей с магистральными тепловыми сетями ГОУТП «ТЭКОС».

Цель проекта: обеспечение качества и надежности теплоснабжения.

Технические параметры проекта:

В рамках реализации проекта реконструкции трубопроводов тепловых сетей предусмотрена замена на трубопроводы в ППУ изоляции с системой контроля утечек домов (d25-350 мм, 4 838,2 м) на участках:

- ТК-6-ТК-37 (d350, L=63,8 м);
- ТК-47-ТК-42 (d273, L=169,55 м);
- ТК-37-д.13, д.2-д.5, д.5-д.3, д.3-д.1, д.1-ТК-26, ТК-16-ЦТП (d250, L=151,1м);
- д.13-ТК-30, д.3-д.5, д.5-д.7, д.7-д.2, ТК-7-д.9, ТК-9-аптека, ТК-9-ТК-10, ТК-9-д.7/1, д.7/1-д.7/2, ТК-26-ТК-26а, ТК-26а-врезка, врезка-д.33, ТК-12-ТК-20а-ТК-20 (d200, L=488,9 м);
- ТК-10-д.4 (d300, L=14,8 м);

- от ТК-30 до врезки д.9, ТК-30-д.3, ТК-30-д.11/3, д.11/3-ТК-38, ТК-38-д.11/1, д.9-аптека, д.7/2-д.7/4, ТК-14-д.3, д.10-д.6, врезка-д.2, д.33-д.31, д.31-д.29, д.29-д.31а, ТК-20-21-д.4-ТК-22 (d150, L=1 265,05 м);
- д.9-ТК-31, ТК-31-ТК-31а-ТК-32-д.1, д.7/4-ТК-9а-д.7/3, д.10-д.36, д.4-д.8, ТК-26а-д.1, врезка-ТК-27, д.33-д.42, д.29-д.27, ТК-20-д.4, ТК-22-д.2 (d100, L=767,45 м);
- ТК-87-ТК-91, ТК-91-дбү, ТК-95-ТК-96 (d96, L=270,1 м);
- ТК-38-д.11/2, д.10-д.34, ТК-26а-д.37, д.33-д.40, д.33-д.39, д.4-д.6 (d80, L=184,45 м);
- д.6-увд, увд-ТК-23, ТК-4-д.1 (d75, L=671,35 м);
- ТК-67-д.16, ТК-68-д.14, адм.гока-ТК-79, ТК-43-д.28, ТК-57-мастерские, ТК-101-д.10а, Тк-97а-пу (d68, L=115,1 м);
- ТК-23-д.9, в подвале д.9 (d50, L=560,4 м);
- ТК-51-ТК-52, ТК-82-д.17, ТК-59-здание, ТК-74-д.21, адм.гока-ТК-80, ТК-42-д.26, ТК-41-д.24 (d40, L=79,7 м);
- ТК-53-д.6-д.8, ТК-46-д.32, ТК-96-д.8 (d25, L=36,45 м).

В рамках реализации проекта реконструкции трубопроводов тепловых сетей предусмотрена установка приборов учета тепловой энергии на границах раздела с тепловыми сетями ГОУТП ТЭКОС от ТК-4, от ТК-6, от ТК-10 в сторону д.4, от ТК-10 в сторону д.7/1, от ТК-12, от ТК-14, от ТК-16, 7 шт.

Срок реализации проекта: 2012 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 53 519 тыс. руб.

Ожидаемый среднегодовой эффект:

- снижение потерь тепловой энергии на 0,65 тыс. Гкал/год.

Общий ожидаемый эффект в стоимостном выражении: 1 231 тыс. руб./год.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: проект Программы направлен на повышение надежности и качества оказания услуг теплоснабжения и не

предусматривает обеспечение окупаемости в период полезного использования оборудования.

Задача 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

Срок реализации: 2011, 2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами ГОУТП «ТЭКОС», ООО «Теплосетьсервис-Ревда» и Сектором по развитию городского хозяйства Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного теплоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 3.

11 Перспективная схема водоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Проведение энергетического аудита организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды.

2. Инвентаризация бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов. Организация постановки объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества. Признание права муниципальной собственности на бесхозные объекты недвижимого имущества.

3. Организация управления бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

Срок реализации: 2011 – 2013, 2016 гг.

Необходимый объем финансирования: 1 000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной

инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов и воды.

Задача 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Разработка проектно-сметной документации по реконструкции системы водоснабжения г. п. Ревда.

2. Разработка электронной перспективной схемы водоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, приобретение программного комплекса.

Срок реализации: 2011-2013 гг., из них:

Мероприятие 1. 2011 – 2012 гг.

Мероприятие 2. 2011-2013 гг.

Необходимый объем финансирования: 7 380 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного водоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Задача 3. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Развитие головных объектов водоснабжения» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы водоснабжения в части источников водоснабжения:

1. Реконструкция системы водоснабжения г. п. Ревда (магистральные сети водоснабжения, насосная станция оз. Сычуль).

Цель проекта: повышение качества, надежности и ресурсной эффективности работы источников, доведение качества очистки воды до нормативных требований, снижение расхода электрической энергии на 25 – 30%.

Технические параметры проекта: Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации.

Срок реализации проекта: 2012 – 2014 гг.

Необходимые капитальные затраты: 96 000 тыс. руб.

Ожидаемый среднегодовой эффект: повышение качества и надежности услуг водоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Инвестиционный проект «Развитие водопроводных сетей и сооружений» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы водоснабжения в части передачи воды:

1. Замена водовода п.г.т. Ревда $dy_{cp} = 300\text{мм}$.
2. Замена уличных сетей водоснабжения п.г.т. Ревда $dy_{cp} = 150\text{мм}$.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности водоснабжения.

Технические параметры проекта: Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2011 – 2018 гг.

Необходимые капитальные затраты: 78 403 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение качества и надежности услуг водоснабжения, снижение потерь воды до 6% (в 3 раза).

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Задача 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка инвестиционных программ водоснабжающих организаций.

Срок реализации: 2011, 2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами ООО «Водоканал-Сервис» и Сектором по развитию городского хозяйства Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества централизованного водоснабжения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 4.

12 Перспективная схема водоотведения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоотведении для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Проведение энергетического аудита организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности.

2. Инвентаризация бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов. Организация постановки объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества. Признание права муниципальной собственности на бесхозяйные объекты недвижимого имущества.

3. Организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

Срок реализации: 2011 – 2013, 2016 гг.

Необходимый объем финансирования: 1 000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры.

Задача 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Разработка электронной перспективной схемы водоотведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, приобретение программного комплекса.

2. Разработка проектно-сетной документации по реконструкции КОС г. п. Ревда.

Срок реализации: 2011-2013 гг., из них:

мероприятие 1. 2011 – 2013 гг.

мероприятие 2. 2011-2012 гг.

Необходимый объем финансирования:

мероприятие 1. 80 тыс. руб.

мероприятие 2. 8 500 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение надежности и качества водоотведения, минимизация воздействия на окружающую среду, обеспечение энергосбережения.

Задача 3. Разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы водоотведения в части сооружений и головных насосных станций системы водоотведения: реконструкция КОС г. п. Ревда.

Цель проекта: повышение качества очистки сточных вод, надежности и ресурсной эффективности работы системы водоотведения.

Технические параметры проекта: Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны

соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2012 – 2014 гг.

Необходимый объем финансирования: 107 000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение качества очистки сточных вод и надежности услуг водоотведения, доведение степени очистки сточных вод до нормативных требований – 100%, снижение расхода электроэнергии на перекачку сточных вод на 25%.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Инвестиционный проект «Реконструкция и модернизация линейных объектов системы водоотведения» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей системы водоотведения в части транспортировки стоков:

1. Реконструкция главного канализационного коллектора п.г.т. Ревда, $dy.cp=300$ мм.
2. Замена уличной сети канализации п.г.т. Ревда, $dy.cp=200$ мм.
3. Замена внутриквартальной и внутридворовой сети канализации п.г.т. Ревда, $dy.cp=150$ мм.

Цель проекта: обеспечение качества и надежности водоотведения.

Технические параметры проекта: Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений, должны соответствовать установленным нормам и требованиям действующего законодательства.

Срок реализации проекта: 2013 – 2019 гг.

Необходимые капитальные затраты: 112 596 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: повышение качества очистки сточных вод, надежности и ресурсной эффективности работы источников водоотведения, снижение износа до 30%.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Ожидаемый эффект в натуральном и стоимостном выражении, сроки окупаемости проекта определяются после разработки проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению.

Задача 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих услуги в сфере водоотведения.

Срок реализации: 2011, 2016 гг.

Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами ООО «Водоканал-Сервис» и Сектором по развитию городского хозяйства Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества централизованного водоотведения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы водоотведения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 5.

13 Перспективная схема газоснабжения

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Проведение обязательного энергетического обследования (аудита) системы газоснабжения.

Срок реализации: 2011, 2016 гг.

Необходимый объем финансирования: 1 000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.

Задача 2. Перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка электронной перспективной схемы газоснабжения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, приобретение программного комплекса.

Срок реализации: 2011 – 2012 гг., 2015 г.

Необходимый объем финансирования: 80 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества газоснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Задача 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Новое строительство головных источников (ГРП, другие источники либо объекты газоснабжения)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы газоснабжения: строительство газораспределительной станции ($P=0,8$ МПа, $Q=9492,8 \text{ м}^3/\text{час}$).

Цель проекта: обеспечение безопасности газоснабжения, повышение надежности эксплуатации оборудования.

Технические параметры проекта:

В рамках реализации проекта предусмотрено строительство газораспределительной станции в п.г.т. Ревда. Прогнозный годовой объем поставок природного газа составит 23 286,6 тыс. м^3 .

Срок реализации проекта: 2014-2015 гг.

Необходимый объем финансирования: 8 500 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- безопасность газоснабжения – 100%;
- надежность эксплуатации – 100%.

Общий ожидаемый эффект в стоимостном выражении: проект непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дает, но повышает надежность обслуживания системы газоснабжения, обеспечивает доступ потребителей к системе газоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Инвестиционный проект «Реконструкция и техническое перевооружение (ГРП, другие источники либо объекты газоснабжения)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы газоснабжения: оснащение сосудов ГРУ средствами телеметрии.

Цель проекта: обеспечение безопасности газоснабжения, повышение надежности эксплуатации оборудования.

Технические параметры проекта:

В рамках реализации проекта предусмотрено оснащение 29 сосудов ГРУ в п.г.т. Ревда средствами телеметрии.

Срок реализации проекта: 2012 – 2014 гг.

Необходимый объем финансирования: 299 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- повышение безопасности газоснабжения;
- повышение надежности эксплуатации.

Общий ожидаемый эффект в стоимостном выражении: проект непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дает, но повышает надежность обслуживания системы газоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования и сооружений.

Инвестиционный проект «Новое строительство сетей газоснабжения (линейные объекты газоснабжения)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития сетей газоснабжения: строительство магистральных газопроводов и сетей газоснабжения.

Цель проекта: централизованное газоснабжение муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Технические параметры проекта:

В рамках реализации проекта предусмотрено:

- строительство магистрального газопровода высокого давления II категории диаметром 325 мм и протяженностью 24,3 км, а также строительство газопровода-отвода высокого давления II категории к ГРС п.г.т. Ревда диаметром 219 мм и протяженностью 12,3 км;

- строительство газопроводов ($d=119-89$ мм) в п.г.т. Ревда, протяженность которых составляет 0,72 км.

Срок реализации проекта: 2013 – 2015 гг.

Необходимый объем финансирования: 401 829 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- охват потребителей услугами централизованного газоснабжения – 70%.

Общий ожидаемый эффект в стоимостном выражении: проект непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дает, но обеспечивает потребителей доступом к системе газоснабжения.

Срок получения эффекта: в соответствии с графиком реализации проекта предусмотрен с момента завершения строительства.

Инвестиционный проект «Реконструкция линейных объектов газоснабжения (сетей газоснабжения)» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы газоснабжения в части транспортировки газа: замена газопроводов.

Цель проекта: обеспечение безопасности газоснабжения, повышение надежности эксплуатации оборудования.

Технические параметры проекта:

В рамках реализации проекта по перекладке и замене газопроводов сжиженного газа предусматривается замена 2,39 км газопроводов диаметрами 57, 76, 89 мм.

Срок реализации проекта: 2016 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 13 270 тыс. руб.

Ожидаемый среднегодовой эффект:

- обеспечение безопасности, повышение надежности эксплуатации;
- увеличение доли ежегодно заменяемых сетей до 0,4 %.

Общий ожидаемый эффект в стоимостном выражении: проект непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дает, но повышает надежность обслуживания системы газоснабжения.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Задача 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

Разработка программы газификации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Срок реализации: 2011 г.

Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами Апатитского филиала ОАО «Мурманоблгаз» и Сектором по развитию городского хозяйства Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Ожидаемый эффект: создание условий для повышения надежности и качества газоснабжения, минимизации воздействия на окружающую среду, обеспечения энергосбережения.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 6.

14 Перспективная схема обращения с отходами

Перечень инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов, которые были отобраны для обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Ревда Ловозерского района, включает:

Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры

Мероприятия:

1. Разработка долгосрочной муниципальной программы по оптимизации системы обращения с отходами.
2. Заключение соглашения (договора) о взаимодействии в области обращения с отходами между муниципалитетами, руководителями предприятий (организаций), органами исполнительной власти, международными организациями.
3. Оптимизация системы обращения с отходами производства и потребления. Разработка и утверждение генеральной схемы санитарной очистки городского поселения.

Срок реализации: 2011 – 2012 гг.

Необходимый объем финансирования: 2 860 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: организационные, беззатратные и малозатратные мероприятия Программы непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает оптимизацию системы обращения с отходами и снижение негативного воздействия на окружающую среду, привлечение внебюджетных инвестиций в сферу обращения с отходами.

4. Внедрение проектных решений, оптимизирующих систему обращения с отходами.

Цель проекта: Оптимизации системы обращения с отходами.

Технические параметры проекта: Определяются при разработке проектно-сметной документации на объект, планируемый к внедрению. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации.

Срок реализации: 2011 – 2013 гг.

Необходимый объем финансирования: 35 000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: вовлечение в хозяйственный оборот вторичных материальных ресурсов, снижение объемов размещения отходов в природной среде, снижение угрозы негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

Определяется объемом готовой продукции, полученной из отходов, используемых в качестве вторичного сырья, а также суммой прибыли, полученной от реализации отсортированных отходов производства и потребления на созданных производствах по переработке отходов.

Срок получения эффекта: в течение срока полезного использования оборудования.

Простой срок окупаемости проекта: определяется при разработке проектно-сметной документации на основании объема получаемого эффекта.

Задача 2. Перспективное планирование развития коммунальных систем

Мероприятия:

Разработка электронных перспективных схем ресурсоснабжения, приобретение программного комплекса (по обращению с ТБО).

Предусматривает создание системы информационной поддержки разработки и реализации нормативно-правовых, организационных и технических решений по повышению эффективности, надежности и устойчивости функционирования системы захоронения (утилизации) ТБО.

Срок реализации: 2011 – 2013 гг.

Необходимый объем финансирования: 80 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: мероприятие непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дает, но их реализация обеспечивает:

- создание условий для повышения надежности и качества обращения с ТБО, минимизации воздействия на окружающую среду;
- полное формирование информационной базы о состоянии окружающей природной среды муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района;
- качественное повышение эффективности управления в сфере утилизации (захоронения) ТБО за счет технического обеспечения получения, передачи, обработки и предоставления оперативной, объективной информации об обращении ТБО, уровне загрязнения.

Задача 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры

Инвестиционный проект «Разработка и реализация проектов ликвидации объектов накопленного экологического ущерба и реабилитации загрязненных территорий» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы обращения с отходами и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

1. Разработка проекта и рекультивация свалки ТБО.
2. Очистка земель на территории муниципального образования, используемых в качестве несанкционированных свалок. Рекультивация существующих несанкционированных свалок.

Цель проекта: устранение, оценка и ликвидация накопления экологического ущерба, нанесенного отходами производства и потребления.

Технические параметры проекта:

Проект включает:

- выявление, ликвидацию всех выявленных несанкционированных мест размещения отходов (несанкционированных свалок);

- рекультивацию 1 ед. санкционированной свалки общей площадью 2,16 га, расположенной на территории п.г.т. Ревда, исчерпавшей свой ресурс.

Технические параметры рекультивации объектов (санкционированных и несанкционированных свалок) определяются при разработке проектно-сметной документации. Технические параметры, принятые при разработке проектных решений должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации.

Рекультивация должна носить санитарно-эпидемиологическое и эстетическое направление. Работы по рекультивации должны включать выравнивание свалки, прикатывание свалочного грунта и засыпку его чистым почвогрунтом, для предотвращения эрозии нанесенного верхнего слоя целесообразно произвести посев трав.

Срок реализации проекта: 2011 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 10 300 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: реализация мероприятий непосредственный эффект в стоимостном выражении не дает, но их реализация обеспечивает:

- снижение экологического ущерба;
- снижение площади загрязнения земель отходами производства и потребления (площадь несанкционированных свалок на конец реализации Программы должна составлять 0 Га, должна быть обеспечена ликвидация несанкционированных свалок – 100%);
- возврат в хозяйственный оборот рекреационных земель, занятых свалками.

Инвестиционный проект «Организация производств по использованию и обезвреживанию различных видов отходов» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы обращения с отходами.

1. Обеспечение приема и переработки ртутьсодержащих отходов.

Цель проекта: недопущение негативного воздействия на окружающую среду от ртутьсодержащих отходов.

Технические параметры проекта: В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ на территории Российской Федерации с 01.01.2011 запрещаются к обороту лампы накаливания. Таким образом, планируется массовая эксплуатация натриевых и ртутных ламп, ненадлежащее использование которых может повлечь за собой причинение вреда здоровью граждан и окружающей среде.

Срок реализации проекта: 2011 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 3 340 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: соблюдение законодательства по порядку сбора, утилизации металлической ртути, отработанных ртутьсодержащих ламп, приборов с ртутным заполнением и обеспечения работ по демеркуризации.

2. Приобретение и монтаж установки для уничтожения биологических и медицинских отходов.

Цель проекта: утилизация опасных отходов (медицинских и биологических) в соответствии с требованиями экологических, санитарно-гигиенических норм, действующих на территории Российской Федерации.

Технические параметры проекта:

Место размещения: МУЗ «Ловозерская центральная районная больница».

Исходные технические требования к объекту:

- вес: 900 кг, высота: 2,25 м, ширина в основании: 1,07 м, длина: 1,5 м;
- объем первичной камеры сгорания: 240 л;
- рекомендуемый объем загрузки: 226 л;
- производительность сжигания отходов – до 32 кг/час;
- двойная камера сгорания, обеспечивающая температуру дожигания свыше 1000°C.

Данная установка для уничтожения биологических и медицинских отходов не требует специальной подготовки площадки для размещения. Процесс сжигания происходит автоматически, в соответствии с предварительно заданным рабочим

циклом. Зольный остаток составляет около 5% первоначального объема материала.

Срок реализации проекта: 2014 г.

Необходимый объем финансирования: 2 340 тыс. руб.

Ожидаемый эффект: улучшение санитарно-эпидемиологической обстановки на территории муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Инвестиционный проект «Строительство полигонов для размещения отходов, оборудованных с учетом экологических, санитарных и противопожарных требований» включает мероприятия, направленные на достижение целевых показателей развития системы обращения с отходами.

1. Разработка проекта на строительство и строительство полигона ТБО на территории Ловозерского района площадью 3 га, в районе песчаных карьеров по автодороге Оленегорск-Ловозеро 14 км.

2. Разработка плана мероприятий по межмуниципальному сотрудничеству в реализации проекта «Строительство усовершенствованного полигона ТБО».

Цель проекта: повышение эффективности, надежности и устойчивости функционирования объектов, используемых для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.

Технические параметры проекта: место создания полигона – район песчаных карьеров по автодороге Оленегорск-Ловозеро 14 км. Площадь – около 3 га, высота складирования 20 м. Планируемый срок действия полигона – 25 лет.

Определение мест расположения объектов размещения отходов, объектов по использованию и обезвреживанию отходов осуществляется на основе требований действующего законодательства Российской Федерации при обязательном проведении оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой деятельности по размещению, использованию, обезвреживанию отходов, а также при условии соблюдения Санитарных правил СП 2.1.7.1038-01

«Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых бытовых отходов».

Объекты размещения отходов вносятся в государственный реестр объектов размещения отходов, ведение которого осуществляется Управлением Росприроднадзора.

Проектируемые объекты по размещению, использованию, обезвреживанию отходов должны быть обустроены, оборудованы и эксплуатироваться в соответствии с требованиями законодательства, нормативными актами в области охраны окружающей среды и обращения с отходами.

Срок реализации проекта: 2011 – 2013, 2019 – 2020 гг.

Необходимый объем финансирования: 10 000 тыс. руб.

Ожидаемый эффект:

- снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду и повышение уровня экологической безопасности;
- обеспечение соответствия условий утилизации (захоронения) ТБО экологическим, санитарным и противопожарным требованиям;
- увеличение удельного веса отходов, направляемых на использование и обезвреживание, к общему количеству отходов;
- создание дополнительных рабочих мест.

Задача 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Мурманской области

Мероприятия:

1. Разработка нормативно-правового акта, определяющего порядок предоставления местных налоговых и иных льгот для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих свою деятельность в сфере обращения с отходами, направленную на уменьшение образования отходов и вовлечение их в хозяйственный оборот.

2. Разработка инвестиционных программ организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.

Срок реализации: 2011 г., для инвестиционных программ – 2011, 2016 гг.

Необходимый объем финансирования: дополнительного объема финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена собственными силами организаций коммунального комплекса и Сектором по развитию городского хозяйства Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Ожидаемый эффект: повышение инвестиционной привлекательности муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Задача 5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей

1. Создание системы информирования населения о ситуации в области обращения с отходами в муниципальном образовании.

В данном мероприятии предусмотрено:

- информирование населения о планируемых и проводимых мероприятиях;
- формирование общественного мнения на основе работы со средствами массовой информации, включая организацию публикаций материалов по Программе;

- работа с информационными зонами, в том числе указание ссылок на специализированный интернет-сайт Мурманской области, создание информационных зон в местах массового посещения населения (изготовление рекламных щитов, плакатов и др. рекламной продукции), размещение справочной информации;

- проведение анализа обращений общественных организаций и граждан;
- выявление проблемных вопросов и проведение разъяснительной работы.

2. Организация мероприятий по воспитанию экологической культуры у населения.

В данном мероприятии предусмотрено:

- организация мероприятий по экологическому воспитанию населения на территории города (городские природоохранные акции, конкурсы, фестивали). Проведение конференций, семинаров и выставок, посвященных проблемным вопросам экологии;
- издание листовок, буклетов, методических пособий, детских экологических газет.

Цель: привлечение внимания общественности к проблемам в сфере обращения с отходами, охраны окружающей среды и экологии.

Срок реализации: 2011 – 2013 гг.

Необходимый объем финансирования: Дополнительного финансирования не требуется. Реализация мероприятий предусмотрена Сектором по развитию городского хозяйства Администрации муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района.

Ожидаемый эффект: мероприятия непосредственного эффекта в стоимостном выражении не дают, но их реализация обеспечивает:

- повышение общественной активности граждан путем вовлечение их в участие в решение проблем охраны окружающей среды;
- повышение экологической культуры населения;
- увеличение доли населения, принявшего участие в экологических мероприятиях, обеспечение информацией в области охраны окружающей среды.

В соответствии со ст. 15 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация утилизации и переработке бытовых и промышленных отходов относятся к вопросам местного значения муниципального района. В связи с этим, мероприятия, направленные на обеспечение утилизации ТБО должны финансироваться за счет средств местного бюджета Ловозерского района.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов, направленных на решение

поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 7.

15 Обоснование программы реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей

Бюджетные учреждения

При реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере необходимо учитывать:

- достижение целевых показателей по энергосбережению, в том числе требование Федерального закона № 261-ФЗ ежегодно уменьшать ассигнования бюджетным учреждениям на 3%;
- отсутствие мотивации уполномоченного персонала к энергосбережению;
- отсутствие выделенных целевых средств на внедрение энергосберегающих мероприятий;
- жесткую регламентацию статей затрат бюджетного учреждения, в том числе на оплату коммунальных услуг.

Наиболее подходящей схемой реализации энергосбережения в бюджетных учреждениях является схема энергосервисных контрактов. С учетом понятного и прогнозируемого объема средств, выделяемых в бюджете на оплату коммунальных услуг учреждения, существенно упрощается финансовая модель внедрения энергосберегающих мероприятий. При этом возникающая экономия может делиться пропорционально: часть – на оплату услуг энергосервисной компании, часть – на материальное стимулирование персонала бюджетного учреждения, однако предпочтительнее использовать схему возобновляемого финансирования (реинвестирования), поскольку целесообразно в первую очередь реализовывать потенциал энергосбережения на тех объектах, где может быть получен максимальный экономический эффект. Процесс реинвестирования должен служить финансовой основой дальнейшего внедрения энергосберегающих технологий. Требование Федерального закона № 261-ФЗ ежегодно уменьшать ассигнования на 3% каждому из бюджетных учреждений надо изменить на уменьшение ассигнований территориальной совокупности учреждений, тем более что в большинстве случаев учреждение имеет только одно здание.

В бюджетном секторе муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района действует 71 муниципальное учреждение и 19 предприятий. Все они охвачены Программой.

Основные программные мероприятия, направленные на энергоресурсосбережение:

- проведение энергоаудита МУ «Культурно-спортивный центр»;
- замена деревянных входных дверей на металлические с доводчиками в здании администрации;
- замена наружного (витражного, оконного) остекления на пластик в МУ «Культурно-спортивный центр»;
- замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в МУ «Культурно-спортивный центр».

Планируемый объем финансирования на организацию работ по энергоресурсосбережению и сокращению темпов роста расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере составит **6 206** тыс. руб., в т.ч. по годам реализации:

- в 2011 году – 1 723 тыс. руб.;
- в 2012 году – 2 139 тыс. руб.;
- в 2013 году – 2 344 тыс. руб.

Источники финансирования мероприятий:

- бюджет муниципального образования – 6 206 тыс. руб.

Экономические результаты

Общий экономический эффект от реализации мероприятий составит 826 тыс. руб., в т.ч.:

- экономия тепловой энергии – 644 тыс. руб.;
- экономия электрической энергии – 182 тыс. руб.

Изменение удельных расходов на оплату услуг в организациях бюджетной сферы на период реализации Программы характеризуются следующими показателями (табл. 28)

Целевые показатели Программы

Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
Удельный расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, Гкал/кв.м.	0,33	0,328	0,327	0,327	0,327
Удельный расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел., кВтч/чел ,	1877,91	1877,91	1877,91	1877,91	1877,91
Удельный расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел., куб.м./чел	77,97	77,97	77,97	77,97	77,97

Жилищный фонд

Общая площадь жилых помещений составляет 192,05 тыс. м² (2009 г.) Потребление энергоресурсов в бытовом секторе за последние годы растет опережающими темпами в структуре энергобаланса города и, соответственно, имеет значительный потенциал энергосбережения. Особенностью процесса энергосбережения в жилых помещениях является сильная зависимость от понимания жителями проблемы и возможных путей ее решения.

Ключевым инструментом стимулирования энергосбережения в жилищном фонде должны стать пропаганда, просветительская деятельность и информирование жителей о возможных типовых решениях (энергосберегающие лампы, приборы учета, более экономичные бытовые приборы, утепление и т.д.). Основной акцент такой просветительской деятельности – на экономию семейного бюджета и простоту технических решений.

Для обеспечения жителей муниципального образования коммунальными услугами нормативного качества при доступной стоимости коммунальных услуг и обеспечении надежной и эффективной работы коммунальной инфраструктуры необходима реализация энергосберегающих мероприятий.

Основные программные мероприятия, направленные на энергоресурсосбережение:

- установление целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде, включая годовой расход тепловой и электрической энергии на один квадратный метр, в том числе мероприятия, направленные на сбор информации об энергопотреблении жилых домов;

- анализ (ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности, сопоставление уровней энергоэффективности с российскими и зарубежными аналогами) и оценка на этой основе потенциала энергосбережения в квартале (районе, микрорайоне);

- разработка перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах;

- разработка технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих мероприятий;

- организация проведения и проведение энергетических обследований, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

- разработка мероприятий, содействующих привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров;

- обеспечение реализации программ: ДЦП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Мурманской области» на 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года; МЦП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования «городское поселение Ревда» Ловозерского района Мурманской области на 2010 – 2015 годы и в перспективе до 2020 года»;

- замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные лампы, установка датчиков движения;
- установка балансировочных клапанов;
- замена трубопроводов отопления и горячего водоснабжения с использованием энергосберегающих технологий, замена труб холодного водоснабжения и водоотведения с использованием труб и их аналогов увеличивающих срок и надежность эксплуатации (материал труб: ПЭ, ПВХ);
- установка двойных окон в подъездах жилых домов;
- установка металлических дверей с доводчиками;
- проведение работ по утеплению фасадов зданий энергосберегающими материалами.

Планируемый объем финансирования на организацию работ по энергоресурсосбережению и сокращению темпов роста расходов на оплату энергоресурсов в жилищном фонде составит **131 342** тыс. руб., в т.ч. по годам реализации:

- в 2011 году – 27 047 тыс. руб.;
- в 2012 году – 27 092 тыс. руб.;
- в 2013 году – 27 297 тыс. руб.;
- в 2014 году – 24 953 тыс. руб.;
- в 2015 году – 24 953 тыс. руб.

Источники финансирования мероприятий:

- бюджет муниципального образования – 120 976 тыс. руб.;
- внебюджетные источники – 4 160 тыс. руб.

Экономические результаты

Общий экономический эффект от реализации мероприятий составит 107 710 тыс. руб., в т.ч.:

- экономия тепловой энергии – 46 тыс. Гкал (92 665 тыс. руб.);
- экономия электрической энергии – 3 387 тыс. кВт·ч (14 553 тыс. руб.);
- экономия воды – 25 тыс. м³ (502 тыс. руб.)

При этом реализация мероприятий по энергосбережению у потребителей позволит решить имеющиеся проблемы ресурсосбережения в жилом секторе, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях:

- неполный охват потребителей общедомовыми приборами учета и контроля потребления энергетических ресурсов;
- отсутствие утепления ограждающих конструкций зданий;
- несоблюдение температурных режимов в системе отопления (перетопы);
- отсутствие теплоизоляции трубопроводов отопления и горячего водоснабжения;
- использование ламп накаливания для освещения мест общего пользования.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 8.

16 Обоснование программы создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов

Единая муниципальная база информационных ресурсов (далее – ЕМБИР) муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района представляет собой совокупность сведений в электронной и документальной форме на основе применения единых принципов и правил, обеспечивающих предоставление органам государственной власти и местного самоуправления, юридическим и физическим лицам достоверной информации об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения, утилизации ТБО.

Целью создания ЕМБИР является реализация муниципальной информационной системы, включающей единую базу информационных ресурсов об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения и водоотведения, утилизации ТБО на основе интеграции сведений из разрозненных локальных и ведомственных баз данных субъектов муниципального образования, и обеспечивающей возможность информационного взаимодействия органов местного самоуправления и органов государственной власти Мурманской области с информационной системой ЖКХ Министерства регионального развития Российской Федерации (рис. 2)



Примечание:

АРМ – автоматизированное рабочее место.

ЕИРЦ – единый информационный расчетный центр.

АСКУПЭ – автоматизированная система коммерческого учета потребления энергоресурсов.

УК – управляющая компания.

РСО – ресурсоснабжающие организации.

OLAP (аналитическая обработка в реальном времени) – технология обработки информации, включающая составление и динамическую публикацию отчетов и документов.

Биллинг (составление счета) — автоматизированная система учета предоставленных услуг, их тарификации и выставления счетов для оплаты.

Рисунок 2. Модель Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР) муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

Программа создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов включает:

1) разработку и утверждение Положения о ЕМБИР муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, определяющего порядок создания и функционирования ЕМБИР;

2) разработку и утверждение нормативного правового акта муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, устанавливающего разграничение и административное закрепление за конкретными субъектами муниципального образования ответственности за ведение основных компонентов ЕМБИР (кадастры, регистры, реестры, классификаторы, справочники);

3) поэтапное внедрение основных технологических блоков ЕМБИР, с поэтапным внедрением структурных элементов.

Основой ЕМБИР являются электронные регистры, кадастры, реестры и документы, содержащие сведения об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения и водоотведения в муниципальном образовании, а также сведения о потребителях энергоресурсов.

Создание ЕМБИР обеспечивает информационную поддержку разработки и актуализации программ комплексного развития и целевых региональных программ развития и модернизации коммунальной инфраструктуры, расчета критериев доступности жилищных и коммунальных услуг, долгосрочного тарифного регулирования, планирования объемов и форм социальной поддержки, обеспечения расчетно-сервисного обслуживания потребителей услуг жилищных и коммунальных услуг.

Единая муниципальная база информационных ресурсов должна обеспечивать выполнение следующих функций:

– автоматизированный сбор и хранение информации об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения населения и захоронении (утилизации) ТБО в муниципальном образовании;

- аналитическая обработка информации об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения населения и захоронении (утилизации) ТБО в муниципальном образовании;

- информационное обеспечение расчетно-сервисного обслуживания потребителей по принципу «одного окна»;

- обмен данными с государственными и муниципальными информационными системами.

Перечень информационных ресурсов, включаемых в ЕМБИР муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района:

1. Сведения об организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения и захоронении (утилизации) ТБО на территории муниципального образования:

- перечень объектов коммунальной инфраструктуры и состав программ их реорганизации и модернизации;

- учетные данные потребителей жилищных и коммунальных услуг;

- сведения об объемах и качестве потребленных коммунальных ресурсов за текущий и прошлые расчетные периоды (3 года);

- нормативы, тарифы и стоимости оплаты коммунальных услуг, в том числе история их изменения;

- учетные данные субъектов жилищно-коммунального комплекса, перечень предоставляемых ими услуг и стоимость услуг;

- данные о расчетах между исполнителями жилищных и коммунальных услуг и населением;

- данные о расчетах между управляющими организациями и ресурсоснабжающими организациями за коммунальные ресурсы;

- данные и сообщения об аварийных ситуациях при предоставлении коммунальных ресурсов;

- данные по установленным приборам учета коммунальных ресурсов для каждого многоквартирного жилого дома и жилого фонда частного сектора и малоэтажной застройки;

- сведения о задолженности граждан и организаций за жилищные и коммунальные услуги.

2. Общие сведения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района:

- отчеты об исполнении муниципальной программы энергосбережения;
- сведения о начисленных и предоставленных субсидиях и льготах на жилищные и коммунальные услуги;
- данные о характеристиках и техническом состоянии многоквартирных жилых домов, учетные сведения об обслуживающих и управляющих организациях и способах управления многоквартирными жилыми домами;
- сведения о зарегистрированных гражданах в муниципальном и частном жилом фонде;
- сведения о программах развития территории муниципального образования, данные генерального плана строительства объектов жилого фонда и социальной сферы, развития коммунальной и транспортной инфраструктуры.

3. Сведения об обеспечении комфортности проживания граждан, переселении граждан из аварийного жилого фонда, предоставление социального жилья, а именно:

- сведения об аварийном жилом фонде и планах его сноса или реконструкции;
- данные программы реконструкции аварийного жилого фонда;
- данные о предоставлении социального жилья;
- учетные данные граждан, зарегистрированных в аварийном жилом фонде;
- учетные данные граждан, переселенных из аварийного жилого фонда;
- сведения о проведении капитального ремонта в многоквартирных жилых домах.

4. Сведения о предоставлении муниципальных услуг, распоряжении имуществом, находящимся в муниципальной собственности:

- о наймополучателях муниципального жилого фонда;

- о гражданах, зарегистрированных в муниципальном жилом фонде;
- о субъектах, предоставляющих государственные и муниципальные услуги на территории муниципального образования, и местах их предоставления;
- сведения о заключенных договорах найма муниципального жилого фонда;
- сведения об истории изменения тарифов и стоимости услуг найма муниципального жилого фонда.

Использование ЕМБИР осуществляется:

- органами местного самоуправления муниципального образования при осуществлении своих функций и полномочий;
- органами государственной власти Мурманской области при формировании отчетов и прогнозов, при контроле исполнения плановых показателей, целевых и инвестиционных программ; при утверждении тарифов на коммунальные ресурсы;
- многофункциональными центрами обслуживания граждан при предоставлении государственных и муниципальных услуг по системе «одного окна», сервисными центрами обслуживания обращений граждан по вопросам предоставления жилищных и коммунальных услуг, организациями, оказывающими услуги гражданам в электронном виде;
- субъектами муниципального образования, в функциональные обязанности которых входит предоставление информации и использования сведений, относящихся к ЕМБИР;
- физическими и юридическими лицами при получении доступа к сведениям ЕМБИР в части их касающихся, или при распространении сведений ЕМБИР, относящихся к общедоступным.

Использование сведений ЕМБИР должно осуществляться на основании регламентов и правил информационного взаимодействия, определяемых для информационных систем и ресурсов инфраструктуры «электронного Правительства», Положением о ЕМБИР муниципального образования.

Перечень мероприятий по созданию ЕМБИР, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, представлен в Прил. 10.

17 Общая программа проектов

Общая программа инвестиционных проектов включает (табл. 29):

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоотведении;
- программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО;
- программу реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей,
- программу установки приборов учета у потребителей;
- программу создания Единой муниципальной базы информационных ресурсов.

Таблица 29

Общая программа инвестиционных проектов муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района до 2020 г.

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап (2011 – 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
Программа инвестиционных проектов в электроснабжении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	80	80	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	85 280	47 680	37 600
Проект: Реконструкция головных объектов электроснабжения	5 480	5 480	0
Проект: Реконструкция линейных объектов электроснабжения (электрических сетей)	79 800	42 200	37 600
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Мурманской области	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в электроснабжении	86 360	48 260	38 100
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении			

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап (2011 – 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 600	800	800
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	80	80	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	62 708	18 622	44 086
Проект. Реконструкция и техническое перевооружение (головных объектов теплоснабжения) источников тепловой энергии	9 189	0	9 189
Проект. Реконструкция тепловых сетей (линейных объектов теплоснабжения)	53 519	18 622	34 897
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Мурманской области	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в теплоснабжении	64 388	19 502	44 886
Программа инвестиционных проектов в газоснабжении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	80	80	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	423 898	1 468	422 430
Проект. Новое строительство (ГРП, другие источники либо объекты газоснабжения)	8 500	0	8 500
Проект. Реконструкция и техническое перевооружение (ГРП, другие источники либо объекты газоснабжения)	299	196	103
Проект. Новое строительство сетей газоснабжения (линейные объекты газоснабжения)	401 829	1 272	400 557
Проект. Реконструкция сетей газоснабжения (линейные объекты газоснабжения)	13 270	0	13 270
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Мурманской области	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в газоснабжении	424 978	2 048	422 930
Программа инвестиционных проектов в водоснабжении			

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап (2011 – 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	7 380	7 380	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	171 203	75 003	96 200
Проект. Развитие головных объектов системы водоснабжения	96 000	60 000	36 000
Проект. Реконструкция водопроводных сетей и сооружений	75 203	15 003	60 200
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Мурманской области	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в водоснабжении	179 583	82 883	96 700
Программа инвестиционных проектов в водоотведении			
Задача 1: Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	1 000	500	500
Задача 2: Перспективное планирование развития коммунальных систем	8 580	8 580	0
Задача 3: Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры	219 596	74 550	145 046
Проект. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	107 000	60 000	47 000
Проект. Реконструкция и модернизация линейных объектов водоотведения	112 596	14 550	98 046
Задача 4: Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Мурманской области	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в водоотведении	229 176	83 630	145 546
Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО			
Задача 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем	37 860	37 860	0
Задача 2. Перспективное планирование развития коммунальных систем	80	80	0
Задача 3. Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и	23 640	11 332	12 308

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап (2011 – 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
модернизации системы коммунальной инфраструктуры			
Проект. Разработка и реализация проектов ликвидации объектов накопленного экологического ущерба и реабилитации загрязненных территорий	10 300	10 300	0
Проект. Организация производств по использованию и обезвреживанию различных видов отходов	3 340	300	3 040
Проект. Строительство полигонов для размещения отходов, оборудованных с учетом экологических, санитарных и противопожарных требований	10 000	732	9 268
Задача 4. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Мурманской области	0	0	0
Задача 5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	0	0	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО	61 580	49 272	12 308
Программа реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей			
Задача 5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	131 342	81 436	49 906
Проект: Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда	125 136	75 230	49 906
Проект: Мероприятия по энергосбережению в организациях с участием государства или муниципального образования и повышению энергетической эффективности этих организаций	6 206	6 206	0
Итого по Программе реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей	131 342	81 436	49 906
Программа установки приборов учета у потребителей			
Задача 5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	10 671	10 671	0
Проект: Установка приборов учета в многоквартирных жилых домах	10 671	10 671	0
Проект: Установка приборов учета в бюджетных организациях	0	0	0
Итого по Программе установки приборов учета у потребителей	10 671	10 671	0

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап (2011 – 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
Программа создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)			
Задача 5. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей	5 000	5 000	0
Проект: Создание Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)	5 000	5 000	0
Итого по Программе создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)	5 000	5 000	0
ВСЕГО общая Программа проектов	1 193 078	382 702	810 376

18 Потребность в финансировании для реализации Программы

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют **1 193 078 тыс. руб.**, в том числе:

- **1 этап 2011 – 2013 гг. – 382 702 тыс. руб., из них:**
 - в 2011 г. – 68 390 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 151 005 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 163 307 тыс. руб.;
- **2 этап 2014 – 2020 гг. – 810 376 тыс. руб., из них:**
 - в 2014 г. – 362 895 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 291 630 тыс. руб.;
 - в 2016 г. – 34 554 тыс. руб.;
 - в 2017 г. – 33 254 тыс. руб.;
 - в 2018 г. – 40 326 тыс. руб.;
 - в 2019 г. – 33 830 тыс. руб.;
 - в 2020 г. – 13 887 тыс. руб.

Объемы необходимых инвестиций по проектам составили (табл. 30):

Электроснабжение – 86 360 тыс. руб., в т.ч.:

- **1 этап 2011 – 2013 гг. – 48 260 тыс. руб., из них:**
 - в 2011 г. – 500 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 29 012 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 18 748 тыс. руб.;
- **2 этап 2014 – 2020 гг. – 38 100 тыс. руб., из них:**
 - в 2014 г. – 18 800 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 18 800 тыс. руб.;
 - в 2016 г. – 500 тыс. руб.;
 - в 2017 г. – 0 тыс. руб.;
 - в 2018 – 2020 гг. – 0 тыс. руб.

Теплоснабжение – 64 388 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 19 502 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 7 361 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 8 403 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 3 738 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 44 886 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 621 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 9 748 тыс. руб.;
 - в 2016 г. – 800 тыс. руб.;
 - в 2017 г. – 1 500 тыс. руб.;
 - в 2018 г. – 14 972 тыс. руб.;
 - в 2019 г. – 10 746 тыс. руб.;
 - в 2020 г. – 6 499 тыс. руб.

Водоснабжение – 179 583 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 82 883 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 10 642 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 31 934 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 40 308 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 96 700 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 46 900 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 17 300 тыс. руб.;
 - в 2016 г. – 13 300 тыс. руб.;
 - в 2017 г. – 12 800 тыс. руб.;
 - в 2018 г. – 6 400 тыс. руб.;
 - в 2019 – 2020 гг. – 0 тыс. руб.

Водоотведение – 229 176 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 83 630 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 8 200 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 30 882 тыс. руб.;

- в 2013 г. – 244 598 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 145 546 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 64 550 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 16 200 тыс. руб.;
 - в 2016 г. – 16 700 тыс. руб.;
 - в 2017 г. – 16 200 тыс. руб.;
 - в 2018 г. – 16 200 тыс. руб.;
 - в 2019 г. – 15 696 тыс. руб.;
 - в 2020 г. – 0 тыс. руб.

Утилизация (захоронение) ТБО – 61 580 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 49 272 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 11 750 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 19 374 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 18 148 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 12 308 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 2 440 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 100 тыс. руб.;
 - в 2016 г. – 100 тыс. руб.;
 - в 2017 г. – 100 тыс. руб.;
 - в 2018 г. – 100 тыс. руб.;
 - в 2019 г. – 4 734 тыс. руб.;
 - в 2020 г. – 4 734 тыс. руб.

Газоснабжение – 424 978 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 2 048 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 500 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 125 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 1 423 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 422 930 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 204 631 тыс. руб.;

- в 2015 г. – 204 529 тыс. руб.;
- в 2016 г. – 3 154 тыс. руб.;
- в 2017 г. – 2 654 тыс. руб.;
- в 2018 г. – 2 654 тыс. руб.;
- в 2019 г. – 2 654 тыс. руб.;
- в 2020 г. – 2 654 тыс. руб.

Реализация ресурсосберегающих проектов у потребителей – 131 342 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 81 436 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 27 047 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 27 092 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 27 297 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 49 906 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 24 953 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 24 953 тыс. руб.;
 - в 2016 – 2020 гг. – 0 тыс. руб.

Установка приборов учета у потребителей – 10 671 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 10 671 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 2 390 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 4 234 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 4 047 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 0 тыс. руб.

Создание Единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР) – 5 000 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 5 000 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 0 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 0 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 5 000 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 0 тыс. руб.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Мурманской области, муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Правилами предоставления из областного бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований Мурманской области в 2011 – 2013 гг., утверждаемыми Правительством Мурманской области.

Таблица 30

Объемы финансирования проектов Программы по периодам реализации, тыс. руб.

Наименование	Всего, тыс. руб.	1 этап (2011 – 2013 гг.)	2011	2012	2013	2 этап (2014 – 2020 гг.)	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Электроснабже- ние	86 360	48 260	500	29 012	18 748	38 100	18 800	18 800	500	0	0	0	0
Теплоснабжение	64 388	19 502	7 361	8 403	3 738	44 886	621	9 748	800	1 500	14 972	10 746	6 499
Водоснабжение	179 583	82 883	10 642	31 934	40 308	96 700	46 900	17 300	13 300	12 800	6 400	0	0
Водоотведение	229 176	83 630	8 200	30 832	44 598	145 546	64 550	16 200	16 700	16 200	16 200	15 696	0
Газоснабжение	424 978	2 048	500	125	1 423	422 930	204 631	204 529	3 154	2 654	2 654	2 654	2 654
Утилизация ТБО	61 580	49 272	11 750	19 374	18 148	12 308	2 440	100	100	100	100	4 734	4 734
Реализация ресурсосберегаю- щих проектов у потребителей	131 342	81 436	27 047	27 092	27 297	49 906	24 953	24 953	0	0	0	0	0
Установка приборов учета у потребителей	10 671	10 671	2 390	4 234	4 047	0	0	0	0	0	0	0	0
Создание Единой муниципальной базы информацион- ных ресурсов (ЕМБИР)	5 000	5 000	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по Программе	1 193 078	382 702	68 390	151 005	163 307	810 376	362 895	291 630	34 554	33 254	40 326	33 830	13 887

19 Организация реализации Программы

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

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

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также – инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на

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

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

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

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

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

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере

теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

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

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

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

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

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

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от

31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

20 Инвестиционные программы организаций, тарифы, надбавки и платы за подключение (присоединение)

Для целей реализации Программы на 2011 год для потребителей муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района установлены следующие тарифы на коммунальные услуги (табл. 31).

Таблица 31

Утвержденные тарифы, надбавки, платы за подключение для потребителей муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

Наименование организации, название инвестиционной программы	Утвержденный тариф на 2011 год	Основание
Электроснабжение	руб./кВт·ч	
ОАО «Колэнергобыт»	1,91	постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 27.10.2010 №29/1
Теплоснабжение	руб./Гкал	
ГОУТП «ТЭКОС»	1 899,88	постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2010 №43/1
ООО «Теплосетьсервис-Ревда»	254,68	постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 22.12.2010 №44/5
Водоснабжение	руб./м³	
ООО «Водоканал-Сервис»	15,85	постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 29.11.2010 №37/1
Водоотведение	руб./м³	
ООО «Водоканал-Сервис»	18,66	постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 29.11.2010 №37/1
Газоснабжение	руб./м³	
ОАО «Мурманоблгаз»	102,99	Постановление Правительства Мурманской области от 24.12.2010 №614-ПП

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса, оказывающих коммунальные услуги на территории муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района, отсутствуют. Инвестиционные надбавки, платы за подключение в сфере водоснабжения, водоотведения и

утилизации (захоронения) ТБО для населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района не установлены.

Для целей дальнейшей реализации Программы произведена оценка совокупных инвестиционных затрат по проектам организаций, оказывающих коммунальные услуги на территории муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района до 2020 г. (табл. 32).

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) проведена оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих в тарифе, необходимых для реализации Программы (табл. 33).⁶

Прогнозные значения тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих определены в ценах отчетного периода в пределах максимального роста тарифов к уровню 2011 г., составляющего:

- 2012 – 2015 гг. – 10%;
- 2016 г. – 11%;
- 2017 г. – 12%;
- 2018 г. – 13%;
- 2019 г. – 14%;
- 2020 г. – 15%.

Реализация проектов Программы приведет к тому, что тарифы на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) составят:

- к 2013 г.:
 - электрическая энергия – 2,56 руб./кВт·ч, темп роста 2013/2011 гг. – 134%;
 - тепловая энергия – 2 261,39 руб./Гкал, темп роста 2013/2011 гг. – 101%;

⁶ Расчет носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района и Мурманской области.

- вода – 20,57 руб./м³, темп роста 2013/2011 гг. – 110%;
- водоотведение – 24,22 руб./м³, темп роста 2013/2011 гг. – 110%;
- газ – 113,29 руб./м³, темп роста 2013/2011 гг. – 110%;
- к 2020 г.:
 - электрическая энергия – 2,10 руб./кВт·ч, темп роста 2020/2011 гг. – 110%;
 - тепловая энергия – 2 307,46 руб./Гкал, темп роста 2020/2011 гг. – 103%;
 - вода – 20,57 руб./м³, темп роста 2020/2011 гг. – 110%;
 - водоотведение – 24,22 руб./м³, темп роста 2020/2011 гг. – 110%;
 - газ – 117,06 руб./м³, темп роста 2020/2011 гг. – 114%.

**Оценка совокупных инвестиционных затрат по проектам организаций, оказывающих коммунальные услуги на территории
муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района до 2020 г., тыс. руб.**

№ п/п	Наименование	2011- 2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	1 этап (2011 – 2013)	2 этап (2014 – 2020)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Электроснабжение													
1.1	ПО «ЦЭС» Филиал ОАО «МРСК С-3» «Колэнерго»	86 280	500	28 980	18 700	18 800	18 800	500	0	0	0	0	86 280	500
	Инвестиционные затраты													
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	86 280	500	28 980	18 700	18 800	18 800	500	0	0	0	0	86 280	500
	плата за технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе электроснабжения	86 280	500	28 980	18 700	18 800	18 800	500	0	0	0	0	86 280	500
	Инвестиционные затраты													
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	86 280	500	28 980	18 700	18 800	18 800	500	0	0	0	0	86 280	500
	плата за технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Теплоснабжение													
2.1.	ГОУП «ТЭКОС»													

№ п/п	Наименование	2011- 2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	1 этап (2011 – 2013)	2 этап (2014 – 2020)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Инвестиционные затраты	1 900	0	0	0	0	1 900	0	0	0	0	0	0	1 900
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	1 900	0	0	0	0	1 900	0	0	0	0	0	0	1 900
	плата за технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	ООО «Теплосетьсервис- Ревда»													
	Инвестиционные затраты	27 606	500	0	1 614	523	435	600	900	9 691	7 830	5 513	2 114	25 492
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	27 606	500	0	1 614	523	435	600	900	9 691	7 830	5 513	2 114	25 492
	плата за технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе теплоснабжения													
	Инвестиционные затраты	29 506	500	0	1 614	523	2 335	600	900	9 691	7 830	5 513	2 114	27 392
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	29 506	500	0	1 614	523	2 335	600	900	9 691	7 830	5 513	2 114	27 392
	плата за технологическое	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	2011- 2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	1 этап (2011 – 2013)	2 этап (2014 – 2020)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	присоединение													
3	Водоснабжение													
3.1.	ООО «Водоканал-Сервис»													
	Инвестиционные затраты	5 939	500	0	719	764	1 213	1 397	897	449	0	0	5 939	500
	в том числе:													
	инвестиционная надбавка	5 939	500	0	719	764	1 213	1 397	897	449	0	0	5 939	500
	плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе водоснабжения													
	Инвестиционные затраты	5 939	500	0	719	764	1 213	1 397	897	449	0	0	5 939	500
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	5 939	500	0	719	764	1 213	1 397	897	449	0	0	5 939	500
	плата за технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Водоотведение													
4.1	ООО «Водоканал-Сервис»													
	Инвестиционные затраты	25 486	500	0	2 235	2 745	2 516	3 016	2 516	2 516	9 443	0	25 486	500
	в том числе:													
	инвестиционная надбавка	25 486	500	0	2 235	2 745	2 516	3 016	2 516	2 516	9 443	0	25 486	500

№ п/п	Наименование	2011- 2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	1 этап (2011 – 2013)	2 этап (2014 – 2020)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	плата за подключение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Итого по системе водоотведения													
	Инвестиционные затраты	25 486	500	0	2 235	2 745	2 516	3 016	2 516	2 516	9 443	0	25 486	500
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	25 486	500	0	2 235	2 745	2 516	3 016	2 516	2 516	9 443	0	25 486	500
	плата за технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Газоснабжение													
5.1	ОАО "Мурманоблгаз"													
	Инвестиционные затраты	18 385	500	93	1 375	1 375	1 272	3 154	2 654	2 654	2 654	2 654	1 968	16 417
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	18 385	500	93	1 375	1 375	1 272	3 154	2 654	2 654	2 654	2 654	1 968	16 417
	плата за технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2	ОАО "Газпром промгаз"													
	Инвестиционные затраты	406 513	0	0	0	203256	203257	0	0	0	0	0	406513	0
	в том числе:													
	инвестиционная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	2011- 2020	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	1 этап (2011 – 2013)	2 этап (2014 – 2020)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	составляющая в тарифе													
	плата за технологическое присоединение	406 513	0	0	0	203 256	203 257	0	0	0	0	0	406 513	0
	Итого по системе газоснабжения													
	Инвестиционные затраты	424 898	500	93	1 375	204631	204529	3 154	2 654	2 654	2 654	2 654	424898	500
	в том числе:													
	инвестиционная составляющая в тарифе	18 385	500	93	1 375	1 375	1 272	3 154	2 654	2 654	2 654	2 654	1 968	16 417
	плата за технологическое присоединение	406 513	0	0	0	203256	203257	0	0	0	0	0	406513	0

Таблица 33

Оценка уровня тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2013/ 2011, %	2020/ 2011, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Теплоснабжение													
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал	2 241,86	2 466,04	2 466,04	2 466,04	2 466,04	2 488,46	2 510,88	2 533,30	2 555,72	2 578,14	110	115
тариф	руб./Гкал	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	100	1000
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./Гкал	0,00	224,18	224,18	224,18	224,18	246,60	269,02	291,44	313,86	336,28		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал	2 241,86	2 241,86	2 261,39	2 248,18	2 269,98	2 249,07	2 252,65	2 357,74	2 335,26	2 307,46	101	103
тариф	руб./Гкал	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	2 241,86	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./Гкал	0,00	0,00	19,53	6,32	28,12	7,21	10,79	115,88	93,40	65,60		
Холодное водоснабжение													
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м³	18,70	20,57	20,57	20,57	20,57	20,76	20,95	21,13	21,32	21,51	110	115
тариф	руб./м³	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м³	0,00	1,87	1,87	1,87	1,87	2,06	2,25	2,43	2,62	2,81		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м³	18,70	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	110	110
тариф	руб./м³	18,70	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	110	110

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2013/ 2011, %	2020/2 011, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Водоотведение	руб./м ³												
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	22,02	24,22	24,22	24,22	24,22	24,44	24,66	24,88	25,10	25,32	110	115
тариф	руб./м ³	22,02	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	85	85
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0,00	5,52	5,52	5,52	5,52	5,74	5,96	6,18	6,40	6,62		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	22,02	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	110	110
тариф	руб./м ³	22,02	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	110	110
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Электроснабжение	руб./м ³												
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	1,91	2,10	2,10	2,10	2,10	2,12	2,14	2,16	2,18	2,20	110	115
тариф	руб./м ³	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21	0,23	0,25	0,27	0,29		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	1,91	2,82	2,56	2,57	2,57	2,11	2,10	2,10	2,10	2,10	134	110
тариф	руб./м ³	1,91	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	110	110

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2013/ 2011, %	2020/2 011, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0,00	0,72	0,46	0,47	0,47	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00		
Газоснабжение	руб./м ³												
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	102,99	113,29	113,29	113,29	113,29	114,32	115,35	116,38	117,41	118,44	110	115
тариф	руб./м ³	102,99	102,99	102,99	102,99	102,99	102,99	102,99	102,99	102,99	102,99	100	100
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0,00	10,30	10,30	10,30	10,30	11,33	12,36	13,39	14,42	15,45		
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	102,99	114,91	115,09	115,29	115,52	115,76	116,04	116,34	116,68	117,06	112	114
тариф	руб./м ³	102,99	113,29	113,29	113,29	113,29	113,29	113,29	113,29	113,29	113,29	110	110
инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./м ³	0,00	1,62	1,80	2,00	2,23	2,47	2,75	3,05	3,39	3,77		

21 Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района до 2020 г. произведен в ценах отчетного периода на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) по каждому из коммунальных ресурсов (табл. 34).

Прогнозная величина расходов населения на коммунальные ресурсы составит:

- 2011 г. – 174 393 тыс. руб.;
- 2012 г. – 191 882 тыс. руб.;
- 2013 г. – 189 569 тыс. руб.;
- 2014 г. – 190 125 тыс. руб.;
- 2015 г. – 192 263 тыс. руб.;
- 2016 г. – 183 629 тыс. руб.;
- 2017 г. – 183 604 тыс. руб.;
- 2018 г. – 189 007 тыс. руб.;
- 2019 г. – 188 021 тыс. руб.;
- 2020 г. – 186 831 тыс. руб.

Расчет дополнительных расходов на социальную поддержку и субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района произведен в ценах отчетного периода на основании нормативной величины платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов) и регионального стандарта оплаты жилого помещения и коммунальных услуг (табл. 35).

Прогнозная величина дополнительных расходов на социальную поддержку и субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района составит (табл. 35):

- 1 этап 2011 – 2013 гг. – 6 042 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 1 220 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 2 420 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 2 402 тыс. руб.;
- 2 этап 2014 – 2020 гг. – 17 059 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 2 330 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 2 477 тыс. руб.;
 - в 2016 г. – 2 082 тыс. руб.;
 - в 2017 г. – 2 114 тыс. руб.;
 - в 2018 г. – 2 822 тыс. руб.;
 - в 2019 г. – 2 697 тыс. руб.;
 - в 2020 г. – 2 537 тыс. руб.

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги проведена путем определения пороговых значений платежеспособности потребителей за жилищно-коммунальные услуги.

Таблица 34

**Прогноз расходов населения муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района
на коммунальные услуги на период 2011 – 2020 гг.**

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Электроснабжение											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	млн кВт·ч	16,57	16,46	16,50	16,56	16,56	16,63	16,70	16,78	16,86	16,96
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВт·ч	1,91	2,82	2,56	2,57	2,57	2,11	2,10	2,10	2,10	2,10
Расходы населения на электроснабжение	тыс. руб.	31 650	46 451	42 325	42 486	42 494	35 120	35 063	35 229	35 411	35 610
Теплоснабжение (в т.ч. ГВС)											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. Гкал	56,63	57,14	57,81	58,66	59,51	59,62	59,72	59,82	59,92	60,02
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./Гкал	1 899,88	1 899,88	1 916,43	1 905,23	1 923,71	1 905,99	1 909,02	1 998,08	1 979,03	1 955,48
Расходы населения на теплоснабжение	тыс. руб.	107 593	108 561	110 796	111 768	114 488	113 626	114 007	119 528	118 589	117 376
Водоснабжение (в т.ч. ХВС и ГВС)											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м³	817,31	780,05	787,80	789,56	789,29	792,58	795,76	799,39	803,39	807,77
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м³	15,85	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
Расходы населения водоснабжение	тыс. руб.	12 954	13 598	13 733	13 764	13 759	13 816	13 872	13 935	14 005	14 081

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Водоотведение											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	817,31	780,05	787,80	789,56	789,29	792,58	795,76	799,39	803,39	807,77
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	18,66	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
Расходы населения на водоотведение	тыс. руб.	15 251	16 011	16 170	16 206	16 201	16 268	16 333	16 408	16 490	16 580
Газоснабжение											
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	тыс. м ³	67,43	63,19	56,87	51,18	46,06	41,46	37,31	33,58	30,22	27,20
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./м ³	102,99	114,91	115,09	115,29	115,52	115,76	116,04	116,34	116,68	117,06
Расходы населения на газоснабжение	тыс. руб.	6 945	7 261	6 545	5 901	5 321	4 799	4 329	3 907	3 526	3 184
ВСЕГО расходов населения на коммунальные ресурсы	тыс. руб.	174 393	191 882	189 569	190 125	192 263	183 629	183 604	189 007	188 021	186 831

**Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии в муниципальном образовании городское поселение Ревда
Ловозерского района на коммунальные услуги на период 2011 – 2020 гг.**

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Региональный стандарт МО ГП Ревда	руб./м²	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98
Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов)	руб./м²	155,69	163,29	163,14	162,64	163,56	161,03	161,18	165,52	164,66	163,59
Электроснабжение	руб./м²	7,24	10,69	9,72	9,72	9,72	8,00	7,96	7,96	7,96	7,96
Теплоснабжение	руб./м²	54,25	54,25	54,73	54,41	54,93	54,43	54,51	57,06	56,51	55,84
Горячее водоснабжение	руб./м²	41,11	41,50	41,82	41,61	41,97	41,62	41,68	43,43	43,05	42,59
Водоснабжение	руб./м²	6,06	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Водоотведение	руб./м²	11,68	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84
Газоснабжение	руб./м²	17,16	19,14	19,17	19,21	19,24	19,29	19,33	19,38	19,44	19,50
Содержание и ремонт жилищного фонда	руб./м²	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20
Превышение	руб./м²	7,70	15,30	15,16	14,65	15,58	13,05	13,19	17,54	16,67	15,60
Численность населения с доходами ниже прожиточного минимума	тыс. чел.	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62
Региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	м²/чел.	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нормативная площадь жилищного фонда для расчета дополнительных расходов на субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. м²	13,20	13,18	13,21	13,25	13,25	13,30	13,35	13,41	13,48	13,55
Нормативный размер дополнительных расходов на субсидии для населения на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. руб.	1 220	2 420	2 402	2 330	2 477	2 082	2 114	2 822	2 697	2 537

Предельная величина платежей граждан за жилищно-коммунальные услуги на период 2011 – 2020 гг.

Предельная величина платежей граждан за жилищно-коммунальные услуги на период 2011 – 2020 гг. определена аналогично расчету предельной величины платежей граждан за жилищно-коммунальные услуги на 2008 – 2010 гг.

На 2012 – 2020 гг. сформирован прогноз изменения уровня платежей граждан муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района (в ценах отчетного периода) за счет включения инвестиционных составляющих в тарифы на электрическую энергию, тепловую энергию и газ, а также включения инвестиционных надбавок в тарифы на услуги по водоснабжению и водоотведению.

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов в ценах отчетного периода) определена в соответствии с региональным стандартом для муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района (для 5-этажных кирпичных многоквартирных домов, имеющих все виды благоустройства, без лифтов, без мусоропроводов, оборудованных газовыми плитами) по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов. При переходе от оплаты за коммунальные ресурсы по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться в меньшую сторону.

Сравнительный анализ прогнозируемого изменения уровня платежей граждан с утвержденным стандартом предельной стоимости предоставляемых услуг на 2011 – 2020 гг. произведен в ценах отчетного периода в табл. 36.

Ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу) по видам услуг не превышает предельную величину платежей граждан.

**Расчет предельной величины платежей населения муниципального образования
городское поселение Ревда Ловозерского района на 2011 – 2020 гг.**

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Темп роста/снижения 2013/2011 гг., %	Темп роста/снижения 2020/2011 гг., %
Федеральный стандарт Мурманской области	руб./м²	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	123,50	100	100
Региональный стандарт МО ГП Ревда	руб./м²	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	147,98	100	100
Расчетная предельная величина платежей	руб./м²	223,75	223,75	223,75	223,75	223,75	223,75	223,75	223,75	223,75	223,75	100	100
Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов)	руб./м²	155,69	163,29	163,14	162,64	163,56	161,03	161,18	165,52	164,66	163,59	105	105
Сравнительный анализ по услугам													
Теплоснабжение													
ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	54,25	54,25	54,73	54,41	54,93	54,43	54,51	57,06	56,51	55,84	101	103
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	81,57	86,86	86,86	87,61	87,10	87,95	87,14	87,27	91,35	90,47	106	111
Горячее водоснабжение													
ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	41,11	41,50	41,82	41,61	41,97	41,62	41,68	43,43	43,05	42,59	102	104
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	61,72	65,82	66,44	66,96	66,61	67,19	66,63	66,73	69,52	68,92	108	112
Холодное водоснабжение													
ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	6,06	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	110	110
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	8,95	9,69	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	119	119

Наименование	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Темп роста/снижения 2013/2011 гг., %	Темп роста/снижения 2020/2011 гг., %
Водоотведение													
ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	11,68	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	110	110
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	17,26	18,69	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	119	119
Электроснабжение													
ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	7,24	10,69	9,72	9,72	9,72	8,00	7,96	7,96	7,96	7,96	134	110
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	11,36	11,58	17,12	15,56	15,56	15,56	12,81	12,74	12,74	12,74	151	112
Газоснабжение													
ожидаемая величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	17,16	19,14	19,17	19,21	19,24	19,29	19,33	19,38	19,44	19,50	112	114
предельная величина платежей граждан	руб./м²	24,92	27,47	30,65	30,70	30,75	30,81	30,87	30,95	31,03	31,12	123	125
Содержание и ремонт жилищного фонда													
фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан (по установленному нормативу)	руб./м²	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	18,20	100	100
предельная величина платежей граждан за услугу	руб./м²	27,79	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	105	105

22 Источники инвестиций проектов Программы

Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы по источникам составляет 1 193 078 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 этап (2011 – 2013 гг.) – 382 702 тыс. руб., из них:
 - в 2011 г. – 68 390 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 0 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 24 919 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 29 115 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 14 356 тыс. руб.;
 - в 2012 г. – 151 005 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 0 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 68 393 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 36 243 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 46 369 тыс. руб.;
 - в 2013 г. – 163 307 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 5 475 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 74 522 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 41 002 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 42 308 тыс. руб.;
- 2 этап (2014 – 2020 гг.) – 810 376 тыс. руб., из них:
 - в 2014 г. – 362 895 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 6 235 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 88 649 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 39 866 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 228 145 тыс. руб.;
 - в 2015 г. – 291 630 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 7 565 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 21 906 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 32 035 тыс. руб.;

- средства внебюджетных источников – 230 124 тыс. руб.;
- в 2016 г. – 34 554 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 6 440 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 12 780 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 6 767 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 8 567 тыс. руб.;
- в 2017 г. – 33 254 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 6 440 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 12 780 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 7 067 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 6 967 тыс. руб.;
- в 2018 г. – 40 326 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 4 840 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 13 520 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 6 657 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 15 309 тыс. руб.;
- в 2019 г. – 33 830 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 1 452 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 5 742 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 7 380 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 19 927 тыс. руб.;
- в 2020 г. – 13 887 тыс. руб., в т.ч. по источникам финансирования:
 - средства федерального бюджета – 0 тыс. руб.;
 - средства областного бюджета – 396 тыс. руб.;
 - средства местного бюджета – 5 325 тыс. руб.;
 - средства внебюджетных источников – 8 167 тыс. руб.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Источники финансирования мероприятий Программы

Наименование	Всего, тыс. руб.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	1 этап (2011 - 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Программа инвестиционных проектов в электроснабжении													
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областной бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Местный бюджет	80	0	32	48	0	0	0	0	0	0	0	80	0
Внебюджетные источники	86 280	500	28 980	18 700	18 800	18 800	500	0	0	0	0	48 180	38 100
Итого по Программе инвестиционных проектов в электроснабжении	86 360	500	29 012	18 748	18 800	18 800	500	0	0	0	0	48 260	38 100
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении													
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областной бюджет	28 735	6 337	7 481	538	124	7 401	300	300	3 920	1 940	396	14 356	14 380
Местный бюджет	4 997	524	422	586	124	112	0	300	1 361	977	591	1 532	3 465
Внебюджетные источники	30 656	500	500	2 614	373	2 235	500	900	9 691	7 830	5 513	3 614	27 042
Итого по Программе инвестиционных проектов в теплоснабжении	64 388	7 361	8 403	3 738	621	9 748	800	1 500	14 972	10 746	6 499	19 502	44 886
Программа инвестиционных проектов в газоснабжении													
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областной бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Местный бюджет	80	0	32	48	0	0	0	0	0	0	0	80	0
Внебюджетные источники	424 898	500	93	1 375	204 631	204 529	3 154	2 654	2 654	2 654	2 654	1 968	422 930
Итого по Программе инвестиционных проектов в газоснабжении	424 978	500	125	1 423	204 631	204 529	3 154	2 654	2 654	2 654	2 654	2 048	422 930
Программа инвестиционных проектов в водоснабжении													
Федеральный бюджет	17 615	0	0	2 565	2 725	4 325	3 200	3 200	1 600	0	0	2 565	15 050
Областной бюджет	131 197	9 329	29 441	32 217	38 025	7 785	5 760	5 760	2 880	0	0	70 987	60 210

Наименование	Всего, тыс. руб.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	1 этап (2011 - 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Местный бюджет	24 832	813	2 492	4 807	5 386	3 977	2 943	2 943	1 471	0	0	8 112	16 720
Внебюджетные источники	5 939	500	0	719	764	1 213	1 397	897	449	0	0	1 219	4 720
Итого по Программе инвестиционных проектов в водоснабжении	179 583	10 642	31 934	40 308	46 900	17 300	13 300	12 800	6 400	0	0	82 883	96 700
Программа инвестиционных проектов в водоотведении													
Федеральный бюджет	20 832	0	0	2 910	3 510	3 240	3 240	3 240	3 240	1 452	0	2 910	17 922
Областной бюджет	149 588	7 080	28 336	33 660	50 500	6 720	6 720	6 720	6 720	3 132	0	69 076	80 512
Местный бюджет	33 270	620	2 496	5 793	7 795	3 724	3 724	3 724	3 724	1 669	0	8 909	24 361
Внебюджетные источники	25 486	500	0	2 235	2 745	2 516	3 016	2 516	2 516	9 443	0	2 735	22 751
Итого по Программе инвестиционных проектов в водоотведении	229 176	8 200	30 832	44 598	64 550	16 200	16 700	16 200	16 200	15 696	0	83 630	145 546
Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов													
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областной бюджет	8 000	500	2 500	5 000	0	0	0	0	0	0	0	8 000	0
Местный бюджет	16 580	250	3 874	148	2 440	100	100	100	100	4 734	4 734	4 272	12 308
Внебюджетные источники	37 000	11 000	13 000	13 000	0	0	0	0	0	0	0	37 000	0
Итого по Программе инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО, КГО и других отходов	61 580	11 750	19 374	18 148	2 440	100	100	100	100	4 734	4 734	49 272	12 308
Программа реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей													
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областной бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Местный бюджет	127 182	26 215	26 260	26 465	24 121	24 121	0	0	0	0	0	78 940	48 242
Внебюджетные источники	4 160	832	832	832	832	832	0	0	0	0	0	2 496	1 664

Наименование	Всего, тыс. руб.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	1 этап (2011 - 2013 гг.)	2 этап (2014 - 2020 гг.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого по Программе реализации ресурсосберегающих проектов у потребителей	131 342	27 047	27 092	27 297	24 953	24 953	0	0	0	0	0	81 436	49 906
Программа установки приборов учета у потребителей													
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областной бюджет	2 915	1 673	635	607	0	0	0	0	0	0	0	2 915	0
Местный бюджет	1 935	693	635	607	0	0	0	0	0	0	0	1 935	0
Внебюджетные источники	5 821	24	2 964	2 833	0	0	0	0	0	0	0	5 821	0
Итого по Программе установки приборов учета у потребителей	10 671	2 390	4 234	4 047	0	0	0	0	0	0	0	10 671	0
Программа создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)													
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областной бюджет	2 500	0	0	2 500	0	0	0	0	0	0	0	2 500	0
Местный бюджет	2 500	0	0	2 500	0	0	0	0	0	0	0	2 500	0
Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по Программе создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР)	5 000	0	0	5 000	0	0	0	0	0	0	0	5 000	0
ВСЕГО общая Программа проектов	1193078	68 390	151 005	163 307	362 895	291 630	34 554	33 254	40 326	33 830	13 887	382 702	810 376
Федеральный бюджет	38 447	0	0	5 475	6 235	7 565	6 440	6 440	4 840	1 452	0	5 475	32 972
Областной бюджет	322 935	24 919	68 393	74 522	88 649	21 906	12 780	12 780	13 520	5 072	396	167 834	155 102
Местный бюджет	211 456	29 115	36 243	41 002	39 866	32 035	6 767	7 067	6 657	7 380	5 325	106 360	105 096
Внебюджетные источники	620 240	14 356	46 369	42 308	228 145	230 124	8 567	6 967	15 309	19 927	8 167	103 033	517 207

23 Модель для расчета Программы

Формирование Программы инвестиционных проектов осуществляется на основании блок-схемы для расчета Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на период до 2011-2013 годы и на перспективу до 2020 года муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района (рис. 3).

Оформление схем взаимодействия процессов в модели исполнено в нотации IDEF0 в соответствии с Р 50.1.028-2001 «Информационные технологии поддержки жизненного цикла продукции. Методология функционального моделирования».

Электронная копия Программы представлена в виде:

- одного файла в формате PDF/A (стандарт ISO 19005-1:2005), содержащего полный текст Программы;
- совокупности файлов программ MS Word, MS Excel, MS Visio, Autodesk AutoCAD, AllFusion Process Modeller в форматах, позволяющих их редактирование.

Наименование файлов, содержащих части Программы (главы, разделы, подразделы, пункты, таблицы, рисунки, схемы, приложения), соответствует наименованиям частей Программы.

Наименования папок файловой структуры соответствует наименованиям частей Программы в соответствии со структурой оглавления Программы.

Файлы в дереве папок должны быть размещены в соответствии с их принадлежностью к уровню иерархической структуры оглавления Программы.

Программа также представлена в виде базы данных структурированной и неструктурированной информации.

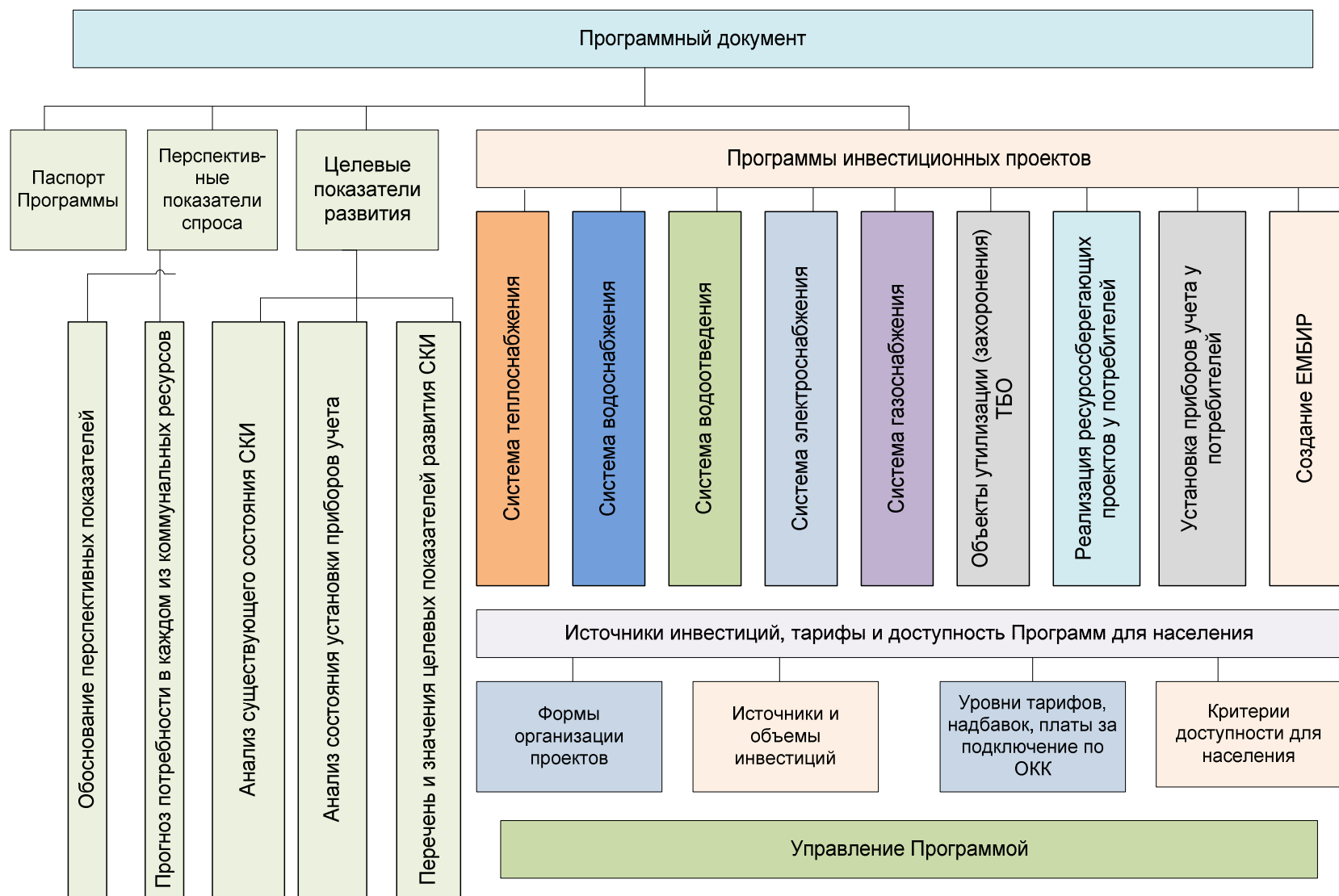


Рисунок 3. Модель Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на период до 2011 – 2013 годы и на перспективу до 2020 года муниципального образования городское поселение Ревда Ловозерского района

