

**Программа комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
муниципального образования Овгортское
на период с 2014г. до 2027г.**

с. Овгорт
2014г.

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ОВГОРТСКОЕ НА 2014-2031 ГОДЫ»:	3
2. ВВЕДЕНИЕ	7
2.1. Правовое обоснование Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Овгортское на период с 2014 г. до 2027 г.	7
2.2. Оценка социально – экономической эффективности Программы	7
3. ЗАДАЧИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ И РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ОВГОРТСКОЕ	8
4. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ОВГОРТСКОЕ	10
4.1. Состояние отрасли жилищно-коммунального хозяйства и энергетики муниципального образования Овгортское	12
5. ПРАВОВОЙ И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ	16
5.1. Анализ законодательной и нормативно-правовой базы муниципального образования Овгортское в коммунальном секторе	16
6. СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	17
7. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ	22
8. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	26
9. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	28
10. СИСТЕМА СБОРА, ВЫВОЗА И УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ	32
11. УПРАВЛЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИЕЙ ПРОГРАММЫ	34
12. ФОРМИРОВАНИЕ СВОДНОГО ПЛАНА ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	36
13. РАЗРАБОТКА ЦЕЛЕВЫХ ИНДИКАТОРОВ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЛЯ МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ	36

**1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ ОВГОРТСКОЕ НА 2014-2031 ГОДЫ»:**

Наименование Программы	«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Овгортское на 2014-2027 годы»
Основания для разработки Программы	<p>1. Федеральный закон РФ от 30.12.2004г. №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (в ред. Федеральных законов от 26.12.2005г. № 184-ФЗ, от 29.12.2006г. № 258-ФЗ, от 18.10.2007г. № 230-ФЗ, от 23.07.2008г. № 281-ФЗ, от 23.11.2009г. № 261-ФЗ, от 27.12.2009 № 374-ФЗ, от 02.07.2010 № 152-ФЗ, от 27.07.2010 № 237-ФЗ)</p> <p>2. Федеральный закон РФ от 6 октября 2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».</p> <p>3. Федеральный закон РФ от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>4. Федеральный закон РФ от 21 июля 2007г. № 185-ФЗ «О фонде содействия реформирования жилищно-коммунального хозяйства».</p> <p>5. Федеральный закон от 07.12.2011г. №416 «О водоснабжении и водоотведении»;</p> <p>6. Федеральный закон от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</p> <p>7. Федеральный закон от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</p> <p>8. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования»</p> <p>9. Договор № ГЭП/ПКРСКИ/888-3/03-1 от 31 марта 2014г. по разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Овгортское с ООО «ГарантЭнергоПроект»</p>
Муниципальный заказчик Программы	Администрация Муниципального образования Овгортское Шурышкарского района ЯНАО
Разработчик Программы	Администрация Муниципального образования Овгортское и ООО «ГарантЭнергоПроект».
Цель Программы	Обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышение качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации

Задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. 2. Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем. 3. Обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации 4. Повышение надежности систем и качества предоставления коммунальных услуг. 5. Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. 6. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры сельского поселения. 7. Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
Сроки и этапы реализации Программы	<p>1 этап: 2014 – 2018г.г.</p> <p>2 этап: 2019 – 2027г.г.</p>
Основные мероприятия Программы	<ul style="list-style-type: none"> – создание водопроводно-канализационного хозяйства; – поэтапная модернизация сетей коммунальной инфраструктуры, имеющих большой процент износа; – модернизация и новое строительство коммунальных сетей к вновь строящимся объектам, согласно утвержденного Генерального плана поселения; – модернизация и новое строительство объектов теплоснабжения; – создание санкционированных свалок (полигонов) для утилизации твердых бытовых отходов; – обеспечение возможности подключения строящихся объектов к коммунальным системам.
Объем финансирования Программы	<p>Объем финансирования Программы составляет 347 586 тыс. руб. с учетом инфляции,</p> <p>в том числе за счет бюджетов всех уровней – 151 203 тыс.руб.</p> <p>Объем финансирования по годам реализации программы составит:</p> <p>2014 год - 240 тыс.руб.</p> <p>2015 год - 5 658 тыс.руб.</p> <p>2016 год - 11 808 тыс.руб.</p> <p>2017 год - 33 402 тыс.руб.</p> <p>2018 год - 32 899 тыс.руб.</p> <p>2019-2027 года - 263 579 тыс.руб.</p>
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>Реализация программы позволит:</p> <p>Развитие электрических сетей</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечение бесперебойного снабжения электрической энергией Муниципального образования Овгортское; – обеспечение электрической энергией объектов нового строительства. <p>Развитие теплоснабжения</p> <ul style="list-style-type: none"> – повышение надежности и качества теплоснабжения;

- снижение потерь теплоэнергии до 5-7%;
- обеспечение подключения дополнительных нагрузок при строительстве новых жилых домов, объектов соцкультбыта, промышленных объектов;
- улучшение экологической обстановки в зоне действия котельных.

Развитие водоснабжения и водоотведения

- повысить экологическую безопасность в районе;
- соответствовать параметрам качества питьевой воды нормативам СанПиН на 100%;

Утилизация твердых бытовых отходов

- улучшение санитарного состояния территории сельского поселения;
- стабилизация и последующее уменьшение образования бытовых и промышленных отходов на территории сельского поселения;
- улучшение экологического состояния Муниципального образования Овгортское;
- обеспечение надлежащего сбора и утилизации твердых бытовых и промышленных отходов.

1. Технологические результаты:

- повышение надежности работы системы коммунальной инфраструктуры поселения;
- снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе.

2. Коммерческий результат – повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности предприятий коммунального комплекса;

3. Бюджетный результат – развитие предприятий приведет к увеличению бюджетных поступлений;

4. Социальный результат - создание новых рабочих мест, увеличение жилищного фонда, повышение качества существующих коммунальных услуг и представления новых видов коммунальных услуг.

<p>Контроль исполнения Программы</p>	<p>Программа реализуется на территории Муниципального образования Овгортское.</p> <p>Координатором Программы является Администрация Муниципального образования Овгортское.</p> <p>Реализация мероприятий предусмотренных Программой, осуществляется Администрацией, предприятиями коммунального комплекса.</p> <p>Для оценки эффективности реализации Программы будет проводиться ежегодный мониторинг.</p> <p>Контроль над исполнением Программы осуществляют совет депутатов, Администрация Муниципального образования Овгортское в пределах своих полномочий в соответствии с законодательством.</p>
--------------------------------------	---

2. ВВЕДЕНИЕ

2.1. Правовое обоснование Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Овгортское на период с 2014 г. до 2027 г.

Правовым обоснованием по разработке Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры района (далее именуется Программа) являются:

–Федеральный Закон от 30.12.2004г. №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;

–Федеральный закон РФ от 6 октября 2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».

–Федеральный закон РФ от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

–Федеральный закон РФ от 21 июля 2007г. № 185-ФЗ «О фонде содействия реформирования жилищно-коммунального хозяйства»;

Федеральный закон от 07.12.2011г. №416 «О водоснабжении и водоотведении»;

Федеральный закон от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федеральный закон от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования»

–Приказ Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008г. №48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

–Утвержденный Генеральный план поселения.

2.2. Оценка социально – экономической эффективности Программы

Программа комплексного развития предусматривает выполнение комплекса мероприятий, которые обеспечат положительный эффект в развитии коммунальной инфраструктуры сельского поселения, а также определит участие в ней хозяйствующих субъектов: организаций, непосредственно реализующих программу; предприятий, обеспечивающих коммунальными услугами потребителей; поставщиков материальных и энергетических ресурсов; строительные организации и пр.

Реализация предлагаемой программы определяет наличие основных положительных эффектов: бюджетного, коммерческого, социального:

Коммерческий эффект – развитие малого и среднего бизнеса, развитие деловой инфраструктуры, повышение делового имиджа.

Бюджетный эффект – развитие предприятий приведет к увеличению бюджетных поступлений.

Социальный эффект – создание новых рабочих мест, увеличение жилищного фонда поселения, повышение качества коммунальных услуг.

Технологическими результатами реализации мероприятий Программы комплексного развития предполагается:

- повышение надежности работы системы коммунальной инфраструктуры сельского поселения;
- снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе.

Комплексное управление программой осуществляется путем:

определения наиболее эффективных форм и процедур организации работ по реализации программы;

организации проведения конкурсного отбора исполнителей мероприятий программы;

координации работ исполнителей программных мероприятий и проектов;

обеспечения контроля над реализацией программы, включающего в себя контроль эффективности использования выделяемых финансовых средств (в том числе аудит), качества проводимых мероприятий, выполнения сроков реализации мероприятий, исполнения договоров и контрактов;

внесения предложений, связанных с корректировкой целевых индикаторов, сроков и объемов финансирования программы;

предоставления отчетности о ходе выполнения программных мероприятий.

При необходимости изменения объема и стоимости программных мероприятий будут проводиться экспертные проверки хода реализации программы, целью которых может стать подтверждение соответствия утвержденным параметрам программы сроков реализации мероприятий, целевого и эффективного использования средств.

3. ЗАДАЧИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ И РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ОВГОРТСКОЕ

Формирование и реализация Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры базируется на следующих принципах:

- определения качественных и количественных задач программы, которые затем становятся основой для мониторинга ее реализации в виде целевых индикаторов. Мероприятия и решения Программы комплексного развития должны обеспечивать достижение поставленных целей;

- рассмотрения Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры сельского поселения как единой системы с учетом взаимного влияния разделов и мероприятий Программы друг на друга;

- формирование Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры в увязке с различными целевыми Программами (федеральными, муниципальными и другими программами, реализуемыми на территории сельского поселения;

- адекватность и оперативность принимаемых решений;

- реалистичность мероприятий и возможных альтернатив их реализации;

Целью разработки Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры является обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышение

качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации в поселении.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных Программ организаций коммунального комплекса.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Овгортское.

Основными задачами Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры являются:

1. Реализация Генерального плана поселения и других документов территориального планирования.
2. Реализация Стратегии устойчивого развития муниципального образования Овгортское.
3. Обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного предоставления коммунальных услуг потребителям.
4. Разработка конкретных мероприятий по повышению эффективности и оптимальному развитию систем коммунальной инфраструктуры
5. Определение необходимого объема финансовых средств для реализации Программы.
6. Создание основы для разработки инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих поставку товаров и услуг в сфере водоснабжения, теплоснабжения, утилизации твердых бытовых отходов.

4. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ОВГОРТСКОЕ

Территория

Сельское поселение Овгортское входит в состав Ямало-Ненецкого автономного округа. Сельское поселение Овгортское является сельским поселением, наделенным от 18.10.2004 № 42-ЗАО «О наделении статусом, определении административного центра и установлении границ муниципальных образований Шурышкарского района» образовано в составе территории муниципального образования Шурышкарский район и наделено статусом сельского поселения муниципальное образование Овгортское.

В состав сельского поселения Овгортское входят: н. п. Овгорт, Евригорт, Нымвожгорт, Оволынгорт, Тильтим, Ямгорт.

общая площадь территории на конец 2012 г.–0,260 тыс га;

Инженерно-строительные условия характеризуются в целом как ограниченно благоприятные. Территория сельского поселения Овгортское входит в состав Западно-Сибирской равнины. В геоморфологическом отношении здесь выделяются пойма и озерно-аллювиальная равнина. Абсолютные отметки изменяются от 12 до 20 м. Рельеф в целом полого-волнистый с уклонами поверхности 2 – 5 %, на отдельных участках плоский – уклоны менее 1 %. Здесь широко развито поверхностное заболачивание, что связано с отсутствием поверхностного стока.

Климат

Климат поселения суровый, континентальный и характеризуется продолжительной холодной зимой (до 8 месяцев) и коротким холодным летом. Заморозки затягиваются до конца июня. Устойчивые морозы держатся со второй половины октября до конца апреля. Абсолютный минимум – 45,4°С. Снежный покров достигает высоты в среднем 60 см. Устойчивый снежный покров разрушается за 2 – 3 дня, чему способствует продолжительность солнечного воздействия в весеннее время.

Лето короткое, однако, заморозки возможны и в летние месяцы. Абсолютный максимум температур отмечен в июле: +27°С.

Средняя годовая температура воздуха составляет – 6,4°С. Самый холодный и суровый месяц года – январь, средняя месячная температура его составляет – 20 °С. Самый тёплый месяц – июль, средняя месячная температура его составляет +13,8°С. Дату перехода средней суточной температуры воздуха через 0°С весной и осенью считают признаком конца и начала зимы, через 5°С – как начало и конец вегетативного периода холодостойких растений, через 10°С – как начало и конец активной вегетации, период с температурой 15°С характеризует наиболее тёплую часть месяца. Продолжительность периода со среднесуточной температурой ниже 0°С составляет 285 дней, средняя продолжительность безморозного периода – 80 дней.

Поступление солнечной радиации на территорию поселения неравномерно, что обусловлено наличием полярного дня и полярной ночи.

Наибольшее число часов солнечного сияния отмечается в июле, наименьшее в декабре. Весной число часов солнечного сияния в 2-3 раза больше, чем осенью, что обусловлено годовым ходом облачности.

Суммарная солнечная радиация (прямая и рассеянная) на вертикальную поверхность при безоблачном небе составляет 3176 МДж / м² в год.

Поселение относится к зоне сильного дефицита ультрафиолетовой радиации. В течение декабря – января прямая солнечная радиация вообще не поступает. В июле при безоблачном небе поступает порядка 90 – 95 ккал/см², что меньше среднего значения по России на 30 %.

Характерной чертой для рассматриваемого поселения является преобладание циклонического типа погоды в течение всего года, особенно в переходные сезоны и в начале зимы. Зимой преобладают ветры западного и юго-западного направления со средней скоростью 4,9 м/сек., а летом - северные, восточные и северо-восточные со средней скоростью 4,87 м/сек. При скоростях ветра более 5,0 м/сек. образуются метели.

Средняя годовая скорость ветра 4,9 м/сек. В осенние и весенние месяцы скорость ветра наибольшая, достигает 5,5-5,9 м/сек. Наименьшая скорость ветра отмечается в феврале и августе – 4,2 м/сек. В эти же месяцы больше отмечается случаев штилевой погоды (20-21 %).

Согласно СНиП 23.01.99 «Строительная климатология», территория поселения относится к северному строительно-климатическому району I Д. Расчетная температура для отопления – минус 42°С, для вентиляции – 29°С. Продолжительность отопительного периода – 292 дня.

По медико-географической оценке, поселение относится к максимально дискомфортной зоне («Районирование северных территорий», выполненное Кольским научным центром РАН в 1993 г.).

Население

Сведения о национальном составе населения по администрации Овгортского сельского совета по состоянию представлены в таблице 1

Таблица 1

Населенный пункт	Кол-во хозяйств		Всего	в том числе				
	Всего	в т.ч. национальных		русские	Коми	Ханты	Ненцы	Прочие
Овгорт	271	188	1113	96	141	810	35	31
Евригорт*	6	6	24	-	-	24	-	-
Нымвожгорт**	8	8	41	-	-	41	-	-
Оволынгорт	11	11	39	-	-	39	-	-
Тильтим	6	6	29	-	-	29	-	-
Ямгорт	56	45	268	3	26	238	1	-
Итого	358	264	1514	99	167	1181	36	31
В процентном соотношении				6,5%	11,0%	78,0%	2,4%	2,0%

Прогноз численности населения

Таблица 2

№п/п	Наименование поселения или населенного пункта	Существующее положение		I очередь (2018гг.)		Расчетный срок (2027г.)	
		Постоянное население (чел.)		Постоян-ное население (чел.)		Постоян-ное население (чел.)	
1.	СП Овгортское	1514		1648		1794	

Примечание: прогноз численности населения – согласно Генерального плана поселения.

Характеристика экономики

Градообразующих предприятий на территории поселения нет.

с. Овгорт

На территории населенного пункта зарегистрированы следующие предприятия:

1. Овгортский участок филиала ОАО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском районе - оказание услуг в сфере электро, тепло и водоснабжения, управление многоквартирными домами до 28.06.2013г. ;

2. Община «Согласие» - вылов рыбы и водных биоресурсов;

Индивидуальное предпринимательство представлено розничной торговлей, лесозаготовками, рыболовством.

На территории населенного пункта также размещена пилорама, предназначенная для обеспечения собственных нужд населения.

4.1. Состояние отрасли жилищно-коммунального хозяйства и энергетики муниципального образования Овгортское

На территории поселения обслуживанием жилищно-коммунальной инфраструктуры занимается следующие организации:

- МП «Овгортское ЖКХ»- обеспечение водоснабжения и водоотведения, предоставлением услуг по техническому обслуживанию и вывозу бытовых отходов, обеспечение теплоснабжения до 28.06.2013г.;

- Овгортский участок филиала «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском районе - обслуживание электрических сетей, с 28.06.2013г. - обеспечение водоснабжения и водоотведения, предоставлением услуг по техническому обслуживанию и вывозу бытовых отходов, обеспечение теплоснабжения

Жилищный фонд.

Наличие жилищного фонда представлено в таблице 3

Таблица 3

Наименование показателей	Общая площадь жилых помещений - всего, тыс м ²	в том числе:		Число проживающих, тыс чел ^{**)}
		в жилых домах	в многоквартирных жилых домах	
1	2	3	4	5
Жилищный фонд - всего	17,153	10,948	6,205	1,265
в том числе в собственности: частной	10,776	9,486	1,290	0,877
муниципальной	6,377	1,462	4,915	0,388

Распределение жилых помещений по количеству комнат представлено в таблице 4

Таблица 4

Наименование показателей	Число квартир, жилых домов	в том числе:			
		однокомнатных	2-комнатных	3-комнатных	4-комнатных и более
1	2	3	4	5	6
Жилые квартиры в многоквартирных жилых домах, ед	127	26	68	31	2
в том числе частные квартиры	31	2	27	2	-
Общая площадь жилых помещений в квартирах в многоквартирных жилых домах, тыс м ²	6,205	0,952	2,899	2,172	0,182

Жилые дома (индивидуально-определенные здания), ед	231	91	110	25	5
Общая площадь жилых помещений в жилых домах, тыс м ²	10,948	3,361	4,948	2,097	0,542

Распределение жилищного фонда по материалу стен, времени постройки и проценту износа представлено в таблице 5

Таблица 5

Наименование показателей	Общая площадь жилых помещений, тыс м ²	Число проживающих, тыс чел	Число жилых домов (индивидуально-определенных зданий), единиц	Число многоквартирных жилых домов, единиц
А	1	2	3	4
По материалу стен:				
Каменные, кирпичные	1,366	0,073	1	8
Панельные	0,579	0,042	4	4
Деревянные	15,208	1,150	226	32
По годам возведения:				
до 1920	-	-	-	-
1946-1970	0,959	0,124	31	
1971-1995	8,063	0,806	103	20
После 1995	8,131	0,335	97	24
По проценту износа:				
от 0 до 30%	3,855	0,114	21	15
от 31% до 65%	6,469	0,651	66	13
от 66% до 70%	1,385	0,125	23	3
Свыше 70%	5,444	0,375	121	13
в том числе ветхий	0,659	0,042	15	-
аварийный	1,229	0,056	-	10

Электроснабжение.

с. Овгорт

В настоящее время система электроснабжения с. Овгорт децентрализованная.

На юге населенного пункта располагается дизельная электростанция (далее – ДЭС) мощностью 1283 кВА.

По линии 0,4 кВ осуществляется передача мощности от ДЭС до потребителей. Сеть электроснабжения 0,4 кВ выполнена воздушными линиями.

Общая длина ВЛ – 0,4 кВ составляет 11,013 км.

д. Ямгорт

В настоящее время система электроснабжения д. Ямгорт децентрализованная. На востоке населенного пункта располагается ДЭС мощностью 120 кВА.

По линии 0,4 кВ осуществляется передача мощности от ДЭС до потребителей. Сеть электроснабжения 0,4 кВ выполнена воздушными линиями.

Общая длина ВЛ – 0,4 кВ составляет 3,33 км.

Газоснабжение.

с. Овгорт

Централизованное газоснабжение природным газом с. Овгорт отсутствует.

В планах по газификации Шурьшкарского района предусматривается газификация за расчетный срок.

д. Ямгорт

Централизованное газоснабжение природным газом д. Ямгорт отсутствует.

В планах по газификации Шурышкарского района предусматривается газификация за расчетный срок.

Водоснабжение.

с. Овгорт

В с. Овгорт централизованная система водоснабжения функционирует в летний период. Она представлена тупиковыми разводящими сетями, проложенными от поверхностного водозаборного сооружения. Забор воды как в летний, так и в зимний периоды осуществляется из реки Сыня. Зимой водоснабжение осуществляется посредством привозной воды из проруби р. Сыня.

В центральной части населенного пункта установлена емкость для хранения воды.

Подаваемая потребителям вода не соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества». В связи с этим имеется необходимость в строительстве водопроводных очистных сооружений (далее – ВОС).

д. Ямгорт

Централизованное водоснабжение д. Ямгорт отсутствует. Источником водоснабжения является р. Сыня. Речная вода не соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества». Имеется необходимость в строительстве ВОС.

Водоотведение.

с. Овгорт

В с. Овгорт централизованная система канализации отсутствует. Сброс хозяйственно-бытовых вод осуществляется в кюветы. От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребными (фильтрующими колодцами), хозяйственно-фекальные воды ассенизаторскими машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф, что запрещено СанПиН 4630-88 «Правила охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами».

Анализ существующего состояния системы водоотведения показал:

- низкий уровень затрат на эксплуатацию существующей системы водоотведения;
- негативное влияние на экологическом состоянии грунтов канализования в выгребы не заводского исполнения ввиду их негерметичности (нарушение технологии производства работ при строительстве);

Негативное влияние сброса сточных вод без очистки на экологическое состояние населенного пункта.

Для предупреждения эпидемиологических ситуаций требуется разработка и строительство системы водоотведения.

д. Ямгорт

В д. Ямгорт система канализации отсутствует. Сброс хозяйственно-бытовых вод осуществляется в кюветы, что запрещено СанПиН 4630-88 «Правила охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами».

Сброс сточных вод без очистки негативно сказывается на экологическом состоянии района. Для предупреждения эпидемиологических ситуаций требуется разработка и строительство системы водоотведения

Теплоснабжение.

Централизованная система теплоснабжения действует в с. Овгорт, охватывает всю территорию поселения за исключением зон с индивидуальным теплоснабжением в частном малоэтажном жилищном фонде и в производственных зонах. Горячее водоснабжения отсутствует.

В населенных пунктах Евригорт, Нымвожгорт, Оволынгорт, Тильтим, Ямгорт система теплоснабжения децентрализованная. Частный жилой сектор отапливается от индивидуальных котлов и печек, топливом являются дрова и уголь, дизель.

Система теплоснабжения сельского поселения Овгортское закрытая.

На территории сельского поселения Овгортское отпуск тепловой энергии осуществляется из системы теплоснабжения, включающей:

- источники теплоснабжения:

отопительно-производственную котельная– 2 ед. Установленная мощность источников тепловой энергии – 12,46 Гкал/ч;

-сети теплоснабжения в двух трубном исчислении– 6,62 км ;

Теплоснабжающей и теплосетевой организацией сельского поселения Овгортское является филиал ОАО «Ямалкоммунэнерго» в Шурьшкарском районе (далее – филиал ОАО «Ямалкоммунэнерго»).

Износ тепловых сетей – 22%.

5. ПРАВОВОЙ И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ.

5.1. Анализ законодательной и нормативно-правовой базы муниципального образования Овгортское в коммунальном секторе

Тарифы на коммунальные услуги устанавливаются постановлениями Департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа в соответствии с:

- Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа «О службе по тарифам Ямало-Ненецкого автономного округа» от 12 декабря 2011 года № 897-П.

6. СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.

Существующее положение

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации Филиала ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Шурышкарском районе с.Овгорт, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) представлена в Приложении № 8

Централизованная система теплоснабжения действует в с. Овгорт, охватывает всю территорию поселения за исключением зон с индивидуальным теплоснабжением в частном малоэтажном жилищном фонде и в производственных зонах. Горячее водоснабжения отсутствует.

Теплоснабжение потребителей сельского поселения Овгортское осуществляется от двух котельных:

– Котельная №1 установленной мощностью 5,58 Гкал/час; подключенная нагрузка 1,201 Гкал/час;

– Котельная №2 установленной мощностью 6,88 Гкал/час, подключенная нагрузка 0,902 Гкал/ча

В населенных пунктах Евригорт, Нымвожгорт, Оволынгорт, Тильтим, Ямгорт система теплоснабжения децентрализованная. Частный жилой сектор отапливается от индивидуальных котлов и печек, топливом являются дрова и уголь, дизель.

Технические характеристики основного оборудования котельных

Таблица 6

Марка котла	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/час	КПД котла, % (факт)	Дата проведения последней наладки*	Вид топлива (осн./рез.)
Котельная № 1						
КВр-1,2	водогр.	2007	0,86	55,43	11.04.2007	уголь/уголь
КВр-1,2	водогр.	2007	0,86	68,8	17.04.2007	уголь/уголь
КВр-1,2	водогр.	2007	0,86	58,6	25.04.2007	уголь/уголь
КВр-1,74	водогр.	2010	1,50	72,4	19.08.2010	уголь/уголь
КВр-1,74	водогр.	2010	1,50	72,5	25.08.2010	уголь/уголь
Котельная № 2						
КВ-р -2,0	водогр.	2009	1,72	77,30	26.06.2009	уголь/уголь
КВ-р -2,0	водогр.	2009	1,72	77,30	07.07.2009	уголь/уголь
КВ-р -2,0	водогр.	2009	1,72	77,20	16.07.2009	уголь/уголь
КВ-р -2,0	водогр.	2009	1,72	77,06	20.07.2009	уголь/уголь

*Соответствует дате ввода в эксплуатацию

Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке.

На данный момент котельное оборудование с выработанным парковым ресурсом, и не прошедшее техническое освидетельствование и диагностирование, не имеется.

При этом в ближайшее время может возникнуть необходимость в капитальном ремонте части котельного оборудования со сроком службы выше нормативного.

Для всех котельных используется температурный график 70/59 оС, температурных «срезок» не имеет, что соответствует требованиям СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Данный температурный график был выбран во время развития системы централизованного теплоснабжения сельского поселения.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении в сельском поселение Овгортское на конец 2012 года составила 6,61 км, диаметром от 32 мм до 159 мм. около 39% от всей протяженности тепловых сетей сельского поселения Овгортское приходится на участки трубопроводов, диаметры которых находится в интервале от 76 мм до 89 мм. Протяженность трубопроводов с диаметрами от 108 мм и выше составляет около 36%, и 25% от общей протяженности теплосети приходится на участки теплопроводов с диаметром от 32 мм до 57 мм.

Существующие тепловые сети –подземные, в двухтрубном исполнении, бесканальной прокладки. Для транспортировки теплоносителя используются стальные теплоизолированные (ППУ) трубопроводы. Параметры теплоносителя 70/59 °С.

В сельском поселении Овгортское отсутствуют подкачивающие насосные станции. Необходимый напор теплоносителя в тепловых сетях обеспечивается работой насосного оборудования установленного на источниках теплоснабжения. (по 3 насоса в каждой из котельных)

Основными проблемами развития системы теплоснабжения являются:

-в сфере организации качественного теплоснабжения:

высокий уровень износа тепловых сетей;

отсутствие системы горячего водоснабжения потребителей.

-в сфере организации надежного и безопасного теплоснабжения:

отсутствие системы комплексного мониторинга и диагностики состояния трубопроводов системы теплоснабжения;

отсутствие системы диспетчеризации.

заиливание и зарастание водяного тракта системы теплоснабжения, накипеобразования.

-в сфере развития систем теплоснабжения:

суровые климатические условия на территории Овгортского сельского поселения, предъявляющие повышенные требования к надежности системы теплоснабжения;

отсутствие системы централизованного теплоснабжения в населенных пунктах Евригорт, Нымвожгорт, Оволынгорт, Тильтим, Ямгорт;

низкий коэффициент использования установленной мощности, наличие завышенных резервов тепловой мощности источников нетто;

высокая величина потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;

изношенность отдельных участков тепловой сети;

снижение температурного графика;

высокий фактический удельный расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку тепловой энергии, свидетельствующий о разрегулировке и низкой эффективности системы теплоснабжения;

большая себестоимость производства и передачи тепловой энергии.

-в сфере надежного и эффективного снабжения топливом:

наличие сезонного завоза топлива;

отсутствие складов хранения твердого топлива.

Проектные решения:

Согласно утвержденной Схеме теплоснабжения поселения ниже, в таблице № 7 представлены сводные данные по предлагаемому составу основного оборудования централизованных теплоисточников поселения на рассматриваемую перспективу

Таблица 7

Котельная №1	Вид топлива	Работы включают:	Количество	Год реализации
Котел водогрейный "Луга-Лотос", КВГМ-3.0	Дизельное	Закупка оборудования	3	2022 = 40% 2023 = 60%
		ПСД	1	2021
		СМР	1	2023-2024
Водоподготовительная установка ВПУ-1,0-К		Закупка оборудования	2	2022=40% 2023=60%
		ПСД	1	2021
		СМР	1	2023-2024
Котельная №2				
Котел водогрейный "Луга-Лотос", КВГМ-3.0	Дизельное	Закупка оборудования	3	2022 = 40% 2023 = 60%
		ПСД	1	2021
		СМР	1	2023-2024
Водоподготовительная установка ВПУ-1,0-К		Закупка оборудования	2	2022=40% 2023=60%
		ПСД	1	2021
		СМР	1	2023-2024

Для покрытия объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей в период 2014-2027 годы для обеспечения перспективных тепловых нагрузок предусматривается новое строительство тепловых сетей.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов с. Овгорт

Таблица 8

№ п.п	Наименование Объекта		Условный диаметр, мм	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки
1	Новая Котельная	Отвп-21	0.3	100,51	0.3	Подземная канальная	2023
2	Отв п-21	Отв п-22	0.25	65,84	0.25	Подземная канальная	2023
3	Отв п-22	Отв п-23	0.25	34,92	0.25	Подземная канальная	2023
4	Отв п-23	Отв 1-14	0.25	47,6	0.25	Подземная канальная	2023
5	Отв 1-4	Отв 1-3	0.2	34,74	0.2	Подземная канальная	2023
6	Отв 1-3	Отв 1-2-1	0.2	57,04	0.2	Подземная канальная	2023
7	Отв 1-2-1	Отв п-12	0.2	19,44	0.2	Подземная канальная	2023
8	Отв п-12	Отв 1-16-1	0.2	49,09	0.2	Подземная канальная	2023
9	Отв 1-16-1	Отвп-13	0.2	108,96	0.2	Подземная канальная	2023
10	Отв п-13	Отв п-14	0.2	29,84	0.2	Подземная канальная	2023
11	Отв п-14	Отв п-16	0.2	227,15	0.2	Подземная канальная	2023
12	Отв п-16	Отв 2-4	0.2	46,33	0.2	Подземная канальная	2023
13	Отв 1-7-3	Отв п-7	0.15	78,54	0.15	Подземная канальная	2025
14	Отв п-3	Отв п-8	0.15	118,81	0.15	Подземная канальная	2025
15	Отв п-29	Отв п-5	0.15	103,02	0.15	Подземная канальная	2025
16	Отв п-32	Отв п-29	0.15	104,85	0.15	Подземная канальная	2025
17	Отв п-1	Отв п-20	0.15	35,73	0.15	Подземная канальная	2025

18	Отв п-5	Отв п-31	0.15	211,89	0.15	Подземная канальная	2025
19	Отв п-8	Отв п-9	0.15	46,93	0.15	Подземная канальная	2025
20	Отв п-9	Отв п-10	0.15	62,52	0.15	Подземная канальная	2025
21	Отв п-10	Отв п-17	0.15	31,72	0.15	Подземная канальная	2025
22	Отв 1-2-10	Отв_п-6	0.15	64,9	0.15	Подземная канальная	2025
23	Отв п-12	Отв 1-15	0.15	60,06	0.15	Подземная канальная	2025
24	Отв 2-4	Отв п-31	0.15	365,38	0.15	Подземная канальная	2025
25	Отв п-17	Отв п-18	0.15	61,16	0.15	Подземная канальная	2025
26	Отв п-18	Отв п-1	0.15	97,52	0.15	Подземная канальная	2025
27	Отв п-18	Отв п-19	0.15	96,35	0.15	Подземная канальная	2027
28	Отв п-20	Отв п-32	0.15	48,11	0.15	Подземная канальная	2027
29	Отв п-7	Отв п-3	0.15	67,58	0.15	Подземная канальная	2027
30	Отв п-6	Отв п-8	0.15	29,79	0.15	Подземная канальная	2027
31	Отв п-28	Отв п-4	0.1	116,92	0.1	Подземная канальная	2027
32	Отв п-3	Отв п-28	0.1	69,9	0.1	Подземная канальная	2027
33	Отв п-1	Отв п-2	0.1	31,8	0.1	Подземная канальная	2027
34	Отв п-10	Отв п-11	0.1	129,1	0.1	Подземная канальная	2027
35	Отв п-8	Отв п-15	0.08	71,44	0.08	Подземная канальная	2027
36	Отв 1-15	Отв 1-15-2	0.08	132,82	0.08	Подземная канальная	2027
37	Отв п-27	Отв 1-1-3	0.08	106,18	0.08	Подземная канальная	2027
38	Отв п-29	Отв п-30	0.05	39,23	0.05	Подземная канальная	2027
39	Отв п-24	Отв п-25	0.05	60,17	0.05	Подземная канальная	2027
40	Отв 2-10-4	Перемычка Молодежная 11а	0.05	24,27	0.05	Подземная канальная	2028

Для ликвидации зон с ненормативной надежностью (достижения показателей, позволяющих обеспечивать непрерывность поставки в соответствии с устанавливаемыми действующим законодательством требованиями) необходимо выполнить следующие мероприятия:

-реконструкция тепловых сетей, выявленных по результатам гидравлических расчетов

-строительство и замена трубопроводов тепловых сетей выявленных по результатам расчета надежности и безопасности теплоснабжения.

Перечень тепловых сетей подлежащих строительству и капитальному ремонту по результатам расчета надежности представлен в таблице 9

Таблица 9

№ пп	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр п/трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки трубопровода
1	Отв 2-4	Отв 2-5	90,84	0.15	Подземная	2025
2	Отв 2-5	Отв 2-12	18,39	0.15	Подземная	2025
3	Отв 2-12	Отв 2-11	65,19	0.1	Подземная	2025
4	Отв 2-11	Отв 2-6	21,44	0.1	Подземная	2025
5	Отв 2-6	Отв 2-7	32,94	0.1	Подземная	2025
6	Отв 2-7	Отв 2-10	108,57	0.1	Подземная	2027
7	Отв 2-10	Отв 2-10-5	50,18	0.1	Подземная	2027
8	Отв 2-10-5	Отв 2-10-6	72,02	0.1	Подземная	2027
9	Отв 2-10-6	Отв 2-10-7	48,54	0.1	Подземная	2028
10	Отв 2-10-7	Отв 2-10-8	34,9	0.1	Подземная	2026
11	Отв 2-10-8	Отв 2-10-9	38,22	0.1	Подземная	2027
12	Отв 2-10-9	Отв 2-10-10	29,67	0.1	Подземная	2025
13	Отв 2-10-10	Строителей	10,72	0.04	Подземная	2027

Проведенные гидравлические расчеты показали ограничение по пропускной способности существующих тепловых сетей из-за недостаточного диаметра подводящих трубопроводов.

Для покрытия объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузкой и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей в период 2012-2027 годы, необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности за счет изменения диаметра условного прохода существующих тепловых сетей. Перечень тепловых сетей подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов представлен в таблице ниже.

Таблица 10

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Условный диаметр, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Год реконструкции
1	Котельная №2	Отв 2-3	0.3	21,43	Подземная	2023
2	Отв 1-7	Отв п-24	0.25	74,77	Подземная	2023
3	Отв 1-11	Отв 1-12	0.25	81,62	Подземная	2023
4	Отв 1-12	Отв 1-13	0.25	26,74	Подземная	2023
5	Отв 1-9	Отв 1-10	0.25	20,77	Подземная	2023
6	Отв 2-3	Отв 2-4	0.25	5,36	Подземная	2018
7	Отв 1-8	Отв 1-9	0.25	20,69	Подземная	2018
8	Отв 1-10	Отв 1-11	0.25	44,92	Подземная	2018
9	Отв 1-13	Отв 1-14	0.25	67,59	Подземная	2018
10	Отв п-24	Отв 1-8	0.25	74,77	Подземная	2018
11	Отв 1-5	Отв 1-7	0.2	18,14	Подземная	2021
12	Отв 1-4	Отв п-27	0.2	59,44	Подземная	2021
13	Отв п-27	Отв 1-5	0.2	59,44	Подземная	2021
14	Отв 1-7	Отв 1-7-1	0.15	54,97	Подземная	2021
15	Отв 1-7-1	Отв 1-7-2	0.15	18,75	Подземная	2021
16	Отв 1-7-2	Отв 1-7-3	0.15	19,7	Подземная	2022
17	Отв 1-19	Отв 1-20	0.1	18,95	Подземная	2022
18	Отв 1-20	Отв 1-20-1	0.1	37,16	Подземная	2022
19	Отв 1-20-1	Отв 1-20-2	0.1	20,07	Подземная	2022
20	Отв 1-19	Отв 1-19-1	0.1	34,99	Подземная	2022
21	Отв 1-19-1	Отв п-14	0.1	39,35	Подземная	2022
22	Отв 1-2-4	Отв 1-2-5	0.1	16,63	Подземная	2022
23	Отв 1-2-5	Отв 1-2-6	0.1	12,98	Подземная	2022
24	Отв 1-2-6	Отв 1-2-7	0.1	24,25	Подземная	2023
25	Отв 1-2-7	Отв 1-2-8	0.1	19,35	Подземная	2023
26	Отв 1-2-9	Отв 1-2-10	0.1	25,9	Подземная	2023
27	Отв 1-2-8	Отв 1-2-9	0.1	20,62	Подземная	2023
28	Отв 2-10-3	Отв 2-10-4	0.05	24,27	Подземная	2023
29	Отв 2-11	Отв 2-6-2	0.05	28,56	Подземная	2023

7. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ.

Существующее положение.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности водооснабжающей организации Филиала ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Шурышкарском районе с.Овгорт, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) № 9

С. Овгорт

В с. Овгорт централизованная система водоснабжения функционирует в летний период. Она представлена тупиковыми разводящими сетями, проложенными от поверхностного водозаборного сооружения. Забор воды как в летний, так и в зимний периоды осуществляется из реки Сыня. Зимой водоснабжение осуществляется посредством привозной воды из проруби р. Сыня.

В центральной части населенного пункта установлена емкость для хранения воды.

Подаваемая потребителям вода не соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества».

Д. Ямгорт

Централизованное водоснабжение д. Ямгорт отсутствует. Источником водоснабжения является р. Сыня. Речная вода не соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества».

Проектное решение

С. Овгорт

Для обеспечения комфортной среды проживания проектом предусматривается централизованная система водоснабжения, представляющая собой комплекс инженерных сооружений и сетей.

Источником водоснабжения являются подземные воды, забираемые при помощи подрусового водозабора, расположенного под руслом реки Сыня.

Для забора подземных вод предусматривается устройство трёх самотечных линий и берегового колодца, объединенного со зданием насосной станции с расчётной суточной обеспеченностью 530 м³/сут. Площадка водозабора расположена в юго-западной части села.

Предусмотрен ряд мероприятий по повышению качества природной воды, а также повышению надежности работы системы водоснабжения.

Повышение качества природных вод достигается путем их обработки на ВОС, расположенной на площадке водозаборных сооружений. Производительность ВОС 530 м³/сут. Для обеспечения надёжности работы ВОС предлагается использование средств автоматического регулирования, контроля, сигнализации, защиты и блокировок работы комплекса водоподготовки. Предусматриваемый уровень автоматизации позволяет обеспечить надёжное функционирование комплекса при минимальном контроле со стороны обслуживающего персонала. В качестве отопительных приборов на ВОС использовать инфракрасные панельные обогреватели потолочного типа с автоматическими терморегуляторами.

В первую очередь строительства предлагается обеспечить население необходимым количеством воды путём использования водоразборных колонок. На расчетный срок предусмотрено устройство индивидуального ввода водопровода к каждому потребителю.

Нормы удельного водопотребления и расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды в жилых и общественных зданиях приведены в таблице 11.

Таблица 11

№ п/п	Наименование водопотребителей	Население, чел		Норма водопотребления, л.сут./чел	Количество потребляемой воды м ³ /сут.	
		Сущ.	Расчетный срок		Q _{сут.ср}	Q _{сут.max} K=1.2
1	Жилые дома квартирного типа, с водопроводом, канализацией и ваннами с местными водонагревателями	1145	1380	225	310,50	372,60
2	Расход воды на полив территории	1145	1380	50	69,00	82,80
3	Местное производство и неучтенные расходы 20%.	-	-	-	62,10	74,52
Итого:					441,60	529,92

Производительность проектных ВОС принята 530 м³/сут.

На территории ВОС предусмотрены 2 резервуара с аварийным и противопожарным запасом воды.

Схема водоснабжения – кольцевая. В зимний период предусматривается постоянная циркуляция по замкнутому контуру.

Сети водопровода выполнить диаметром 90-133 мм, материал труб разводящей сети – полиэтилен. Сети водопровода прокладываются самостоятельно вдоль дорог; самотечные линии подруслового водозабора – выполнить сталью.

Д. Ямгорт

Для обеспечения комфортной среды проживания проектом предусматривается централизованная система водоснабжения, представляющая комплекс инженерных сооружений и сетей.

Источником водоснабжения являются поверхностные воды.

Для забора поверхностных вод предусматривается устройство поверхностного водозаборного сооружения с расчётной суточной обеспеченностью 88 м³/сут. Площадка водозабора расположена в северо-западной части населенного пункта.

Предусмотрен ряд мероприятий по повышению качества природной воды и надежности работы системы водоснабжения.

Повышение качества природных вод достигается путем применения очистной установки блочного типа производительностью 88 м³/сут. Блок очистных сооружений размещается на одной площадке строительства с водозаборными скважинами. Для обеспечения надёжности работы ВОС предлагается использование средств автоматического регулирования, контроля, сигнализации, защиты и блокировок работы комплекса водоподготовки. Предусматриваемый уровень автоматизации позволяет обеспечить надёжное функционирование комплекса при минимальном контроле со стороны обслуживающего персонала.

В качестве отопительных приборов на ВОС использовать инфракрасные панельные обогреватели потолочного типа с автоматическими терморегуляторами.

В первую очередь строительства предлагается обеспечить население необходимым количеством воды посредством применения водоразборных колонок. На расчетный срок

проектом предусмотрено устройство индивидуального ввода водопровода к каждому потребителю.

Нормы удельного водопотребления и расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды в жилых и общественных зданиях приведены в таблице 12.

Таблица 12

№ п/п	Наименование водопотребителей	Население, чел		Норма водопотребления, л.сут./чел	Количество потребляемой воды м3/сут.	
		Сущ.	Расчетный срок		Qсут.ср	Qсут.max K=1.2
1	Жилые дома квартирного типа, с водопроводом, канализацией и ваннами с местными водонагревателями	275	312	160	49,92	59,90
2	Расход воды на полив территории	275	312	50	15,60	18,72
3	Местное производство и неучтенные расходы 15%.	-	-	-	7,49	8,99
Итого:					73,01	87,61

Производительность ВОС составляет 88 м3/сут.

На территории ВОС предусмотрены 2 резервуара с аварийным и противопожарным запасом воды емкостью по 135 м3.

Схема водоснабжения – кольцевая. В зимний период предусматривается постоянная циркуляция по замкнутому контуру.

Сети водопровода выполнить из полиэтилена диаметром 90 мм, проложить совместно с сетями теплоснабжения вдоль дорог.

Состав сооружений водоснабжения

Таблица 13

№ п/п	Наименование сооружений	Един. измер.	Сроки строительства	
			Расчетный срок (до 2027 г.)	в т.ч. 1-я очередь стр. (2018 г.)
1	Устройство трёх самотечных линий и берегового колодца, объединенного со зданием насосной станции с расчётной суточной обеспеченностью 530 м3/сут в с. Овгорт	Объект	1	1
2	Строительство очистных сооружений производительностью 530 м3/сут в с. Овгорт	Объект	1	1
3	Прокладка сетей водопровода из полиэтиленовых труб д = 90-133 мм в с. Овгорт	пог. м	4 500,0	3 500,0
4	Устройство поверхностного водозаборного сооружения с расчётной суточной	Объект	1	-

№ п/п	Наименование сооружений	Един. измер.	Сроки строительства	
			Расчетный срок (до 2027 г.)	в т.ч. 1-я очередь стр. (2018 г.)
	обеспеченностью 88 м3/сут т в с. Ямгорт			
5	Строительство очистных сооружений производительностью 88 м3/сут в с. Ямгорт	Объект	1	-
6	Прокладка сетей водопровода из полиэтиленовых труб д = 90 мм в с. Ямгорт	пог. м	2 500,0	500,0

8. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ.

Существующее положение.

с. Овгорт

В с. Овгорт централизованная система канализации отсутствует. Сброс хозяйственно-бытовых вод осуществляется в кюветы. От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребами (фильтрующими колодцами), хозяйственно-фекальные воды ассенизаторскими машинами вывозятся и сбрасываются на рельеф, что запрещено СанПиН 4630-88 «Правила охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами».

Анализ существующего состояния системы водоотведения показал:

- низкий уровень затрат на эксплуатацию существующей системы водоотведения;
- негативное влияние на экологическом состоянии грунтов канализования в выгребы не заводского исполнения ввиду их негерметичности (нарушение технологии производства работ при строительстве);

Негативное влияние сброса сточных вод без очистки на экологическое состояние населённого пункта.

Для предупреждения эпидемиологических ситуаций требуется разработка и строительство системы водоотведения.

Д. Ямгорт

В д. Ямгорт система канализования отсутствует. Сброс хозяйственно-бытовых вод осуществляется в кюветы, что запрещено СанПиН 4630-88 «Правила охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами».

Сброс сточных вод без очистки негативно сказывается на экологическом состоянии района. Для предупреждения эпидемиологических ситуаций требуется разработка и строительство системы водоотведения

Проектное решение.

с. Овгорт

Генеральным планом предусматривается сохранить существующую децентрализованную систему канализования.

В целях развития и совершенствования системы водоотведения предлагаются следующие мероприятия:

- устройство аккумулирующей ёмкости (выгреба) заводского исполнения для каждого индивидуального жилого объекта;
- аккумулирующие ёмкости (выгребы) заводского исполнения от общественной застройки следует располагать на заднем плане с тыльной стороны здания;
- объём аккумулирующей ёмкости должен быть рассчитан на 3-5 суточное наполнение согласно норме суточного водопотребления на человека; фактический объём определяется при рабочем проектировании;
- аккумулирующая ёмкость располагается на расстоянии не менее 5 метров от здания согласно СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;

Опорожнение аккумулирующей ёмкости производится ассенизаторскими машинами с вывозом на канализационные очистные сооружения, расположенные в северо-западной части с. Овгорт. Производительность канализационных очистных сооружений (далее – КОС) составляет 450 м³/сут.

Мощность КОС принята в соответствии с п. 2.1. СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения». Для жителей, проживающих в домах, оборудованных канализацией, суточная норма водоотведения принята равной норме водопотребления без учета расхода воды на полив территорий и зеленых насаждений.

На канализационных очистных сооружениях осуществляется полная биологическая очистка хозяйственно-фекальных стоков, что позволит снизить негативное влияние загрязнений на окружающую среду. Сбросы очищенных сточных вод предусмотрены в р. Сыня ниже по течению.

д. Ямгорт

Генеральным планом предусматривается децентрализованная система канализации.

В целях развития и совершенствования системы водоотведения предлагаются следующие мероприятия:

- устройство аккумулирующей ёмкости (выгреба) заводского исполнения для каждого индивидуального жилого объекта;
- аккумулирующие ёмкости (выгребы) заводского исполнения от общественной застройки следует располагать на заднем плане с тыльной стороны здания;
- объём аккумулирующей ёмкости должен быть рассчитан на 3-5 суточное наполнение согласно норме суточного водопотребления на человека; фактический объём определяется при рабочем проектировании;
- аккумулирующая ёмкость располагается на расстоянии не менее 5 метров от здания согласно СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;

Опорожнение аккумулирующей ёмкости производится ассенизаторскими машинами с вывозом на КОС, расположенные в юго-восточной части д. Ямгорт.

Мощность КОС принята в соответствии согласно п. 2.1. СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения». Для жителей, проживающих в домах, оборудованных канализацией, суточная норма водоотведения принята равной норме водопотребления без учета расхода воды на полив территорий и зеленых насаждений.

Хозяйственно-фекальные стоки, от проектной жилой и общественной застройки, села вывозятся на проектный КОС. Производительность КОС составляет 70 м³/сут.

На КОС осуществляется полная биологическая очистка хозяйственно-фекальных стоков, что позволит снизить негативное влияние загрязнений на окружающую среду.

Сброс очищенных сточных вод предусмотрен в р. Сыня ниже по течению.

Ниже, в таблице 14 приведены результаты расчётов строительства сооружений системы водоотведения.

Состав сооружений канализации

Таблица 14

№№ п/п	Наименование сооружений	Един. измер.	Сроки строительства	
			Расчетный срок	1-я очередь стр
1.	Строительство станции биологической очистки производительностью 440 м ³ /сут в с. Овгорт	Объект	1	1
2.	Строительство станции биологической очистки производительностью 70 м ³ /сут в д. Ямгорт	Объект	1	-
3.	Устройство аккумулирующей ёмкости (выгреба) заводского исполнения для каждого индивидуального жилого объекта в с. Овгорт и д. Ямгорт	шт.	200	150

9. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере электроснабжения Филиала ОАО "Ямалкоммунэнерго, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) представлена в Приложении № 10

Существующее положение.

с. Овгорт

В настоящее время система электроснабжения с. Овгорт децентрализованная.

На юге населенного пункта располагается дизельная электростанция (далее – ДЭС) мощностью 1283 кВА.

По линии 0,4 кВ осуществляется передача мощности от ДЭС до потребителей. Сеть электроснабжения 0,4 кВ выполнена воздушными линиями.

Общая длина ВЛ – 0,4 кВ составляет 11,013 км.

д. Ямгорт

В настоящее время система электроснабжения д. Ямгорт децентрализованная. На востоке населенного пункта располагается ДЭС мощностью 120 кВА.

По линии 0,4 кВ осуществляется передача мощности от ДЭС до потребителей. Сеть электроснабжения 0,4 кВ выполнена воздушными линиями.

Общая длина ВЛ – 0,4 кВ составляет 3,33 км.

Информация о выработке и отпуске электроэнергии представлена ниже в таблице 15

Таблица 15

№ п/п	Группа потребителей	Объем отпуска электроэнергии, тыс.кВт.ч
1	Выработка электроэнергии,	3 252,394
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	107,124
2.1	то же в % (п.2/п.1)	3,29%
3	Поступление электроэнергии энергии в сеть,	3 145,270
3.1	от электростанций ПЭ	3 145,270
3.2	от других поставщиков	0,000
4	Потери электроэнергии в сети	922,829
4.1	то же в % (п.4/п.3)	29,34%
5	Полезный отпуск из сети	2 222,441
5.1	Население, в т.ч.	1 065,607
5.2	Прочие потребители, в т.ч.	1 156,834

Основной проблемой электроснабжения сельского поселения являются большие потери электроэнергии при ее передаче (29,34%), что превышает нормативные более чем в три раза. Данные потери обусловлены изношенностью сетей и сетевого оборудования, низким уровнем учета отпущенной электроэнергии и передачей электроэнергии от ДЭС до потребителей по сетям 0,4 кВ

Проектные предложения

с. Овгорт

Передача потребителям электрической мощности осуществляется непосредственно от дизельной электростанции (далее – ДЭС) через распределительную сеть 10 кВ на трансформаторные подстанции (далее – ТП).

Проектом предусмотрен перенос ДЭС на северо-запад населенного пункта.

Распределительные сети 0,4 кВ от ТП до потребителей выполнить на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (СИП 2А) различного сечения. ВЛ 10 кВ выполнить с применением самонесущего изолированного провода тип (СИП 3А).

Проектом предусмотрено строительство 5-ти трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 630 кВА.

Вводы в жилые дома выполнить воздушным подключением.

Общая протяженность проектных линий 10 кВ – 3,2 км;

Расчет электрических нагрузок с. Овгорт представлен в таблице 15.

Таблица 15

№ п/п	Наименование потребителей	Общая площадь (кв.м.)	Р уд эл.снабж (КВт/кв.м.)	Обществ. здания (кВт)	К см	Рр на шинах 0,4 кВ ТП
ТП №1 проект 630 кВА						
1	Жилой дом	9207	0,02		0,9	165,73
2	Пункт проката лыж	373		16,79	0,6	10,07
3	Часовня	145		6,53	0,6	3,92
4	Стационар, молочная кухня	1112		50,04	0,7	35,03
5	Поликлиника, аптека	1325		59,63	0,7	41,74
6	Детский сад	1126		22,52	0,8	18,02
7	Банк	239		10,76	0,6	6,45
8	КБО	131		25,55	0,8	20,44
9	Почта, отделение связи	214		9,63	0,6	5,78
10	Администрация	880		39,60	0,6	23,76
11	Речной Вокзал	226		10,17	0,8	8,14
12	магазин	58		7,66	0,8	6,12
13	Баня, Хим.чистка	328		14,76	0,7	10,33
14	магазин-пекарня	340		44,88	0,8	35,90
15	Столовая, ЖКХ	323		14,54	0,7	10,17
16	Баня	146		6,57	0,7	4,60
Итого:						406,19
ТП №2 проект 400 кВА						
17	Жилой дом	9497	0,02		0,9	170,95
18	магазин	49		6,47	0,8	5,17
19	магазин	200		26,40	0,8	21,12
20	Беседка	19		0,86	0,8	0,68
21	Беседка	19		0,86	0,8	0,68
22	Беседка	19		0,86	0,8	0,68
23	Детский сад	1288		25,76	0,8	20,61
24	школа	4250		62,33	0,4	24,93
25	школьные мастерские	293		4,30	0,4	1,72
Итого:						246,55
ТП №3 проект 400 кВА						
26	Жилой дом	4661	0,02		0,9	83,90
27	Пожарное депо	217,00		9,77	0,7	6,84

28	Мастерские	108		4,86	0,6	2,92
29	Интернат, споткомплекс	3462		50,78	0,4	20,31
30	Дом творчества, музей	1805		81,23	0,6	48,74
31	магазин-кулинария	186		24,55	0,8	19,64
32	магазин	373		49,24	0,8	39,39
33	магазин	246		32,47	0,8	25,98
Итого:						247,70
ТП №4 проект 400 кВА						
34	Жилой дом	6630	0,02		0,9	119,34
35	Детский сад	1094		21,88	0,8	17,50
36	Клуб, библиотека	1385		62,33	0,8	49,86
37	Рынок	636		83,95	0,8	67,16
38	Столовая, гостиница	668		30,06	0,7	21,04
39	магазин	89		11,75	0,8	9,40
40	магазин	20		2,64	0,8	2,11
Итого:						286,42
ТП №5 проект 2х100						
41	Аэровокзал	635		28,58	0,8	22,86
42	Отопление Аэровокзала					100
Итого:						122,86
Итого по с.						
Овгорт:						1309,72

Суммарная электрическая нагрузка с. Овгорт составляет 1,31 МВт, с учетом потерь при транспортировке электроэнергии – 1,5 МВт.

д. Ямгорт

Передача электрической мощности осуществляется непосредственно от ДЭС через распределительную сеть 0,4 кВ до потребителей.

Проектом предусмотрен перенос действующей ДЭС.

Распределительные сети 0,4 кВ от ТП до потребителей выполнить на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (СИП 2А) различного сечения.

Вводы в жилые дома выполнить воздушным подключением.

Общая протяженность проектных линий 0,4 кВ – 3,48 км.

Расчет электрических нагрузок д. Ямгорт, представлен в таблице 16

По результатам расчета можно сделать вывод о величине нагрузки.

Таблица 16

№ п/п	Наименование потребителей	Общая площадь (кв.м.)	Р уд эл.снабж (КВт/кв.м.)	Обществ. здания (кВт)	К см	Рр на шинах 0,4 кВ ТП
ДЭС проект 400 кВА						
	Жилой дом	5280	0,02		0,9	95,04
	ФАП	373		16,79	0,7	11,75
	магазин	100		13,20	0,8	10,56
	Спортивно-развл. комплекс	512		23,04	0,8	18,43
	Администрация, гост., кофе	420		18,90	0,7	13,23
	Баня	99		4,46	0,7	3,12

	Сбер.банк	136		6,12	0,6	3,67
	Пожарное депо	200,00		9,00	0,7	6,30
	магазин-пекарня	102		13,46	0,8	10,77
	Отделение связи	209		9,41	0,6	5,64
	КБО	220		42,90	0,8	34,32
	Часовня	100		4,50	0,6	2,70
	учебно-произв. комбинат	124		1,82	0,4	0,73
	пункт приема-закупа рыбы	175		7,88	0,6	4,73
					Итого:	220,99

Суммарная электрическая нагрузка д. Ямгорт составляет 221 кВт, с учетом потерь при транспортировке электроэнергии – 254 кВт.

Состав сооружений электроснабжения

Таблица 17

№ п/п	Наименование	Един. измер.	расчетный срок	I очередь
1	Перенос ДЭС с. Овгорт на северо-запад населенного пункта	соор.	1	-
2	Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ от ТП до потребителей с установкой железобетонных опор с применением самонесущего изолированного провода (СИП 2А) в с. Овгорт	пог.м.	7900	5900
3	Строительство 5-ти трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 630 кВА в с. Овгорт	соор.	5	3
4	Строительство ВЛ 10 кВ с применением самонесущего изолированного провода тип (СИП 3А) в с. Овгорт	пог.м.	3200	-
5	Перенос действующей ДЭС д. Ямгорт	соор.	1	-
6	Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ от ТП до потребителей с установкой железобетонных опор с применением самонесущего изолированного провода (СИП 2А) в с. Ямгорт	пог.м.	3500	2500

10. СИСТЕМА СБОРА, ВЫВОЗА И УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

Все твердые и жидкие нечистот вывозятся за пределы с. Овгорт и д. Ямгорт. Существующие свалка по своему расположению сохраняется на прежнем месте с санитарным разрывом от жилой зоны 0,5 км.

Очистка от бытовых отходов должна осуществляться по плано-регулярной системе, при которой отбросы удаляют из жилых районов по строго утвержденным графикам независимо от заявок правлений и домовладельцев.

На обязанности домовладельцев, домоуправлении и учреждений остается сбор отходов в мусоросборники, располагаемые на территории домовладений и учреждений. В жилой зоне твердый мусор собирается в мусоросборники. Площадки под мусоросборники размером 2.5 на 2.5, имеют твердое покрытие и располагаются не ближе 15 м от жилых домов и изолируются от них зелеными насаждениями.

Сбору и вывозу подлежат следующие твердые отбросы:

- а) мусор жилых домов, учреждений и торговых предприятий,
- б) уличный смет,
- в) строительный мусор,
- г) отбросы предприятий общественного питания, подлежащие вложению в порядке, установленном санинспекцией.

Предусматривается проведение следующих работ по уборке, улиц, площадей и других мест общего пользования.

- а) подметание тротуаров и дорожек,
- б) подметание и мойка проезжих частей дорог, улиц и подъездов
- в) поливка зеленых насаждений, проезжих частей улиц поливочными машинами,
- г) очистка улиц от снега и льда,
- д) подсыпка во время гололедицы проезжих частей улиц песком.

Количество отбросов.

Годовая норма накопления отходов на I жителя принимается:

- сухого мусора - 280 кг на 1 чел. в год
- уличного смета - 10 кг с I кв.м. уличных покрытий в год,
- жидкие отходы из выгребов (при отсутствии канализации) - 2000 л на I чел в год.

Жидкие отбросы из выгребов и помойных ям вывозятся на сливную станцию ЖБО, размещаемую на установленном месте.

Твердый мусор и уличный смет вывозится на усовершенствованную свалку.

Усовершенствованная свалка.

Для обезвреживания твердых бытовых отходов предусматривается полигон (свалка), который выполняет следующие функции:

Изолирование отходов от населения,

Обеспечение охраны от загрязнения окружающей среды – почвы, поверхностных и подземных вод и атмосферы,

Обеспечение полной санитарно-противоэпидемической безопасности населения,

Создание условий для мойки и дезинфекции мусоровозного транспорта и контейнеров для отходов,

Обеспечение статической устойчивости складированных отходов с учетом динамики уплотнения, газовой выделения и гидрогеологических условий,

Обеспечение возможности последующего рационального использования земельного участка.

Площадь усовершенствованной свалки определяется из расчета 0,05 га на 1000 тонн бытовых отходов в год.

Ниже, в таблице 18 приведены результаты расчётов строительства и модернизации сооружений системы утилизации твердых бытовых отходов.

Таблица 18

№№ п/п	Наименование сооружений	Един. измер.	Сроки строительства	
			Расчетный срок	1-я очередь стр
1.	Реконструкция с целью перевода в разряд полигонов свалки ТБО в с. Овгорт	Объект	1	1
2.	Реконструкция с свалки ТБО в д. Ямгорт целью перевода в разряд усовершенствованной свалки	Объект	1	-
3.	Обустройство на территориях населенных пунктов площадки для установки контейнеров	Объект	50	30
4.	Приобретение контейнеров для сбора ТБО	объект	100	60

11. УПРАВЛЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИЕЙ ПРОГРАММЫ

Программа реализуется на территории Муниципального образования Овгортское. Координатором Программы является Администрация Муниципального образования Овгортское. Реализация мероприятий предусмотренных Программой, осуществляется Администрацией Муниципального образования Овгортское, предприятиями коммунального комплекса.

Для оценки эффективности реализации Программы Администрацией района будет проводиться ежегодный мониторинг.

Контроль за исполнением Программы осуществляют совет депутатов, Администрация Муниципального образования Овгортское в пределах своих полномочий в соответствии с законодательством

Разделы программы должны содержать необходимые обоснования, расчет и пояснения.

Исходной информацией для формирования проекта Программы являются программы, планы и проекты, а также имеющиеся документы территориального планирования сельского поселения.

На основе данной информации необходимо сформулировать цели и задачи проекта Программы.

Предложения по комплексной схеме развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения должны заключаться в разработке вариантов и технико-экономического обоснования, согласованного по временным этапам и по территории сельского поселения, развития сетей и объектов различных систем коммунальной инфраструктуры. Предложения по комплексной схеме развития коммунальной инфраструктуры должны быть предоставлены по видам инженерно-технического обеспечения, а именно развитие:

- систем теплоснабжения;
- систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод;
- объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов;
- систем электроснабжения;

Оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации проекта Программы, должна заключаться в определении ежегодных объемов финансирования, необходимых для реализации Программы. Оценка объемов финансирования должна основываться на показателях развития экономики Российской Федерации определяемых Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации, показателях социально-экономического развития области и муниципальных образований, общедоступных данных о стоимости работ по развитию систем коммунальной инфраструктуры и экспертных оценках. Оценка финансовых потребностей должна быть представлена в разрезе организаций коммунального комплекса, функционирующих на территории сельского поселения.

Определение источников финансирования проекта Программы должно заключаться в предложениях по распределению финансовых потребностей между тремя основными источниками финансирования:

- тарифов на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
- надбавок к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
- средства местного бюджета и средства вышестоящих бюджетов (региональный, федеральный).

Характеристики результата выполнения работ:

В результате реализации данного этапа должен быть подготовлен проект Программы, который должен содержать план действий по её реализации, необходимые объемы финансирования затрат, необходимых для его реализации с указанием источников финансирования, которые позволят обеспечить эффективную реализацию Программы.

Заказчик обеспечивает предоставление информации в объеме, необходимом для разработки программы в соответствии с запросом исполнителя.

Согласование проекта программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Данный этап работ заключается:

- в согласовании проекта Программы с заинтересованными сторонами, представительными и исполнительными органами местного самоуправления, организациями коммунального комплекса.

Порядок и очередность согласования проекта Программы:

Разработанный проект Программы необходимо согласовать в следующих органах власти:

- Администрация Шурышкарского района ЯНАО;
- организации коммунального комплекса (теплоснабжение, водоснабжение и водоотведения, утилизация твердых бытовых отходов, электроснабжение, газоснабжения), действующие на территории сельского поселения;

По результатам согласования проект Программы дорабатывается Исполнителем с учетом внесенных предложений и замечаний по проекту.

3 этап: Утверждение Программы

Порядок утверждения Программы:

После проведения этапа согласования проект Программы необходимо опубликовать на интернет-сайте сельского поселения, организовать обсуждение и одобрение проекта Программы на публичных слушаниях с населением Муниципального образования Овгортское. Далее после одобрения проекта на публичных слушаниях данный проект Программы утверждается представительным органом власти сельского поселения.

На этапе утверждения Программы Исполнитель осуществляет информационную и консультационную поддержку органу местного самоуправления при рассмотрении и

утверждении проекта Программы. При этом все имущественные права на результаты работ в ходе выполнения работ по проекту Программы принадлежит Заказчику. Исполнитель должен выполнять все действия по его профессиональному мнению, необходимые для достижения целей работы, даже если они не перечислены в явном виде в техническом задании.

Характеристика результата выполнения работ:

Согласованный со всеми заинтересованными сторонами и утвержденный представительным органом проект Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Овгортское на 2014-2031 годы.

Место выполнения работ:

Место выполнения работ: с. Овгорт.

Место поставки результата работ: с. Овгорт.

Срок предоставления гарантии качества работ: 36 месяцев, начиная со дня подписания сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ.

Объем предоставления гарантии качества работ: гарантии качества распространяются на все работы, выполненные Исполнителем.

12. ФОРМИРОВАНИЕ СВОДНОГО ПЛАНА ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ.

Сводный план программных мероприятий комплексного развития коммунальной инфраструктуры сельского поселения представлен в Приложениях № 1-7

13. РАЗРАБОТКА ЦЕЛЕВЫХ ИНДИКАТОРОВ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЛЯ МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ.

Реализация программы позволит:

Развитие электрических сетей: обеспечение бесперебойного снабжения электрической энергией Муниципального образования Овгортское;
обеспечение электрической энергией объектов нового строительства.

снижение потерь теплоэнергии до 8-9%;

Развитие теплоснабжения: повышение надежности и качества теплоснабжения;

снижение потерь теплоэнергии до 7-9%;

обеспечение подключения дополнительных нагрузок при строительстве новых жилых домов, объектов соцкультбыта, промышленных объектов;

улучшение экологической обстановки в зоне действия котельных.

Развитие водоснабжения и водоотведения.

Создание системы водоснабжения и водоотведения, что позволит:

повысить экологическую безопасность в районе;

соответствовать параметрам качества питьевой воды нормативам СанПиН на 100%;

Утилизация твердых бытовых отходов.

улучшение санитарного состояния территории Муниципального образования Овгортское;

стабилизация и последующее уменьшение образования бытовых и промышленных отходов на территории Муниципального образования Овгортское;

улучшение экологического состояния Муниципального образования Овгортское;

обеспечение надлежащего сбора и утилизации твердых бытовых и промышленных отходов.

1. Технологические результаты:

-повышение надежности работы системы коммунальной инфраструктуры района;

-снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе.

2. Коммерческий результат – повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности предприятий коммунального комплекса;

3. Бюджетный результат – развитие предприятия приведет к увеличению бюджетных поступлений;

4. Социальный результат - создание новых рабочих мест, увеличение жилищного фонда района, повышение качества существующих коммунальных услуг и представления новых видов коммунальных услуг.