



Официальный ВЕСТНИК

№31 (38)
25 августа 2017

сельского поселения Верхнеказымский

СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ
БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 августа 2017 года

№ 112

О внесении изменений в Административный регламент осуществления муниципального лесного контроля в лесах сельского поселения Верхнеказымский, утвержденный постановлением администрации сельского поселения Верхнеказымский от 02 июня 2015 года № 64

П о с т а н о в л я ю:

1. Внести в Административный регламент осуществления муниципального лесного контроля в лесах сельского поселения Верхнеказымский, утвержденный постановлением администрации сельского поселения Верхнеказымский от 02 июня 2015 года № 64 «Об утверждении административного регламента осуществления муниципального лесного контроля в лесах сельского поселения Верхнеказымский», следующие изменения:

1) в части 2.1 раздела 2 «Требования к порядку исполнения муниципальной функции»:

а) абзац десятый пункта 2.1.1 изложить в следующей редакции:
«Официальный сайт сельского поселения Верхнеказымский в информационно-телекоммуникационной сети Интернет: <http://www.vkazym.ru>.»;

б) абзац первый пункта 2.1.2 изложить в следующей редакции:
«2.1.2. В информационно-телекоммуникационной сети Интернет на официальном сайте сельского поселения Верхнеказымский по адресу <http://www.vkazym.ru> размещается следующая информация об исполнении муниципальной функции.»;

2) пункт 3.4.4 части 3.4 раздела 3 «Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур в электронной форме» изложить в следующей редакции:

«3.4.4. Утвержденный постановлением администрации сельского поселения Верхнеказымский ежегодный план проведения плановых проверок доводится до сведения заинтересованных лиц посредством его размещения на официальном сайте сельского поселения Верхнеказымский по адресу <http://www.vkazym.ru> в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.».

2. Опубликовать настоящее постановление в бюллетене «Официальный вестник сельского поселения Верхнеказымский».

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2017 года.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы муниципального образования, заведующего сектором муниципального хозяйства администрации сельского поселения Верхнеказымский Синцова В.В.

Глава сельского поселения Верхнеказымский

Г.Н.Бандысик

СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ
БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

РЕШЕНИЕ

от _____ 2017 года

№ _____

Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом от 23 декабря 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Совет депутатов сельского поселения Верхнеказымский **р е ш и л:**

1. Утвердить прилагаемую программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский.

2. Признать утратившим силу решение Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 01 февраля 2011 года № 3 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский».

3. Опубликовать настоящее решение в бюллетене «Официальный вестник сельского поселения Верхнеказымский».

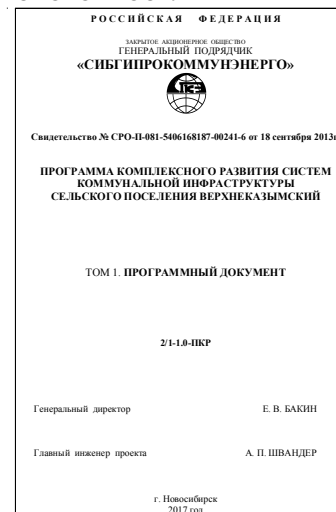
4. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования.

Глава сельского поселения Верхнеказымский

Г.Н.Бандысик

УТВЕРЖДЕНА
решением Совета депутатов
сельского поселения Верхнеказымский
от _____ 2017 года № _____

П Р О Г Р А М М А КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ



2017 г.

ПРОЕКТ

Верхнеказымский
сельское поселение

25 августа 2017 №31 (38)

Официальный ВЕСТНИК

1

СОСТАВ РАБОТЫ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Инвентарный номер
1	2	3	4
Том 1	2/1-1.0-ПКР	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский	3937
Том 2	2/1-2.0-ПКР	Программный документ	3938
Том 3	2/1-3.1-ПКР.ЭС	Обновляющие материалы	
	2/1-3.1-ПКР.ЭС	Схема электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский	3939
	2/1-3.2-ПКР.ЭС	КНИГА 1. Пояснительная записка КНИГА 2. Графические материалы. Карты-схемы действующих и перспективных (на расчетный срок) электрических сетей напряжением 6-10-110 кВ. Принципиальные схемы действующих и перспективных (на расчетный срок) электрических сетей 6-10-110 кВ	3940

СОДЕРЖАНИЕ

стр.	
1.	ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ 6
2.	ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 9
2.1.	Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения 9
2.1.1.	Институциональная структура 9
2.1.2.	Характеристика системы электроснабжения 9
2.1.3.	Балансы мощности и ресурса 12
2.1.4.	Доля поставки электрической энергии по приборам учета 14
2.1.5.	Зоны действия источников электрической энергии 14
2.1.6.	Резервы и дефициты по зонам действия источников электрической энергии 14
2.1.7.	Надежность работы системы электроснабжения 16
2.1.8.	Качество поставляемого ресурса 16
2.1.9.	Воздействие на окружающую среду 16
2.1.10.	Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта 16
2.1.11.	Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения 17
2.2.	Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения 18
2.2.1.	Институциональная структура 18
2.2.2.	Характеристика системы теплоснабжения 18
2.2.3.	Балансы мощности и ресурса 22
2.2.4.	Доля поставки тепловой энергии по приборам учета 25
2.2.5.	Зоны действия источников тепловой энергии 25
2.2.6.	Резервы и дефициты по зонам действия источников тепловой энергии 25
2.2.7.	Надежность работы системы теплоснабжения 27
2.2.8.	Качество поставляемого ресурса 27
2.2.9.	Воздействие на окружающую среду 27
2.2.10.	Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта 28
2.2.11.	Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения 29
2.3.	Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения 30
2.3.1.	Институциональная структура 30
2.3.2.	Характеристика системы водоснабжения 30
2.3.3.	Балансы мощности и ресурса 33
2.3.4.	Доля поставки холодного водоснабжения по приборам учета 33
2.3.5.	Зоны действия источников водоснабжения 33

2.3.6.	Резервы и дефициты по зонам действия источников холодного водоснабжения 33
2.3.7.	Надежность работы системы водоснабжения 34
2.3.8.	Качество поставляемого ресурса 34
2.3.9.	Воздействие на окружающую среду 34
2.3.10.	Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта 36
2.3.11.	Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения 36
2.4.	Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения 37
2.4.1.	Институциональная структура 37
2.4.2.	Характеристика системы водоотведения 37
2.4.3.	Балансы мощности и ресурса 39
2.4.4.	Доля поставки водоотведения по приборам учета 39
2.4.5.	Зоны действия источников водоотведения 39
2.4.6.	Резервы и дефициты по зонам действия источников водоотведения 39
2.4.7.	Надежность работы системы водоотведения 40
2.4.8.	Качество поставляемого ресурса 40
2.4.9.	Воздействие на окружающую среду 40
2.4.10.	Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта 41
2.4.11.	Технические и технологические проблемы в системе водоотведения 41
2.5.	Краткий анализ существующего состояния системы утилизации ТБО 42
2.5.1.	Институциональная структура 42
2.5.2.	Характеристика системы утилизации ТКО 42
2.5.3.	Балансы мощности и ресурса 42
2.5.4.	Зоны действия источников утилизации ТКО 43
2.5.5.	Резервы и дефициты по зонам действия источников утилизации ТКО 43
2.5.6.	Надежность работы системы утилизации ТКО 43
2.5.7.	Воздействие на окружающую среду 43
2.5.8.	Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта 44
2.5.9.	Технические и технологические проблемы в системе утилизации ТКО 45
3.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ 46
3.1.	Количественное определение перспективных показателей развития 46
3.1.1.	Динамика изменения численности населения 46
3.1.2.	Динамика изменения строительных площадей 48
3.2.	Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 48
4.	ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 55
5.	ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 61
5.1.	Программа инвестиционных проектов в электроснабжении 61
5.2.	Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении 64
5.3.	Программа инвестиционных проектов в водоснабжении 68
5.4.	Программа инвестиционных проектов в водоотведении 70
5.5.	Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО 72

6.	ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ 74
6.1.	Объемы и источники инвестиций 74
6.2.	Краткое описание форм организации проектов 77
6.3.	Динамика уровней тарифов 77
6.4.	Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии 79
6.4.1.	Прогноз совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы 79
6.4.2.	Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги 81
7.	УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ ПРОГРАММНОГО ДОКУМЕНТА 83
7.1.	Ответственный за реализацию программы 83
7.2.	План-график работ по реализации программы 84
7.3.	Порядок предоставления отчетности по выполнению программы 87
7.4.	Порядок и сроки корректировки программы 87
ПРИЛОЖЕНИЯ 88	
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 89	
	Техническое задание на разработку "Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский". 89

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ,

принимавших участие в разработке, контроле и согласовании

Должность	И.О.Ф.	Подпись	Дата
Начальник теплотехнического отдела	С.М. Каблашов		08.2017г.
Главный специалист теплотехнического отдела	С.Н. Пильгуй		08.2017г.
Начальник группы теплотехнического отдела	Д.Л. Морозов		08.2017г.
Ведущий инженер отдела водоснабжения и водоотведения	И.О. Коготков		08.2017г.
Ведущий инженер ОПРЭС	М.Ю. Пивоварова		08.2017г.
Инженер 1 категории ОПРЭС	М.В. Шрамко		08.2017г.

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский
Основание для разработки Программы	1. Градостроительный кодекс Российской Федерации. 2. Жилищный кодекс Российской Федерации. 3. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации». 4. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». 5. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении». 6. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». 7. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 8. Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса». 9. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

	<p>10. Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>11. Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>12. Генеральный план сельского поселения Верхнеказымский.</p>
Заказчик Программы	Администрация сельского поселения Верхнеказымский
Разработчик Программы	Закрытое акционерное общество Генеральный подрядчик «Сибгипрокоммунэнерго» г. Новосибирск
Цель Программы	Обеспечение сбалансированного перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующие установленным требованиям надежности, энергетическую эффективность указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества оказываемых потребителям услуг в сферах электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на долгосрочный период до 2027 года.
Цель Программы	
Задачи Программы	Основными задачами Программы являются: 1. инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2. перспективное планирование развития коммунальных систем; 3. разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; 5. обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
Сроки реализации Программы	2017-2027 годы
Важнейшие целевые показатели Программы	<p>1. По системам электроснабжения (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> • обеспечение возможности подключения объектов нового строительства общей нагрузкой 0,483 МВт на шинах ТП; <p>2. По системам теплоснабжения (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижение уровня потерь тепловой энергии; • снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене; • снижение аварийности; <p>3. По системам водоснабжения (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене; • увеличение количества проб воды, соответствующих нормативам, до 100%; <p>4. По системам водоотведения (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене; <p>5. По системе сбора и утилизации (захоронения) ТКО (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> • соответствие объектов утилизации (захоронения) ТКО нормативным требованиям; • увеличение доли ТКО, направляемых на обработку до 100%; • уменьшение доли ТКО, направляемых на захоронение до 77%.
Объем и источники финансирования Программы	<p>Необходимый объем финансирования Программы – 1634,40 млн. рублей, в том числе по годам реализации:</p> <p>2017 год – 16,33 млн. рублей;</p> <p>2018 год – 173,50 млн. рублей;</p> <p>2019 год – 225,84 млн. рублей;</p> <p>2020 год – 243,09 млн. рублей;</p> <p>2021 год – 241,52 млн. рублей;</p> <p>2022-2027 годы – 734,12 млн. рублей;</p> <p>из них за счет средств бюджетов разных уровней – 1601,76 млн. рублей, в том числе по годам реализации:</p> <p>2017 год – 16,33 млн. рублей;</p>

<p>2018 год – 173,02 млн. рублей;</p> <p>2019 год – 223,07 млн. рублей;</p> <p>2020 год – 239,57 млн. рублей;</p> <p>2021 год – 237,27 млн. рублей;</p> <p>2022-2027 годы – 712,50 млн. рублей;</p> <p>за счет собственных средств ресурсоснабжающих организаций – 20,83 млн. рублей, в том числе по годам реализации:</p> <p>2018 год – 0,31 млн. рублей;</p> <p>2019 год – 2,42 млн. рублей;</p> <p>2020 год – 2,97 млн. рублей;</p> <p>2021 год – 3,40 млн. рублей;</p> <p>2022-2027 годы – 11,73 млн. рублей;</p> <p>за счет заемных средств (кредиты) – 13,58 млн. рублей, в том числе по годам реализации:</p> <p>2018 год – 0,19 млн. рублей;</p> <p>2019 год – 0,41 млн. рублей;</p> <p>2020 год – 0,64 млн. рублей;</p> <p>2021 год – 0,97 млн. рублей;</p> <p>2022-2027 годы – 11,37 млн. рублей;</p>

1. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

1.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

1.1.1. Институциональная структура

На отчетный период (2016 г.) электроснабжение потребителей, расположенных на территории с.п. Верхнеказымский, осуществлялось от ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» подключенной транзитом от ВЛ-110 кВ с ПС 110/6 «Белоярская» в направлении ПС «Сорум», ПС «Сосновская», ПС «Надым». Электроснабжение от ПС «Надым» предусмотрено как резервное.

ПС «Верхнеказымская» (с установленными трансформаторами 2x25 МВА) и ВЛ-110 кВ (выполнена проводом АС-120, протяженностью 88,6 км со стороны ПС «Белоярская» и 123,1 км со стороны отпайки на ПС «Сорум») обслуживаются филиалом АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс».

На территории с.п. Верхнеказымский основной организацией оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам является Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

Служба ЭВС Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» осуществляют эксплуатацию, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт электрических сетей для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, предприятий и населения с.п. Верхнеказымский.

Подробное описание институциональной структуры приведено в Разделе 3.1.1 «Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.1.2. Характеристика системы электроснабжения

По состоянию на 01.06.2017 г. в электрических сетях с.п. Верхнеказымский находилось в эксплуатации 34 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ, из них двадцать шесть ТП 10/0,4 кВ на балансе ООО «Газпром трансгаз Югорск», шесть ТП 10/0,4 кВ на балансе ООО «Газпром энерго» (ТП - «Сов.котельная», «Финское», «Лесное», «Школа», «3 мкр.») и две ТП 10/0,4 кВ прочих потребителей (ТП - «1 мкр.» и «кооператив Досу»). Все трансформаторные подстанции обслуживаются специалистами службы ЭВС ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», которые осуществляют эксплуатацию, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт электрических сетей для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, предприятий и населения с.п. Верхнеказымский.

Электроснабжение сельского поселения осуществляется

по двум распределительным ЛЭП-10 кВ (яч.№17 и яч.№18) отходящим с разных секций шин ЗРУ-10 ПС «Верхнеказымская». Схема построения распределительных сетей 10кВ петлевая с элементами двухлучевой и радиальной.

Суммарная протяженность распределительных линий (по трассе) 10 кВ составляет 22,3 км.

Протяженность кабельных линий 10 кВ составляет 2,95 км.

Протяженность воздушных линий 10 кВ составляет 19,33 км

Основные технические характеристики центров питания сельского поселения Верхнеказымский представлены в таблице 2.1.1.

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ сельского поселения Верхнеказымский представлены в таблице 2.1.2.

Основные данные по протяженности ЛЭП 10-110 кВ по сельскому поселению Верхнеказымский представлены в таблице 2.1.3.

Таблица 2.1.1
Технические характеристики центров питания (электроснабжения) с.п. Верхнеказымский

Наименование центра питания	Ведомственная принадлежность	Система напряжений, кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, МВА	Максимальная нагрузка на шинах 6-10 кВ ЦП (иминный максимум), МВт	По населенному пункту	Расположенная мощность (для населенного пункта)	Резерв мощности на центр питания (для населенного пункта), МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
ПС «Верхнеказымская»	АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс»	110/10	2x25,0	1,6	1,5	нет данных	нет данных

Таблица 2.1.2
Технические характеристики трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с.п. Верхнеказымский

№№ п/п	№№ ТП	Наименование и адрес	Тип ТП	Мощность трансформаторов, кВА	Нагрузка на шинах ТП, кВт		Резерв, кВт	
					допустимая	расчетная		
1	2	3	5	6	7	8	9	
1.1 ТП 10/0,4 кВ ООО «Газпром энерго»								
1		Сов. котельная	КТП	2x630	638	180	458	
2		Финское	КТП	2x400	405	200	205	
3		Д/сад	КТП	2x250	253	210	43	
		Лесное	КТП	2x400	405	120	285	
5		Школа	КТП	2x400	405	220	185	
		3 микр-он	3 микрорайон	КТП	400	368	130	238
Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром энерго» :				4560	2473	1060	1413	
1.2 ТП 10/0,4 кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск»								
1		КОС ж/п ЛПУ	КТП	2x400	405	130	275	
2		Вертолетка	Вертолетная площадка	КТП	250	230	25	205
3		БазаСРиНС	База СРиНС	КТП	400	368	45	323
4		БДСГ Дирекция	БДСГ Дирекция	КТП	160	147	30	117
5		Арт. скважина ж/п №1	Арт. скважина ж/п №1	КТП	40	37	0	37
6		Арт. скважина ж/п №2	Арт. скважина ж/п №2	КТП	63	58	10	48
7		Арт. скважина ж/п №3	Арт. скважина ж/п №3	КТП	40	37	10	27
8		Арт. скважина ж/п №4	Арт. скважина ж/п №4	КТП	40	37	10	27

9	Арт. скважина ж/п №5	Арт. скважина ж/п №5	КТП	40	37	10	27
10	Арт. скважина ж/п №6	Арт. скважина ж/п №6	КТП	40	37	10	27
11	Арт. скважина ж/п №7	Арт. скважина ж/п №7	КТП	40	37	10	27
12	Арт. скважина КС №1	Арт. скважина КС №1	КТП	25	23	10	13
13	Арт. скважина КС №2	Арт. скважина КС №2	КТП	25	23	10	13
14	Арт. скважина КС №3	Арт. скважина КС №3	КТП	25	23	10	13
15	Арт. скважина КС №4	Арт. скважина КС №4	КТП	25	23	10	13
16	Полигон утилизации	Полигон утилизации	КТП	160	147	0	147
17	КОС КС-1	КОС КС-1	КТП	160	147	80	67
18	КОС КС-2	КОС КС-2	КТП	400	368	85	283
19	ГСМ	База ГСМ	КТП	2x250	253	75	178
20	Насосная причала ГСМ	Насосная причала ГСМ	КТП	160	147	60	87
21	СМУ-4	База		400	368	45	323
22	ОАО "УАВР"	ОАО "УАВР"	КТП	400	368	25	343
23	РРС-1	РРС-1	КТП	40	37	10	27
24	РРС-2	РРС-2	КТП	25	23	23	0
25	Мотив		КТПН	250	230	85	145
26	Дача		КТПН	400	368	60	308
Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск»:				4908	3977	878	3099
1.3 ТП 10/0,4 кВ -потребители							
1	1 микрорайон	1 микрорайон	КТП	400	368	120	248
2	Кооператив «Досуг»	Кооператив «Досуг»	КТП	250	230	45	185
Итого по существующим ТП 10/0,4кВ-потребителя :				650	598	165	433
Всего по существующим ТП 10/0,4кВ:				10118	7048	2103	4945

Таблица 2.1.3

Характеристики ЛЭП 10-110 кВ в с.п. Верхнеказымский

№№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Существующее положение (01.06.2017 г.)	
			10кВ	110кВ*
1	2	3	4	5
	Протяженность (по трассе) линий, в том числе:	км	22,3	88,6*
	а) кабельных	"-	3,0	-
	б) воздушных	"-	19,3	88,6*

*учтена протяженность ВЛ-110 кВ от ПС «Белоярская» до ПС «Верхнеказымская»

1.1.1. Балансы мощности и ресурса
Данные по балансам электрической энергии на примере Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» приведены в таблице 2.1.4.

Таблица 2.1.4

Балансы электрической энергии ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»										
2016 год			2017 год							
Удельная электрич. энергия, млн. кВт.ч	Потери электрич. энергия, млн. кВт.ч (%)	Процент, %	Сверх нормат., %	Плусовая электрич. энергия, тыс. кВт.ч	Реализованная электрич. энергия, тыс. кВт.ч	Потери электрич. энергия, тыс. кВт.ч	Процент, %	Сверх нормат.	10	11
3	4	5	6	7	8	9	10	11		
нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

1.1.1. Доля поставки электрической энергии по приборам учета

По данным предоставленным Верхнеказымским ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» на 01.06.2017 г в с.п. Верхнеказымский, 100 % потребителей электрической энергии оснащены приборами учета.

1.1.2. Зоны действия источников электрической энергии

Действующие источники обеспечивают 100 % электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский. Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.
1.1.3. Резервы и дефициты по зонам действия источников электрической энергии
Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2027 г. представлены в таблице 2.1.5

Таблица 2.1.5

Име	Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2027 г.				Максимальная нагрузка на шинах 10 кВ ТП (с перспективой на 2027г.), МВт	Располагаемая мощность	Профицит (+) / дефицит (-) мощности
	Система напряжением, кВ	Кол-во и мощность транс. МВА	сумест-вующая 2016 г.	проек-тируемая 2027 г.			
	сумест-вующая 2016 г.	проек-тируемая 2027 г.	сумест-вующая 2016 г.	проек-тируемая 2027 г.	10 кВ		
	3	4	5	6	8	11	12
зыем	110/10	10/110	2x25	2x25	2,02	нет данных	нет данных

1.1.1. Надежность работы системы электроснабжения

Существующая схема построения распределительных сетей 10 кВ, параметры ТП в целом соответствуют требованиям ПУЭ и РД 34.20.185-94 по надёжности электроснабжения. Подстанции 10/0,4 кВ, питающих ответственных потребителей, являются двухтрансформаторными, подключены по двухлучевой схеме, что соответствует требованиям ПУЭ по надёжности электроснабжения этой группы потребителей.

Все ТП 10/0,4 кВ находятся в удовлетворительном техническом состоянии. Силами специалистов службы ЭВС ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведётся контроль технического состояния трансформаторных подстанций и их своевременное плановое обслуживание.

В связи со значительным физическим износом и превышением эксплуатационного срока использования оборудования существующих электрических сетей 10 кВ на расчётный срок 2027 год необходимо провести реконструкцию электрических сетей 10 кВ с заменой опор и подвеской изолированного провода (СИП-3) взамен голого провода, а так же заменить часть трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

1.1.2. Качество поставляемого ресурса
Качество электрической энергии определяется совокупностью ее характеристик, при которых электроприемники могут нормально работать и выполнять заложенные в них функции.

Требования к качеству электроэнергии:
- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять - 220В, в трехфазных сетях - 380В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;

- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц.

Электрэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

1.1.3. Воздействие на окружающую среду
В процессе строительства и эксплуатации линий электропередачи и трансформаторных подстанций не оказывается вредного воздействия на окружающую среду. Охрана окружающей среды обеспечивается конструктивными решениями предусмотренных настоящей «Схемой» оборудования, материалов и рекомендуемых типовых решений, в связи с чем, дополнительные мероприятия не требуются.

1.1.4. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта
Информация по утвержденным для потребителей тарифам на производство и передачу электрической энергии в соответствии с приказами Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за период с 2015 г. по 2016 г. представлены в таблице 2.1.6.

Таблица 2.1.6

Ед. изм.	Период действия			
	с 01.01.2015 по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 по 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
руб./кВтч	1,52	1,71	1,71	1,81

Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск" представлены в таблице 2.1.7

Таблица 2.1.7

№ п/п	Показатели		Факт 2014 г., тыс.руб.	Факт 2015 г., тыс.руб.
	1	2	3	4
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг		254 312 966	274 375 989
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг		(238 494 192)	(248 936 573)
3	Валовая прибыль (убыток отчетного периода)		25 818 774	25 439 416
4	Чистая прибыль (убыток)		4 214 825	2 035 077

По данным бухгалтерского учета Общества финансовый результат хозяйственной деятельности за 2015 год прибыль в размере 2 035,08 млн. руб.

1.1.1. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Существующая схема построения распределительных сетей 10 кВ, параметры ТП в целом соответствуют требованиям ПУЭ и РД 34.20.185-94 по надёжности электроснабжения. Подстанции 10/0,4 кВ, питающих ответственных потребителей, являются двухтрансформаторными, подключены по двухлучевой схеме, что соответствует требованиям ПУЭ по надёжности электроснабжения этой группы потребителей.

Все ТП 10/0,4 кВ находятся в удовлетворительном техническом состоянии. Силами специалистов службы ЭВС ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведётся контроль технического состояния трансформаторных подстанций и их своевременное плановое обслуживание.

В связи со значительным физическим износом и превышением эксплуатационного срока использования оборудования существующих электрических сетей 10 кВ на расчётный срок 2027 год необходимо провести реконструкцию электрических сетей 10 кВ с заменой опор и подвеской изолированного провода (СИП-3) взамен голого провода, а так же заменить часть трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

1.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

1.2.1. Институциональная структура
Структура теплоснабжения с.п. Верхнеказымский представляет собой централизованное производство, передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя, разделенное между различными юридическими лицами.

На территории с.п. Верхнеказымский в структуре теплоснабжения участвуют:

- Объекты теплоснабжения теплоснабжающих организаций;
- АО «ЮКЭК-Белоярский»;
- ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов;

Основную часть общественного и жилищного фонда с.п. Верхнеказымский осуществляет ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ, за исключением микрорайона №1, теплоснабжение которого осуществляет АО «ЮКЭК-Белоярский».

Подробное описание институциональной структуры приведено в Разделе 3.2.1 «Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.2.2. Характеристика системы теплоснабжения. Теплоснабжение потребителей тепловой энергии на территории с.п. Верхнеказымский осуществляется от теплоутилизационных установок компрессорного цеха КЦ-78 компрессорной станции (КС) "Верхнеказымская" и пяти существующих котельных:

- Котельная «2БВК»;
- Котельная «Новитер»;
- Котельная «ЗИОСАБ»;
- Котельная «ИМПАК-3»;
- Котельная «Вирбекс-С-Финн».

Основным источником теплоснабжения в период отопительного сезона с.п. Верхнеказымский являются теплоутилизационные установки компрессорного цеха КЦ-78 КС «Верхнеказымская», установленные на дымовых трубах газоперекачивающих агрегатов компрессорной станции. Для нагрева сетевой воды в теплоутилизационных установках используется тепло уходящих газов газотурбинных агрегатов. От КС по двухтрубной тепломагистрали условным диаметром 300 мм к посёлку подается теплоноситель с параметрами 95/70 °C, используемый для теплоснабжения микрорайонов № 2, 3, 4, 5.

Котельная «Новитер» используется в качестве источника тепловой энергии для покрытия тепловых нагрузок отопления, вентиляции и горячего водоснабжения микрорайона №1.

Котельная «ЗИОСАБ» используется в качестве источника тепловой энергии для покрытия тепловых нагрузок отопления для покрытия тепловых нагрузок отопления Верхнеказымской ГСМ.

Котельная «2БВК» используется для покрытия тепловых нагрузок горячего водоснабжения микрорайонов №2, 3, 4, 5 в течение всего года; температура теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть горячего водоснабжения жилого поселка 60 °C, регулирование отпуска тепловой энергии производится количественно, в зависимости от объема потребления горячей воды.

Котельные «ИМПАК-3» и «Вирбекс-С-Финн» используются в качестве резервных источников теплоснабжения для покрытия отопительной нагрузки жилого поселка в переходный период до пуска основного источника теплоснабжения - теплоутилизационных установок компрессорного цеха КЦ-78 компрессорной станции (КС) "Верхнеказымская", регулирование отпуска тепловой энергии от котельных производится по температурному графику качественного регулирования 95/70 °C в зависимости от температуры наружного воздуха.

Основным видом топлива для котельных является природный газ, резервное - дизельное топливо.

Потребители тепловой энергии представляют собой здания жилого, социально-культурного, административного, а также производственного назначения.

Основные технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 2.2.1.

Основные технические характеристики сетей теплоснабжения с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 2.2.2.

Подробное описание характеристик котельного оборудования и сетей теплоснабжения приведено в Разделе 3.2.2 «Анализ существующего технического состояния» (шифр

2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

Таблица 2.2.1. Технические характеристики котельных установок с.п. Верхнеказымский. Table with 12 columns: Name, Area, Capacity, Efficiency, etc.

Таблица 2.2.2. Технические характеристики сетей теплоснабжения с.п. Верхнеказымский. Table with 12 columns: Line name, Length, Capacity, Losses, etc.

1.1.1. Балансы мощности и ресурса

Показатели производства и потребления тепловой энергии, а также присоединенная нагрузка потребителей на 01.01.2017 г. представлены в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.3

Показатели производства и потребления тепловой энергии

Table with 4 columns: Name, Indicator, Unit, Value. Shows production and consumption of thermal energy for various sources.

Table with 4 columns: Name, Indicator, Unit, Value. Shows production and consumption of thermal energy for specific sources like 'Газпром трансгаз Югорск'.

Table with 3 columns: Description, Unit, Value. Shows connected load and energy consumption for various residential areas.

Table with 3 columns: Description, Unit, Value. Shows energy consumption for 'ИмПАК-3' and 'Вирбекс' stations.

Table with 3 columns: Description, Unit, Value. Shows energy consumption for '2БВК' station.

Table with 3 columns: Description, Unit, Value. Shows energy consumption for 'Зиосаб' station.

2. Присоединенная нагрузка всего, в том числе:		Гкал/ч	0,902
- на отопление		Гкал/ч	0,902
- на вентиляцию		Гкал/ч	0,000
- на ГВС		Гкал/ч	0,000
Источники теплоснабжения АО «ЮЭК-Белоярский»			
Котельная «Новитер»			
Зона действия котельной «Новитер» (планировочные кварталы 01:05:01, 01:05:02)		Гкал	4321,30
1. Годовое потребление тепловой энергии (расчетное при t ср.от.сет = -10,1°C) всего, в том числе:			
1.1. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), в том числе:			4207,00
- население		Гкал	2493,00
- бюджетные организации			715,00
- прочие потребители			999,00
- потребление собственными объектами			0,00
1.2. Собственные, хозяйственные и технологические нужды			114,30
2. Присоединенная нагрузка всего, в том числе:		Гкал/ч	1,586
- на отопление		Гкал/ч	1,312
- на вентиляцию		Гкал/ч	0,078
- на ГВС		Гкал/ч	0,196

1.1.1. Надежность работы системы теплоснабжения Основным показателем работы теплоснабжающего предприятия является бесперебойное и качественное обеспечение потребителей тепловой энергией, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства, а также сокращения количества аварий на тепловых сетях.

Показатели надежности теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский на 01.01.2017 г. представлены в таблице 2.2.5.

Таблица 2.2.5
Показатели надежности теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский на 01.01.2017 г.

Показатели	Единица измерения	Значение
1	2	3
Количество аварий	ед.	0,0
Продолжительность (бесперебойность) теплоснабжения	час./дней	6312/263
Уровень потерь	%	22,62
Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	тыс. Гкал	30,413
Общая протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км.	23,6
Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене	%	0,0
Протяженность тепловых сетей, нуждающихся в замене	км.	0,0

1.1.1. Доля поставок тепловой энергии по приборам учета

По данным ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, приборами учета тепловой энергии оснащены 20,0 % потребителей тепловой энергии.

1.1.2. Зоны действия источников тепловой энергии Зоны действия источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Зоны действия источников тепловой энергии сельского поселения Верхнеказымский представлены на Рис 3.2.1-3.2.3 раздела 3.2.2 «Анализ существующего технического состояния» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.1.3. Резервы и дефициты по зонам действия источников тепловой энергии

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский на 01.01.2017 г. представлены в таблице 2.2.4.

В целом по сельскому поселению Верхнеказымский на 01.01.2017 г. дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

Таблица 2.2.4

ИНИ	Тепловая мощность		Полное потребление тепловой энергии потребителями, Гкал/ч	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Расчетный отпуск тепловой мощности в тепловую сеть, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на объект, хол. и технологические нужды, Гкал/ч	Расходленная тепловая мощность, Гкал/ч	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования, Гкал/ч
	установленная кв. Гкал/ч	располагаемая кв. Гкал/ч						
бани	2	3	4	5	6	7	8	9
	49,620	29,142	16,875	4,166	21,941	0,299	28,843	7,802
П	6,020	6,020	1,586	0,180	1,766	0,409	5,981	4,216
ИЗ	6,020	6,020	1,586	0,180	1,766	0,039	5,981	4,216
ОО	43,600	23,122	15,289	3,987	19,276	0,260	22,862	3,586
КС	24,400	13,600	6,919	2,051	8,970	0,000	13,600	4,630
И*	8,800	4,685	6,919	1,504	8,423	0,210	4,475	-3,948
	7,200	2,988	0,549	0,281	0,830	0,020	2,968	2,138
	3,200	1,849	0,902	0,151	1,053	0,000	1,819	0,766

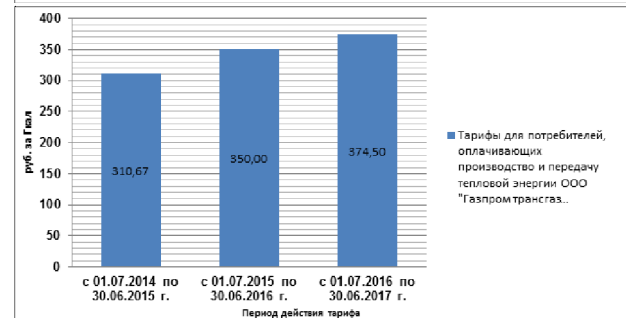
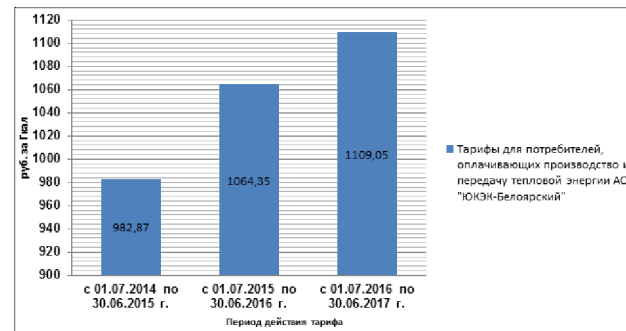
* - баланс для котельных «Имлас-3», «Ирбес» составлен при условии их работы на обеспечение нужд отопления потребителей в зоне действия теплоутилизационных установок КС «Верхнеказымского»

Белоярский» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ за период с 2014 г. по 2016 г. по данным постановлений Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа представлены 2.2.6 Динамика изменения тарифов на тепловую энергию для потребителей так же представлена на рисунках 2.2.1-2.2.2.

Таблица 2.2.6

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за период с 2014 г. по 2016 г.

Организация, предоставляющая услуги теплоснабжения	Ед. изм.	Период действия					
		с 01.07.2014 по 31.12.2014 г.	с 01.01.2015 по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 по 31.12.2016 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «ЮЭК-Белоярский»	руб./Гкал с НДС	982,870	982,870	1064,350	1064,350	1109,050	
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ	руб./Гкал с НДС	310,670	310,670	350,000	350,000	374,500	



Из анализа таблицы следует, что тарифы на тепловую энергию неуклонно растут. Основной причиной увеличения тарифов на тепловую энергию, производимую источниками тепловой энергии, является постоянное повышение цен на энергоносители, необходимые для производства тепловой энергии, постоянные вложения в ремонт и модернизацию оборудования, общая инфляция.

1.1.1. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

В настоящее время существуют следующие проблемы в системе теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский:

- несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности;
- недостаток приборов учета тепловой энергии на котельных и у потребителей;

1.1.1. Качество поставляемого ресурса

Качество услуг по теплоснабжению сельского поселения Верхнеказымский определено в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Основными показателями качества услуг теплоснабжения, предоставляемых теплоснабжающими организациями, являются:

- бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода;
- бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года;
- обеспечение нормативной температуры воздуха в отапливаемых помещениях;
- обеспечение соответствия температуры, состава и свойств горячей воды в точке водоразбора требованиям СанПиН 2.1.4.2496-09;
- обеспечение необходимого давления во внутритриводной системе отопления и в системе горячего водоснабжения в точке разбора.

1.1.2. Воздействие на окружающую среду

Для определения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду устанавливают предельно допустимые выбросы (ПДВ) вредных веществ предприятиями в атмосферу в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями» и предельно допустимые сбросы (ПДС) веществ в водные объекты в соответствии с ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод.» и «Методикой расчета предельно допустимых сбросов (ПДС) веществ в водные объекты со сточными водами».

Источники тепловой энергии с.п. Верхнеказымский работают на природном газе. Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, продукты неполного сгорания углеводородов и др.

Сведения о негативном воздействии деятельности теплоснабжающих предприятий на окружающую среду отсутствуют.

1.1.3. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на производство и передачу тепловой энергии АО «ЮЭК-

- отсутствие или небольшой запас мощности на многих котельных;
- повышенные потери тепловой энергии в тепловых сетях;
- нарушение гидравлического режима.

1.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

1.2.1. Институциональная структура

В настоящее время объекты систем водоснабжения находятся в собственности и эксплуатируются ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, на правах хозяйственного ведения.

ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, заключает прямые договоры с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов, на услуги водоснабжения.

Подробное описание институциональной структуры приведено в Разделе 3.3.1 «Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.2.2. Характеристика системы водоснабжения
Основные технические характеристики оборудования источников водоснабжения с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 2.3.1.

Основные технические характеристики сетей водоснабжения с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 2.3.2.

Подробное описание характеристик источников и сетей водоснабжения приведено в Разделе 3.3.2 «Анализ существующего технического состояния» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

Таблица 2.3.1

Основные технические характеристики оборудования источников водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Марка основного оборудования (насосы 1-подъема)	Количество шт.	Производительность, м ³ /сут.	Установлены ли проволочные электроды, мЗУт.	Оборудование водопроводных очистных сооружений	Общая протяженность водопроводных сетей, км	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущенной в сеть, кВт*ч/кубом
3	4	5	6	7	8	9
ЭЦВ-6-10	1	6	5000	1. ВОС Главный корпус (размещено технологическое оборудование); 2.1 Азбестовая колонна; 2.2 Фильтры обезжелезивания; 3. Резервуар чистой воды, емкостью 2х1000 м ³ и 1х200 м ³ 4. Канализация; установка типа УДВ-50 7-А; 5. Насосная станция 2-го подъема	15,974	1,56

Таблица 2.3.2

Технические характеристики сетей водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Производительность очистных сооружений, м ³ /сут.	Год прокладки трубопроводов водопроводных сетей	Материал трубопроводов водопроводных сетей	Протяженность трубопроводов водопроводных сетей, м	Износ трубопровода, %	Подано воды в водопроводу по сети, тыс. м ³ /год	Потери в сетях водоснабжения, %
2	3	4	5	6	7	8
5000	1984-2004	сталь	15974,3	30	219,6	10,4

1.1.1. Балансы мощности и ресурса

Показатели производства и потребления холодной воды на 01.01.2017 г. представлены в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3

Балансы мощностей и нагрузок в зонах действия источников водоснабжения

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	Значение на 01.01.2017 г.
1	2	3	4
1	1. Объем выработки воды (поднято воды)		224,450

2. Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м ³	224,450
3. Получено воды со стороны		0,000
4. Годовое потребление воды всего, в том числе:		224,450
4.1. Вода на технологические нужды (собственные)		10,100
то же в %		4,50%
4.2. Отпуск в сеть, в том числе:		214,350
4.2.1. Потери в сетях и неучтенные расходы		0,000
(то же, в %)		0,00%
4.2.2. Отпуск из сети всего (полезный отпуск), в том числе:		214,350
- население		96,458
- бюджетные потребители		3,676
- прочие		114,249

1.1.1. Доля поставки холодного водоснабжения по приборам учета

По данным ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, приборами учёта холодного водоснабжения оснащены 100,0 % потребителей холодного водоснабжения.

1.1.2. Зоны действия источников водоснабжения
Зоны действия источников водоснабжения в с.п. Верхнеказымский охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

1.1.3. Резервы и дефициты по зонам действия источников холодного водоснабжения

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения на 01.01.2017 г. представлены в таблице 2.3.4.

Таблица 2.3.4

Резервы и дефициты мощности источников водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Значение на 01.01.2017 г.
1	2
Полная фактическая производительность ВЗУ, м ³ /ч	5000
Потребление воды в сутки максимального водоразбора, м ³ /сут.	690
Резерв производственной мощности, %	86,20

1.1.1. Надежность работы системы водоснабжения
По данным ООО «Газпром трансгаз Югорск» за 2016 год на водопроводных сетях с.п. Верхнеказымский аварий не зафиксировано.

Основные причины аварий – порывы водопроводов. К наиболее проблемным трубопроводам относятся стальные участки и истекшим сроком эксплуатации (более 20 лет). В результате технического обследования сетей водоснабжения установлено:

- неувязка сетей по диаметрам, наличие длинных тупиковых водоводов, расчленённость сетей. Данные недостатки усложняют эксплуатацию сетей и затрудняют поддержание оптимального гидравлического режима в сетях;
- большой износ сетей негативно сказывается на работе системы водоснабжения, увеличивает затраты на эксплуатацию, приводит к увеличению себестоимости услуг водоснабжения.

1.1.2. Качество поставляемого ресурса
Показателями, характеризующими параметры качества материального носителя услуги, нарушение которых выявляется 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 – 100%.

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоснабжения

Нормативные параметры качества	Допустимый период оплаты нарушения (снижения) параметров качества	Учетный период (величина) снижения оплаты за нарушение параметров	Условия расчета	
			При наличии прибора учета	При отсутствии прибора 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	По показаниям приборов учета	С 1 человека по установленному нормативу
Бесперебойное круглосуточное		(3) за расчетный период		
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

1.1.1. Воздействие на окружающую среду
Реализация проектов реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения с.п. Верхнеказымский повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в год работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

Для предотвращения влияния на компоненты окружающей среды в течение строительного периода предлагается осуществлять мероприятия:

- работы производить минимально возможным количеством строительных механизмов и техники, что позволит снизить количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- предусмотреть организацию рационального режима работы строительной техники;
- при длительных перерывах в работе запрещается оставлять механизмы и автотранспорт с включёнными двигателями, исключить нерабочий отстой строительной техники с включенным двигателем;
- не допускать отстоя на строительной площадке «лишнего» транспорта и механизмов (строгое соблюдение графика работ);
- для уменьшения токсичности и дымности отходящих газов дизельной строительной техники применять каталитические и жидкостные нейтрализаторы, сажевые фильтры;
- организовать подъезды к строительной площадке таким образом, чтобы максимально снизить шумовое воздействие на жилую застройку;
- для звукоизоляции двигателей строительных машин

применить защитные кожуа и звукоизоляционные покрытия капотов, предусмотреть изоляцию стационарных строительных механизмов шумозащитными палатками, контейнерами и др.;

- предусматривать организацию сбора, очистки и отведения загрязненного поверхностного стока со строительной площадки с целью исключения попадания загрязнителей на соседние территории, в поверхностные и подземные водные объекты;
- для предотвращения попадания загрязнения с участка строительных работ на окружающую территорию предусмотреть установку мойки колес строительного автотранспорта, оборудованную системой оборотного водоснабжения;
- запрещается захоронение на территории ведения работ строительного мусора, захламление прилегающей территории, слив топлива и масел на поверхность почвы;
- запрещается сжигание отходов на строительной площадке;
- строительный мусор должен складироваться в специально отведенных местах на стройплощадке для вывоза специализированной организацией к месту переработки или размещения.
- К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:
- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;
- изменение гидрогеологических характеристик местности;
- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Разработка «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на стадии обоснования инвестиций позволит свести к минимуму негативное воздействие на компоненты окружающей среды в ходе реализации проектов в рамках разработанной схемы водоснабжения.

Реализация решений по развитию системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский в рамках разработанной «Схемы водоснабжения с.п. Верхнеказымский» должна проводиться при строгом соблюдении норм строительства и эксплуатации в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства.

Иного вредного воздействия на водный бассейн в районе с.п. Верхнеказымский от предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод - не предвидится.

1.1.2. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

Информация по утвержденному для потребителей тарифам на услуги водоснабжения ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ за период с 2015 г. по 2016 г. представлены в таблице 2.3.5. Регулируемые цены (тарифы) для с.п. Верхнеказымский утверждаются Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Таблица 2.3.5

Ед. изм.	Период действия			
	с 01.01.2015 по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 по 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
руб./м ³ с НДС	44,86	49,98	49,98	50,37

1.1.1. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения В настоящее время существуют следующие проблемы в системе с.п. Верхнеказымский:

- вода поступающая потребителю, по своему составу не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГОСТ Р 51232-98;
- согласно СНиП 2.04.02-84* п.8.5 противопожарные и хозяйственно-питьевые сети должны быть кольцевые;
- большой износ оборудования и сетей резко снижает надёжность системы водоснабжения;
- высокий удельный расход электроэнергии на производство воды;
- отсутствие автоматизации технологического процесса.

1.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения 1.2.1. Институциональная структура

В настоящее время объекты систем водоотведения находятся в собственности и эксплуатируются ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, на правах хозяйственного ведения.

ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, заключает прямые договоры с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов, на услуги водоснабжения.

Подробное описание институциональной структуры приведено в Разделе 3.4.1 «Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.2.2. Характеристика системы водоотведения

Основные технические характеристики оборудования источников водоотведения с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 2.4.1.

Основные технические характеристики сетей водоотведения с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 2.4.2.

Подробное описание характеристик источников и сетей водоотведения приведено в Разделе 3.4.2 «Анализ существующего технического состояния» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов

Таблица 2.4.1

Основные технические характеристики оборудования источников водоотведения с.п. Верхнеказымский						
Применимая мощность, (кВт/час)	Напор, м	Количество насосов, шт.	Утилизация канализационных стоков, (КОС) м ³ /сут.	Оборудование КОС	Параметры	Количество
370,8	25	1	КОС-400 (1 очередь)	аэротанк	V _{аэротанка} = 90 м ³	3
80	32	2		- вторичный отстойник	V _{отстойника} = 32 м ³	3
62,5	16	2		- блок доочистки, фильтры	D=1,5м, S _ф =1,75	3
15	10	1		- бассейн чистой воды	V _{бассейна} = 90 м ³	1
			КОС-400 (2 очередь)	аэротанк	V _{аэротанка} = 90 м ³	3
				- вторичный отстойник	V _{отстойника} = 32 м ³	3
				- блок доочистки, фильтры	D=1,5м, S _ф =1,75	3
				- бассейн чистой воды	V _{бассейна} = 90 м ³	1

Таблица 2.4.2

Технические характеристики сетей водоотведения с.п. Верхнеказымский			
Материал трубопроводов канализационных сетей	Протяженность сетей, км	Износ трубопроводов, %	Год прокладки сетей
1	2	3	4
Сталь	16,100	30	1981-1991

1.1.1. Балансы мощности и ресурса

Балансы мощностей и нагрузок в зонах действия источников водоотведения 01.01.2017 г. представлены в таблице 2.4.3.

Таблица 2.4.3

Показатели мощностей и нагрузок в зонах действия источников водоотведения

Показатель	Ед. изм.	Значение на 01.01.2017 г.
1	2	3
1. Годовое отведение сточных вод от потребителей (по сети), в том числе:		197,365
1.1. от населения	тыс. м ³	91,335
1.2. от бюджетных потребителей		3,667
1.3. от прочих потребителей		102,363

1.1.1. Доля поставки водоотведения по приборам учета

Одной из основных задач этой программы является к 2027 г. снижение удельной энергоёмкости канализационных очистных сооружений.

Подробное описание целей и задач программы с.п. Верхнеказымский «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в с.п. Верхнеказымский 2016 – 2027 годы» приведено в Разделе 4.1. «Анализ состояния энергоресурсосбережения» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.1.2. Зоны действия источников водоотведения

Зоны действия источников водоотведения в с.п. Верхнеказымский охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Зоны действия источников водоотведения в с.п. Верхнеказымский представлены на рисунке 3.4.1. раздела 3.4.2 «Анализ существующего технического состояния» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.1.3. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоотведения

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоотведения на 01.01.2017 г. представлены в таблице 2.4.4. В целом по с.п. Верхнеказымский наблюдается резерв мощностей КОС.

Приведенные в таблице 2.4.4 данные показывают, что резерв мощностей КОС на 01.01.2017 г. достаточный для развития с.п. Верхнеказымский.

Таблица 2.4.4

Резервы и дефициты мощности источников водоотведения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Значение на 01.01.2017 г., тыс. м ³ /сут
1	2
Фактическая производительность КОС:	0,8
Среднегодовой объем поступления стоков на КОС в сутки:	0,665
Резерв(+), либо дефицит(-) мощности %	+16,9

1.1.1. Надёжность работы системы водоотведения

Основной причиной аварий на канализационных сетях является физический износ трубопроводов. Для повышения надёжности работы системы водоотведения необходимо проведение реконструкции канализационных сетей. КОС с.п. Верхнеказымский производительностью 800 м³/сутки работают неэффективно и с недостаточной производительностью. В связи с тем, что доочистка очищенных сточных вод в настоящее время не выполняется, стоки превышают предельно допустимые нормы, установленные СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»; ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов. Необходимо реконструкция очистных сооружений до производительностью 1000 м³/сутки.

1.1.2. Качество поставляемого ресурса

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

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 представлены в таблице 2.4.5

Таблица 2.4.5

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
Экологическая безопасность сточных вод	Не допускается превышение ПДВ в сточных водах, превышение ПДК в природных водоёмах

1.1.1. Воздействие на окружающую среду

Охрана природных вод от загрязнения сточными водами основывается на цели - сохранение и снижение (если это возможно) фонового уровня загрязнения природных водных объектов. Для достижения этой цели каждому водопользователю предлагается процедура расчета нормативно-допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ со сточными водами исходя из условий недопустимости превышения предельно-допустимых концентраций (ПДК) вредных веществ в водных объектах.

При оценке сбросов по очистным сооружениям определяется воздействие на окружающую среду от эксплуатации объектов. При этом учитывается:

- воздействие на атмосферный воздух;
- воздействие на поверхностные и подземные воды;
- воздействие на окружающую среду при обращении с отходами;
- воздействие на здоровье;
- воздействия от аварийных ситуаций.

Сброс хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод на территории сельского поселения Сосновка производится в водные объекты через систему канализационных сетей и очистные сооружения централизованной системы водоотведения. Сброс стоков на территории сельского поселения Верхнеказымский производится с очисткой:

- через КОС-800 биологической очистки производительностью 800 м³/сут, обслуживаемых Верхнеказымским ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» от территории жилого поселка Верхнеказымский компрессорной станции. Мониторинг результатов очистки сточных вод на очистных сооружениях и сброса стоков в водный объект на территории сельского поселения Верхнеказымский осуществляется Верхнеказымским ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Отбор проб и проведение анализов сточных вод с КОС Верхнеказымский ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» для ведения мониторинга сброса в водный объект выполняется аттестованной производственной химической лабораторией группы по охране природы и лабораторному контролю Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск». Точкой отбора проб является очистные сооружения и река Казым.

1.1.2. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта
Информация по утвержденным для потребителей тарифам на услуги ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ за период с 2015 г. по 2016 г. представлены в таблице 2.4.6.

Таблица 2.4.6

Утвержденные тарифы на водоотведение за период с 2015 г. по 2016 г.

Ед. изм.	Период действия			
	с. 01.01.2015 по 30.06.2015 г.	с. 01.07.2015 по 31.12.2015 г.	с. 01.01.2016 по 30.06.2016 г.	с. 01.07.2016 по 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
руб./м ³ с НДС	44,00	48,52	48,52	49,02

1.1.1. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения
В настоящее время существуют следующие проблемы в системе водоотведения с.п. Верхнеказымский:

- “ высокий износ сетей водоотведения;
- “ частичное разрушение, частичное зарастание сетей;
- “ подпоры в сети за счет контр уклонов;
- “ несоответствие состояния насосного оборудования современным требованиям технической оснащенности и уровня надежности;
- “ низкая степень автоматизации и телемеханизации объектов.

1.2. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации ТБО

1.2.1. Институциональная структура

Сбор, вывоз и утилизация ТКО на территории сельского поселения Верхнеказымский осуществляется в соответствии с утвержденной в установленном порядке "Генеральной схемой санитарной очистки территории населенных пунктов Белоярского района".

Вывозом ТБО на территории населенных пунктов Белоярского района занимается АО «ЮЭК-Белоярский» по прямым договорам с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов.

Подробное описание институциональной структуры приведено в Разделе 3.5.1 «Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.2.2. Характеристика системы утилизации ТКО

Данные по состоянию объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО с. Верхнеказымский Белоярского района представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1

Объекты, используемые для захоронения (утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский

Наименование (статус) объекта	Юридические лица, эксплуатирующие объект	Номер объекта в ГРОРО	Проектный вместимость, т	Количество размещенных отходов всего, т	Процент заполнения, %	Остаточная мощность, т
1	2	3	4	5	6	7
Полигон ТБО	АО «ЮЭК-Белоярский» 628162, г.Белоярский, 3 мкрн., дом 27-А	86-00658-3-00905-121115	247136	73332,8	29	173803,2

На полигон принимаются отходы из жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный смет, строительный мусор и некоторые виды промышленных отходов 4-5 классов опасности, а также неопасные отходы, класс которых устанавливается экспериментальными методами. Учет образования ТКО ведется.

1.1.1. Балансы мощности и ресурсов
Объемы образования ТКО по зонам обслуживания полигонов ТБО представлены в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2

Наименование	Населенные пункты	ТКО		
		куб./год	т/год	т/ед.
Полигон ТКО АО «ЮЭК-Белоярский	с.п. Полноват, с.п. Верхнеказымский, г.п. Белоярский	5415	7432	279,2

1.1.1. Зоны действия источников утилизации ТКО

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с. Верхнеказымский представлены в таблице 2.5.3.

Таблица 2.5.3

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с. Верхнеказымский Белоярского района ХМАО Тюменской области

Наименование	Объект размещения отходов	Ближайший населенный пункт	Расстояние до объекта, км
1	2	3	4
г.п.Белоярский	полигон ТКО АО «ЮЭК-Белоярский»	г. Белоярский	17,0

1.1.1. Резервы и дефициты по зонам действия источников утилизации ТКО
Данные о заполнении полигона ТКО с. Верхнеказымский Белоярского района на момент разработки программы представлены в таблице 2.5.4.

Таблица 2.5.4

Наименование (статус) объекта	Юридические лица, эксплуатирующие объект	Площадь УЗО, га	Мощность, т/г	Количество размещенных отходов всего, т	Процент заполнения, %	Год окончания эксплуатации, данные ГРОРО (по остаточной вместимости)
1	2	3	4	5	6	7
Полигон ТБО	АО «ЮЭК-Белоярский»	12,82	228,8	73332,8	29	2039г

Анализ показал, что при эксплуатации полигона ТБО АО «ЮЭК-Белоярский» дефицита объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО после 2017 года на расчетный период до 2027 года не ожидается.

1.1.1. Надежность работы системы утилизации ТКО

Надежность предоставления услуг по утилизации (захоронению) ТКО характеризуется количеством часов предоставления услуг за период. В связи с тем, что полигоны функционируют 365 дней в году, при 24-часовом режиме работы, значение данного показателя составляет 8760 час.

Для обеспечения безопасности эксплуатации полигонов ТБО обязательно проведение комплекса мероприятий:

- внедрение новых технологий в области утилизации отходов;
- переработка вторичных ресурсов;
- строительство полигонов твердых бытовых отходов, соответствующих экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям.

1.1.2. Воздействие на окружающую среду

С целью уменьшения вредного влияния на окружающую среду для полигонов ТБО должны разрабатываться системы мониторинга.

Система мониторинга должна включать устройства и сооружения по контролю состояния подземных и поверхностных вод, атмосферного воздуха, почвы и растений и шумового загрязнения в зоне возможного влияния полигона.

Для контроля за состоянием грунтовых вод, в зависимости от глубины их залегания, проектируются контрольные шурфы, колодцы или скважины в зеленой зоне полигона. Одно контрольное сооружение закладывается выше полигона по потоку грунтовых вод с целью отбора проб воды, на которую отсутствует влияние фильтрата с полигона.

В отобранных пробах обычно определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ превысит ПДК, необходимо принять меры по снижению концентрации загрязняющих веществ до

уровня ПДК.

Необходимо осуществлять постоянное наблюдение за состоянием воздушной среды. Для этого ежеквартально проводят анализы проб атмосферного воздуха над обработанными участками свалки и на границе санитарно-защитной зоны.

В случае загрязнения атмосферного воздуха выше ПДК на границе санитарно-защитной зоны и в пределах рабочей зоны необходимо принять меры, учитывающие характер и уровень загрязнения.

Подробное описание воздействия на окружающую среду приведено в Разделе 3.5.2.6 «Воздействие на окружающую среду» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.1.3. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта
АО «ЮЭК-Белоярский» имеет лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности (86)-946-СТРУБ от 02.08.2016 (срок действия лицензии - бессрочно).

Оценка финансового состояния предприятия произведена на основе фактических бухгалтерских отчетных данных о финансово-экономической деятельности, представленных за 2016 год в целом по предприятию

В связи с тем, что на предприятии раздельный учет затрат не ведется, достоверно оценить финансовый результат по регулируемой услуге не представляется возможным.

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 ⁹ 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом РСТ ХМАО-Югры ⁹ 179-нп от 15 декабря 2014 года, постановлением администрации Белоярского района от 1.10.2012 г. N 1477 «Об утверждении нормативов на утилизацию твердых бытовых отходов на территории населенных пунктов Белоярского района» установлены тарифы на вывоз и утилизацию твердых бытовых отходов АО «ЮЭК-Белоярский».

Структура тарифов на утилизацию (захоронение) ТКО включает в себя следующие статьи затрат:

- затраты на оплату труда с отчислениями;
- амортизация;
- материальные затраты;
- прочие расходы;
- накладные расходы;
- прибыль.

Структура тарифов на вывоз ТКО включает в себя следующие статьи затрат:

- затраты на оплату труда с отчислениями;
- амортизация;
- топливо;
- материалы;
- техническое обслуживание и ремонт;
- прочие расходы;
- накладные расходы;
- прибыль.

Тарифы на вывоз и утилизацию 1 кубического метра твердых бытовых отходов, осуществляемый АО «ЮЭК-Белоярский» на территории с.п. Верхнеказымский с 01 июля по 31 декабря 2016 года представлены в таблице 2.5.5.

Таблица 2.5.5

Наименование услуг	Норматив потребления в месяц		Цена/тариф на услуги (с учетом НДС), руб.	Размер платы за услуги с НДС, руб. (гр.3 х гр.4)	Основание
	единица потребления	количество			
1	2	3	4	5	6
Утилизация, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов	м ³ на чел.	0,188	209,54	39,39	Приказ РСТ ХМАО-Югры № 179-нп от 15 декабря 2014 года; постановление №1477 от 01 октября 2012 года

1.1.1. Технические и технологические проблемы в системе утилизации ТКО
Анализ системы обращения с муниципальными отходами показал, что потоки отходов образующиеся у населения, в настоящее время большей частью отправляются на захоронение.

Переработка ТКО не развита.

В настоящее время для размещения отходов используется полигон ТБО АО «ЮЭК-Белоярский».

Основными проблемами системы захоронения (утилизации) ТКО являются:

- отсутствие раздельного сбора отходов и недостаточной мощностей объектов переработки отходов различных категорий, являющихся вторичным сырьем.
- захоронение несортированных отходов на объектах размещения отходов, что ведет к безвозвратной потере вторичного сырья. Захороненные твердые коммунальные отходы содержат значительное количество токсичных соединений. Так же на полигонах

Таблица 4.1.2

Целевые показатели развития системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: Индикатор, Ед.изм., 2017 г., 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022-2027 гг. Значения по периодам.

Таблица 4.1.3

Целевые показатели развития системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: Индикатор, Ед.изм., 2017 г., 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022-2027 гг. Значения по периодам.

Таблица 4.1.4

Целевые показатели развития системы водоотведения с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: Индикатор, Ед.изм., 2017 г., 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022-2027 гг. Значения по периодам.

Таблица 4.1.5

Целевые показатели развития системы захоронения (утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский г. Таблица с колонками: Целевые показатели, Процент от общего количества отходов, 2017-2027 гг.

1. программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижения целевых показателей. 1.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении. Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский представлен в таблицах 5.1.1 и 5.1.2.

Таблица 5.1.1

Проекты по новому строительству, реконструкции сетей и объектов в электро энергетике. Таблица с колонками: № п.п., Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Инвестиционные затраты, Объемы инвестиций.

Таблица 5.1.2

Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации объектов электроснабжения. Таблица с колонками: № п.п., Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Инвестиционные затраты, Объемы инвестиций.

1.1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении. Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский представлен в таблице 5.2.1. Результаты расчета эффективности полных инвестиционных затрат представлены в таблице 5.2.2.

Таблица 5.2.1

Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей до 2027 года в с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: Краткое описание, Цель проекта, Инвестиционные затраты, Объемы капитальных затрат, Ожидаемые эффекты.

Показатели экономической эффективности полных инвестиционных затрат по реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения в с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: г., 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, ВСЕГО.

Таблица 5.2.2

Показатели экономической эффективности полных инвестиционных затрат по реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения в с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: г., 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, ВСЕГО.

1.1. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении. Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения сельского поселения Верхнеказымский представлен в таблицах 5.3.1 и 5.3.2.

Таблица 5.3.1

Проекты по развитию главных объектов систем водоснабжения в с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: № п.п., Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Инвестиционные затраты, Объемы инвестиций.

Таблица 5.3.2

Проекты по развитию водопроводных сетей до 2027 года в с.п. Верхнеказымский. Таблица с колонками: № п.п., Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Инвестиционные затраты, Объемы инвестиций.

1. Управление программой программного документа
1.1. Ответственный за реализацию программы

Механизм реализации Программы базируется на принципах четкого разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы. В целях эффективной реализации Программы создается рабочая группа (ответственные исполнители), состав и основные функции которой представлен в таблице 7.1.1.

Управление реализацией Программы осуществляет администрация сельского поселения Верхнеказымский, основной функцией, которой является координация процесса реализации Программы в рамках своих полномочий.

№ п/п	Состав рабочей группы	Основные функции
1	Комитет по финансам и налоговой политике администрации муниципального образования Белоярский район	Разработка проекта бюджета района и обеспечение его исполнения с учетом включения в проект бюджета района денежных средств на реализацию Программы в соответствии с финансовым планом Программы на очередной финансовый год, а также учет изменений, вносимых в финансовый план Программы на очередной финансовый год, предварительный и текущий контроль за целевым использованием средств бюджета района, направленных на реализацию мероприятий Программы
2	Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования Белоярский район	Осуществление контроля за реализацией Программы, а также ее конечных результатов, эффективное выполнение мероприятий Программы в рамках своих полномочий, мониторинг реализации Программы на основе аналитической информации, представленной организациями коммунального комплекса. Подготовка предложений по внесению изменений в Программу на основе предложений о корректировке Программы, поступивших от организаций коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций, подготовка предложений по изменению сроков реализации Программы
3	Организации коммунального комплекса администрации муниципального образования Белоярский район	Осуществление контроля за реализацией технических мероприятий Программы в рамках оказываемого вида коммунальной услуги, подготовка предложений (при наличии) на очередной финансовый год по внесению изменений в Программу в части перенесения сроков мероприятий Программы, изменения источников финансирования Программы по различным причинам, подготовка справочной, статистической, аналитической информации о ходе реализации Программы в адрес управления жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования Белоярский район

1.1. План-график работ по реализации программы

План-график работ по реализации Программы представлен в таблице 7.2.1
Сроки реализации инвестиционных программ, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.
Принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах сельского поселения Верхнеказымский.

Таблица 7.2.1

№ п/п	Мероприятия	Ответственные исполнители	Сроки реализации
1	Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса	Администрация сельского поселения Верхнеказымский	1 месяц с момента утверждения Программы
2	Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса	Ресурсоснабжающие организации сельского поселения Верхнеказымский	3 месяца с момента получения от администрации сельского поселения Верхнеказымский утвержденных технических заданий
3	Расчет тарифов на коммунальные услуги, надбавок к тарифам, тарифов на подключение	Ресурсоснабжающие организации сельского поселения Верхнеказымский	ежегодно
4	Согласование и утверждение тарифов на коммунальные услуги, надбавок к тарифам, тарифов на подключение	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	ежегодно

5	Принятие решений по выделению бюджетных средств согласно финансовому плану Программы на очередной финансовый год	Комитет по финансам и налоговой политике администрации муниципального образования Белоярский район, Дума Белоярского района в пределах своих полномочий	ежегодно
6	Подготовка информации о реализации мероприятий (инвестиционных программ, разработанных на основе технических заданий Программы комплексного развития) и достижении основных показателей Программы для Управления жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования Белоярский район	Ресурсоснабжающие организации сельского поселения Верхнеказымский	ежегодно
7	Подготовка отчетов об исполнении Программы на основе аналитической информации, представленной организациями коммунального комплекса, ресурсоснабжающими организациями сельского поселения Верхнеказымский	Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования Белоярский район	ежегодно
8	Подготовка предложений о внесении изменений в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объемом финансирования и т.д.	Ресурсоснабжающие организации сельского поселения Верхнеказымский и Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования Белоярский район	ежегодно
9	Утверждение внесения изменений в Программу (при необходимости)	Администрация сельского поселения Верхнеказымский	ежегодно
10	Осуществление контроля за реализацией Программы, а также ее конечных результатов и эффективное выполнение мероприятий Программы	Весь состав рабочей группы в пределах своих полномочий	на постоянной основе
11	Осуществление экспертных проверок за ходом реализации отдельных мероприятий Программы	Администрация сельского поселения Верхнеказымский	не реже 1 раза в 6 месяцев

1.1. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы
Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга.

Целью мониторинга Программы сельского поселения Верхнеказымский является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский;
- анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры;
- осуществление экспертных проверок за ходом реализации отдельных мероприятий Программы.

Мониторинг Программы предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте.

Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы включает в себя следующие этапы:

- подготовка справочной, статистической, аналитической информации о ходе реализации Программы ресурсоснабжающими организациями в адрес управления жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования Белоярский район;
 - на основе полученной информации выполняется подготовка отчетов об исполнении Программы управлением жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования Белоярский район;
 - производится оглашение подготовленного отчета о достигнутых результатах на заседании Думы Белоярского района;
 - в случае возникновения поступившего предложения о внесении изменений в Программу, производится его рассмотрение, далее в случае принятия - утверждение.
- Подготовка отчета об исполнении Программы производится ежегодно, по истечении текущего финансового года.

1.2. Порядок и сроки корректировки программы
На основании мониторинга реализации Программы, в случае необходимости, может проводиться корректировка программных мероприятий. Корректировка может

состоять в изменении состава мероприятий, сроков их реализации, объемов и источников их финансирования.

Корректировка Программы проводится муниципальным правовым актом по предложению рабочей группы на основании итогов ежегодного отчета об исполнении Программы.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
Техническое задание на разработку "Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский".

Приложение №1
к муниципальному контракту
№0187300010617000002/1
от 19 июня 2017 года

Техническое задание
на разработку программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский

1. Правовые основания для Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

- Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 01.10.2013 № 359/ТС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

- Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 28.10.2013 № 359/ТС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

- Устав сельского поселения Верхнеказымский;
- Генеральный план сельского поселения Верхнеказымский.

2. Цель Программы

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский (далее – ПКР) должна обеспечивать сбалансированное, перспективное развитие систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующие установленным требованиям надежности, энергетическую эффективность указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества оказываемых потребителям услуг в сферах электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов на долгосрочный период, на срок в соответствии с генеральным планом.

3. Задачи Программы

- Задачами Программы являются:
- инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем;
 - перспективное планирование развития коммунальных систем;
 - разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры;
 - повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;
 - обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

4. Требования к оказанию услуг

Программа разрабатывается на основании утвержденных и предоставляемых Заказчиком: генерального плана сельского поселения;

- схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период;
- генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики;
- федеральной программы газификации;
- соответствующих межрегиональных, региональных программ газификации;
- схемы теплоснабжения;
- схемы водоснабжения и водоотведения;
- программы в области обращения с отходами.

ПКР должна являться базовым документом для разработки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций (далее – РСО) и организаций коммунального комплекса (далее – ОКК).

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

- **целевом** – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;
- **системности** – рассмотрение Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования как единой системы с учетом взаимного влияния всех подпрограмм друг на друга;

– комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми программами (федеральными, региональными, муниципальными), реализуемыми на территории муниципального образования.

При разработке программы:

а) учитываются показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения, городского поселения на основании выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства, технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры, планируемых сроков реализации застройки в соответствии с генеральным планом поселения и генеральным планом городского поселения;

б) учитываются показатели надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры, перспективы их развития, а также показатели качества коммунальных ресурсов;

в) определяются мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства;

г) определяются мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах;

д) определяются мероприятия, направленные на повышение надежности электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения и качества коммунальных ресурсов;

е) определяются мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, и объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;

ж) определяются мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения, городского поселения, с учетом достижения организациями, осуществляющими электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;

з) учитываются мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности поселения, городского поселения;

и) учитывается прогноз роста тарифов на ресурсы, продукцию и услуги организаций, осуществляющих электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов (далее – тарифы), исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой;

к) учитываются действующие тарифы, утвержденные уполномоченными органами;

л) проводится в установленном порядке оценку доступности для абонентов и потребителей платы за коммунальные услуги, в том числе оценку совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, с учетом затрат на реализацию программы на соответствие критериям доступности.

м) схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также программа в области обращения с отходами на территории муниципального образования, предоставляются Заказчиком; схема электроснабжения должна быть разработана Исполнителем согласно техническому заданию (приложение к настоящему техническому заданию) на разработку перспективной схемы электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский.

Заказчик организует взаимодействие Исполнителя по разработке программы и представителей организаций коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний и других лиц, интересы которых затрагиваются при разработке программы.

5. Содержание услуги

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения - документы, устанавливающие перечни мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами на территории муниципального образования.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения включает следующие системы и комплексы:

- система электроснабжения;
- система теплоснабжения;
- система водоснабжения;
- система водоотведения;
- объекты, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.

Содержание программы комплексного развития:

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает в себя следующие документы:

- Программный документ (далее – Программа);
- Обосновывающие материалы к программному документу (далее - Обосновывающие материалы).

При разработке программы:

а) учитываются показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения, городского поселения на основании выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства, технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры, планируемых сроков реализации застройки в соответствии с генеральным планом поселения и генеральным планом городского поселения;

б) учитываются показатели надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры, перспективы их развития, а также показатели качества коммунальных ресурсов;

в) определяются мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства;

г) определяются мероприятия по улучшению качества услуг организаций, эксплуатирующих объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, в целях обеспечения потребности новых объектов капитального строительства в этих услугах;

д) определяются мероприятия, направленные на повышение надежности электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения и качества коммунальных ресурсов;

е) определяются мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, и объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;

водоотведения, и объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;

ж) определяются мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения, городского поселения, с учетом достижения организациями, осуществляющими электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организациями, оказывающими услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;

з) учитываются мероприятия, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности поселения, городского поселения;

и) учитывается прогноз роста тарифов на ресурсы, продукцию и услуги организаций, осуществляющих электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов (далее – тарифы), исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой;

к) учитываются действующие тарифы, утвержденные уполномоченными органами;

л) проводится в установленном порядке оценка доступности для абонентов и потребителей платы за коммунальные услуги, в том числе оценку совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, с учетом затрат на реализацию программы на соответствие критериям доступности.

Содержание программы:

Паспорт Программы:

1. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры:
 - 1.1 Система электроснабжения;
 - 1.2 Система теплоснабжения;
 - 1.3 Система водоснабжения;
 - 1.4 Система водоотведения;
 - 1.5 Объекты, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.

2. План развития поселения, городского поселения, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана:

- 2.1. План развития поселения, план прогнозируемой застройки;
- 2.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки.

3. Перечень мероприятий и целевых показателей:

- 3.1 Целевые показатели развития:
 - 3.1.1. Целевые показатели системы электроснабжения;
 - 3.1.2. Целевые показатели системы теплоснабжения;
 - 3.1.3. Целевые показатели системы водоснабжения;
 - 3.1.4. Целевые показатели системы водоотведения;
 - 3.1.5. Целевые показатели объектов, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.

3.2. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей:

- 3.2.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении;
- 3.2.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- 3.2.3. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении;
- 3.2.4. Программа инвестиционных проектов в водоотведении;
- 3.2.5. Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых бытовых отходов;
- 3.2.6. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении сельского поселения;
- 3.2.7. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении сельского поселения;

3.3. Взаимосвязанность проектов.

4. Источники инвестиций, тарифы, и доступность программы для населения:

Включает анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой.

5. Управление программой.

Содержание ПКР (Обосновывающие материалы):

Общие положения:

- 1 Перспективные показатели развития муниципального образования:
 - 1.1 Характеристика муниципального образования;
 - 1.2 Прогноз численности и состава населения;
 - 1.3 Прогноз развития промышленности;
 - 1.4 Прогноз развития застройки (жилищного фонда, бюджетных организаций, объектов общественного и коммерческого назначения);

2 Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы:

- 2.1 Перспективные показатели спроса в системе электроснабжения;
- 2.2 Перспективные показатели спроса в системе теплоснабжения;
- 2.3 Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения;
- 2.4 Перспективные показатели спроса в системе водоотведения;
- 2.5 Перспективные показатели спроса объектов, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.

3 Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры:

- 3.1 Система электроснабжения;
- 3.2 Система теплоснабжения;
- 3.3 Система водоснабжения;
- 3.4 Система водоотведения;
- 3.5 Объекты, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.

4 Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации.

5 Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры:

- 5.1 Система электроснабжения;
- 5.2 Система теплоснабжения;
- 5.3 Система водоснабжения;
- 5.4 Система водоотведения;
- 5.5 Объекты, используемые для утилизации (захоронения) ТБО.

6 Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры (со ссылками на схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционные программы организаций, осуществляющих электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, при их наличии на территории сельского поселения Верхнеказымский) (далее – инвестиционные проекты);

- 6.1 Перспективная схема электроснабжения;
- 6.2 Перспективная схема теплоснабжения;
- 6.3 Перспективная схема водоснабжения;
- 6.4 Перспективная схема водоотведения;

6.5 Перспективная схема обращения с твердыми бытовыми отходами.

7 Общая программа проектов, предложения по организации реализации инвестиционных проектов.

8 Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.

9 Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности.

10 Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг.

11 Модель для расчета программы.

6. Сроки и график оказания услуг

Разработка Программы должна быть произведена согласно муниципальному контракту, в течение 2-х месяцев со дня заключения муниципального контракта.

7. Результаты услуги

Подрядчик по окончании разработки Программы предоставляет Заказчику отчетную документацию – «Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский» в печатном виде, сброшюрованную в соответствующем томе (на бумажном носителе) в 2-х (двух) экземплярах и на электронном носителе в виде файлов, скомпонованных в папки с наименованиями соответствующих книг (разделов, глав) печатного вида документов, в формате pdf, на оптическом CD-диске в 2-х (двух) экземплярах.



В.В.Синцов



Е.В.Бакин

Приложение к
техническому заданию

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку «Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением
10 кВ сельского поселения Верхнекалымский Белозерского района ХМАО-Югра»**

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	2.
1. Вид документации	Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ сельского поселения Верхнекалымский Белозерского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (далее – Схема)
2. Нормативно – правовая база для разработки документации	Схема должна разрабатываться в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики Российской Федерации и ХМАО-Югра в том числе: Градостроительным кодексом Российской Федерации Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
3. Цели и задачи	3.1. Основной целью услуги является разработка предложений по развитию электрических сетей в сельском поселении Верхнекалымский. Проектные предложения должны базироваться на анализе сложившейся в настоящее время ситуации в электроэнергетике, и определении ориентировочных объемов инвестиций в электросетевое строительство, обеспечивающее надежное электроснабжение объектов. 3.2. Основные задачи по разработке Схемы: - определение перспективного изменения электрических нагрузок потребителей по сельскому поселению Верхнекалымский; - разработка схемы развития электрических сетей 10 кВ сельского поселения Верхнекалымский с учетом оптимального развития сетей; - повышение надежности электроснабжения потребителей; - снижение потерь электроэнергии для обеспечения гарантированного электроснабжения потребителей на расчетный период. 4. Основные требования
4. Основные требования	4.1. Собрать исходные данные и произвести анализ существую-

к содержанию и форме предоставляемых материалов по этапам разработки Схемы

щего состояния электроснабжения потребителей сельского поселения Верхнекалымский, в том числе:

4.1.1. Определить нагрузку действующей сети.
4.1.2. Выполнить оценку технического состояния оборудования существующих электрических сетей 6-10 кВ, а также оценку схемы электрической сети 6-10 кВ и питающей сети 35-110 кВ для определения соответствия категории надежности электроснабжения потребителей нормативным требованиям.
4.1.3. Выполнить электрический расчет по потере напряжения для сетей 6-10 кВ.
4.2. Определить основные направления развития электрических сетей 6-10 кВ и перспективные электрические нагрузки на основании технических условий, выданных потребителям на присоединение к электрической сети, данных администрации муниципального образования (генерального плана, схемы территориального планирования муниципального района и т.д.) и энергоёмких предприятий, расположенных в рассматриваемой зоне с распределением по годам строительства объектов.
4.3. Разработать схему развития электрических сетей 6-10 кВ в границах сельского поселения Верхнекалымский с учетом оптимального развития сети:
4.3.1. Учесть электрические нагрузки потребителей электроэнергии, расположенных в зоне, независимо от балансовой принадлежности.
4.3.2. Определить количество и параметры источников питания 35-110 кВ, необходимых для покрытия электрических нагрузок зоны, и, при необходимости, обосновать строительство дополнительного центра питания.
4.3.3. Выполнить электрические расчеты сети на напряжении 6-10 кВ по потере напряжения от ЦП 35 кВ и 110 кВ в нормальном и послеаварийных режимах работы сети в наиболее загруженных и удаленных точках сети на расчетные периоды.
4.3.4. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие снижение потерь электроэнергии в сети 6-10 кВ.
4.3.5. Дать рекомендации по компенсации реактивной

4.3.5. Дать рекомендации по компенсации реактивной мощности в сети 6-10 кВ.
4.3.6. Выполнить расчеты токов короткого замыкания.
4.3.7. Дать рекомендации по компенсации емкостных токов замыкания на землю, релейной защиты и автоматике сетей, учета электрической энергии.
4.4. Оформить карту-схему и однолинейную схему сетей 6-10 кВ, расположенных в зоне, вие зависимости от балансовой принадлежности сетей.
4.5. Определить объемы строительства, расширения, реконструкции и перевооружения электрических сетей 6-10 кВ, 35 кВ и 110 кВ.
4.6. Определить капиталовложения на выполнение намеченных мероприятий по укрупненным показателям в ценах 2000 г. и в текущих ценах.
4.7. Согласовать разработанную Схему с заинтересованными организациями в части наименований, расположения и нагрузок перспективных потребителей, намечаемых к строительству (расширению) на территории сельского поселения Верхнекалымский, а также мест установки трансформаторных подстанций, прохождения трасс и коридоров линий

электропередач.
4.8. Подрядчик передает Заказчику выполненные материалы Схемы на бумажных носителях и в электронном виде.
Отчетную документацию по выполненной работе Подрядчик предоставляет Заказчику в следующем виде:
- в 2-х экземплярах на бумажном носителе;
- в 2-х экземплярах на электронном носителе.



В.В.Синцов



Е.В.Бакин

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ



Свидетельство № СРО-П-081-5406168187-00241-6
от 18 сентября 2013г.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

2/1-2-0-ПКР

Инв. №3938

2017 год

НОВОСИБИРСК

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПОДРЯДЧИК
«СИБГИПРОКОММУНЭНЕРГО»



Свидетельство № СРО-П-081-5406168187-00241-6 от 18 сентября 2013г.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

2/1-2-0-ПКР

Генеральный директор

Е. В. БАКИН

Главный инженер проекта

А. П. ШВАНДЕР

г. Новосибирск
2017 год

СОСТАВ РАБОТЫ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Инвентарный номер
1	2	3	4
		Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнекалымский	
Том 1	2/1-1.0-ПКР	Программный документ	3937
Том 2	2/1-2.0-ПКР	Обосновывающие материалы	3938
		Схема электроснабжения сельского поселения Верхнекалымский	
Том 3	2/1-3.1-ПКР.ЭС	КНИГА 1. Пояснительная записка КНИГА 2. Графические материалы. Карты-схемы действующих и перспективных (на расчётный срок) электрических сетей напряжением 6-10-110 кВ. Принципиальные схемы действующих и перспективных (на расчётный срок) электрических сетей 6-10-110 кВ	3939
	2/1-3.2-ПКР.ЭС		3940

СОДЕРЖАНИЕ	
стр.	
1.	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
1.1.	Характеристика сельского поселения 8
1.1.1.	Общая информация 8
1.1.2.	Социально-экономическое состояние 10
1.1.3.	Генеральный план 13
1.1.4.	Программы развития 14
1.2.	Прогноз численности и состав населения 18
1.3.	Прогноз развития промышленности 22
1.4.	Прогноз развития застройки 26
1.5.	Прогноз изменения доходов населения 26
2.	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ 29
2.1.	Перспективные показатели спроса на электрическую энергию 29
2.2.	Перспективные показатели спроса на тепловую энергию 31
2.3.	Перспективные показатели спроса на водоснабжение 35
2.4.	Перспективные показатели спроса на водоотведение 37
2.5.	Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО 39
3.	ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 40
3.1.	Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения 40
3.1.1.	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 40
3.1.2.	Анализ существующего технического состояния 42
3.1.2.1.	Анализ эффективности и надежности имеющихся источников 42
3.1.2.2.	Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей 42
3.1.2.3.	Анализ зон действия источников и их рациональности 45
3.1.2.4.	Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу 47
3.1.2.5.	Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения 49
3.1.2.6.	Воздействие на окружающую среду 49
3.1.2.7.	Анализ финансового состояния 49
3.2.	Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения 51
3.2.1.	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 51
3.2.2.	Анализ существующего технического состояния 53
3.2.2.1.	Анализ эффективности и надежности имеющихся источников 53
3.2.2.2.	Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей 55
3.2.2.3.	Анализ зон действия источников и их рациональности 57
3.2.2.4.	Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу 61
3.2.2.5.	Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения 64
3.2.2.6.	Воздействие на окружающую среду 64
3.2.3.	Анализ финансового состояния 64
3.3.	Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения 68
3.3.1.	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 68
3.3.2.	Анализ существующего технического состояния 71
3.3.2.1.	Анализ эффективности и надежности имеющихся источников 71
3.3.2.2.	Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей 73
3.3.2.3.	Анализ зон действия источников и их рациональности 76
3.3.2.4.	Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу 79
3.3.2.5.	Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения 81
3.3.2.6.	Воздействие на окружающую среду 81
3.3.3.	Анализ финансового состояния 83
3.4.	Характеристика состояния и проблем системы водоотведения 84
3.4.1.	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 84
3.4.2.	Анализ существующего технического состояния 86
3.4.2.1.	Анализ эффективности и надежности имеющихся источников 86
3.4.2.2.	Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей 88
3.4.2.3.	Анализ зон действия источников и их рациональности 90
3.4.2.4.	Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу 92
3.4.2.5.	Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения 94
3.4.2.6.	Воздействие на окружающую среду 94
3.4.3.	Анализ финансового состояния 95
3.5.	Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО 96

3.5.1.	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 96
3.5.2.	Анализ существующего технического состояния 98
3.5.2.1.	Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО 98
3.5.2.2.	Анализ эффективности и надежности имеющихся схем движения ТКО 98
3.5.2.3.	Анализ зон действия объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО 99
3.5.2.4.	Анализ имеющихся резервов и дефицитов объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу 99
3.5.2.5.	Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения 100
3.5.2.6.	Воздействие на окружающую среду 101
3.5.3.	Анализ финансового состояния 102
4.	ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ И УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ 105
4.1.	Анализ состояния энергоресурсосбережения 105
4.2.	Анализ состояния учета потребления ресурсов 106
5.	ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ 107
6.	ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ 113
6.1.	Обоснование перечня необходимых проектов 113
6.2.	Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии 113
6.3.	Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения 115
7.	ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 117
7.1.	Обоснование перечня необходимых проектов 117
7.2.	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 120
7.2.1.	Перечень необходимых проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 120
7.2.2.	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 120
7.2.3.	Меры по переводу котельных в "пиковый" режим 120
7.2.4.	Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом резерва 120
7.3.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей 121
7.3.1.	Перечень необходимых проектов по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них 121
8.	ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ 124
8.1.	Обоснование перечня необходимых проектов 124
8.2.	Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения 124
8.3.	Проекты по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей 126
9.	ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ 128
9.1.	Обоснование перечня необходимых проектов 128
9.2.	Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения 128
9.3.	Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения 130
10.	ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТКО 132
11.	ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ 136
12.	ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ 140
12.1.	Финансовые потребности для реализации общей программы инвестиционных проектов перспективных схем ресурсоснабжения 140
12.2.	Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов электроснабжения 140
12.3.	Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения 140
12.4.	Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов водоснабжения 143
12.5.	Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов водоотведения 144
12.6.	Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО 145
13.	ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ 146
14.	ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФ 149
14.1.	Программы инвестиционных проектов, тариф для системы электроснабжения

сельского поселения Верхнеказымский 149
14.1.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения 149
14.1.2. Оценка уровня тарифов на электрическую энергию при реализации программы инвестиционных проектов электроснабжения 149
14.2. Программы инвестиционных проектов, тариф для систем теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский 151
14.2.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения 151
14.2.2. Оценка уровня тарифов на тепловую энергию при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения 155
14.3. Программы инвестиционных проектов, тариф для систем водоснабжения сельского поселения Верхнеказымский 159
14.3.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения 159
14.3.2. Оценка уровня тарифов на услуги водоснабжения при реализации программы инвестиционных проектов водоснабжения 159
14.4. Программы инвестиционных проектов, тариф для систем водоотведения сельского поселения Верхнеказымский 161
14.4.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения 161
14.4.2. Оценка уровня тарифов на услуги водоотведения при реализации программы инвестиционных проектов водоотведения 161
14.5. Программы инвестиционных проектов, тариф для систем сбора и захоронения (утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский 163
14.5.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО 163
14.5.2. Оценка уровня тарифов на услуги сбора и захоронения (утилизации) ТКО при реализации программы инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО 163
15. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСУДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ 165
15.1. Прогноз совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы 165
15.2. Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги 167
16. МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ 169
ПРИЛОЖЕНИЯ 171
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 172
Техническое задание на разработку "Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский". 172

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ,
принимавших участие в разработке, контроле и согласовании

Должность	И.О.Ф.	Подпись	Дата
Начальник теплотехнического отдела	С. М. Кабланов		08.2017г.
Главный специалист теплотехнического отдела	С.Н. Пильгуй		08.2017г.
Начальник группы теплотехнического отдела	Д.Л. Морозов		08.2017г.
Ведущий инженер отдела водоснабжения и водоотведения	И.О. Коготков		08.2017г.
Ведущий инженер ОПРЭС	М.Ю. Пивоварова		08.2017г.
Инженер I категории ОПРЭС	М.В. Шрамко		08.2017г.

1. Перспективные показатели развития СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

1.1. Характеристика сельского поселения

1.1.1. Общая информация

Белоярский район - административно-территориальная единица и муниципальное образование (муниципальный район) на северо-западе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, образованное в ходе муниципальной реформы на основе города областного значения Белоярский.

Общий земельный фонд муниципального образования составляет 4,16 млн.га. Особенности рельефа способствуют активному процессу заболачивания, доля болот и водоемов в земельных угодьях составляет 25,5%. Среди земельных ресурсов наибольшей ценностью обладают олены пастбища, которые занимают 26,3% площади района.

На западе Белоярский район граничит с Березовским, на юго-западе - с Октябрьским и Ханты-Мансийским, на юго-востоке - с Сургутским районами Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры, на востоке и севере - с Ямало-Ненецким автономным округом.

Площадь Белоярского района составляет 41,65 тыс.км² (около 8% территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры). (рис.1.1.1).

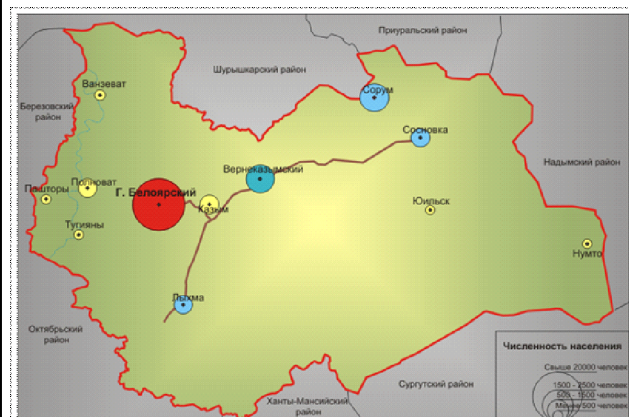


Рис.1.1.1. Графическое положение и территориальное устройство Муниципального образования Белоярский район

Белоярский район относится к районам Крайнего Севера. Климат Белоярского района резко континентальный, характеризующийся быстрой сменой погодных условий, особенно в межсезонье. Среднесуточные температуры обычно не поднимаются выше температуры заморозков (ниже 0°C) до середины апреля. Зима (октябрь-апрель) суровая и многоснежная. Дневная температура воздуха - 27°C, ночная - 34°C. К концу зимы снежный покров достигает толщины 50-60 см и сходит в конце мая. Лето (июнь-август) умеренно-теплое. Преобладающая дневная температура воздуха + 18 °С, ночная + 12 °С. Число дней без заморозков составляет от 130 до 145 в году. В результате продолжительных холодных зим глубоко промерзает почва. Годовое количество осадков - от 400 до 550 мм, максимум приходится на июль, когда выпадает около 15% годового количества осадков.

В состав Белоярского района входят 7 поселений:

- городское поселение Белоярский, с находящимся в его составе населенным пунктом городом Белоярский (административный центр);
- сельское поселение Верхнеказымский, с находящимся в его составе населенным пунктом поселком Верхнеказымский (административный центр);
- сельское поселение Казым, с находящимся в его составе населенными пунктами: село Казым (административный центр), деревня Нумто, деревня Юильск;
- сельское поселение Лыхма, с находящимся в его составе населенным пунктом поселком Лыхма (административный центр);
- сельское поселение Полноват, с находящимся в его составе населенными пунктами: село Полноват (административный центр), деревня Пашторы, село Ванзеват, село Тугяны;
- сельское поселение Сорум, с находящимся в его составе населенным пунктом поселком Сорум (административный центр);
- сельское поселение Sosnovka, с находящимся в его составе населенным пунктом поселком Sosnovka (административный центр).

Сельское поселение Верхнеказымский входит в состав Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югра Тюменской области, расположенного в районе, приравненном к районам Крайнего Севера.

В состав сельского поселения входит всего один поселок Верхнеказымский. Поселок Верхнеказымский расположен в средней части Белоярского района ХМАО - Югры, на расстоянии 70 км от административного центра района - г. Белоярский. В настоящее время налажено автомобильное сообщение с г. Белоярским. Местоположение п. Верхнеказымский на карте Белоярского района показано на рис. 1.1.1.

Территория п. Верхнеказымский относится к приобской террасовой провинции, отличается преобладанием плоского и плоскоовнистого рельефа, максимальная разность геодезических отметок составляет 10 м.

В соответствии с климатическим районированием территории страны поселок относится к I климатическому району, подрайону I Д, который характеризуется резко континентальным климатом с суровой, продолжительной многоснежной зимой и коротким летом. Основные климатические характеристики п. Верхнеказымский приняты по СП 131.1.3330.2012 «Строительная климатология» и приведены в следующей таблице 1.1.1.

№№ п/п	Климатические характеристики	Единицы измерения	Значение
1	Средняя температура наиболее холодной пятидневки (расчётная для проектирования систем отопления)	°С	-43
2	Средняя температура наружного воздуха за отопительный период	°С	-9,9
3	Средняя температура наиболее холодного месяца (январь)	°С	-23,0
4	Средняя годовая температура наружного воздуха	°С	-3,8
5	Продолжительность отопительного периода	сут.	257
6	Среднегодовая скорость ветра	м/с	2-4

Западно-Сибирская равнина, обусловленная открытостью с юга и севера, служит местом проникновения и взаимодействия теплых сухих воздушных масс из Казахстана и Средней Азии и холодных Арктических ветров Атлантики и Ледовитого Океана. Таким образом, зимой ветры имеют преимущественно южное и юго-западное направление, летом - северное и северо-западное направление.

Общая площадь территории сельского поселения - 274 га, в том числе земли сельскохозяйственного назначения - 3,5 га.

Территория представлена песчаными и супылинистыми грунтами, по физико-химическим свойствам не просадочными, характеризующимися повышенной сжимаемостью и удовлетворительными для строительства.

Грунтовые воды залегают на глубине от 0,5 до 6,0 м.

Территория входит в зону прерывистого распространения многолетнемерзлых пород.

Нормативная глубина промерзания почвы - 1,3 м.

1.1.1. Социально-экономическое состояние

Трудовые ресурсы являются важнейшим фактором экономического роста. Доля экономически активного населения, скорректированная на работающих пенсионеров, от общей численности населения района составляет 66%.

На территории района создаются благоприятные условия для развития и поддержки малого бизнеса. Обеспечивается доступ предприятий малого и среднего бизнеса к выполнению муниципальных заказов на поставку продукции и выполнение работ.

Развитие промышленности района идет параллельно с жилищным строительством и развитием социальной инфраструктуры.

Особое внимание на территории Белоярского района уделяется реализации мер, направленных на социальную защиту населения. Для лиц с ограниченными возможностями здоровья были проведены фестивали творчества, спартакиады, организовано посещение плавательного бассейна. Удельный вес муниципальных объектов социальной и инженерной инфраструктуры, соответствующих требованиям доступности для инвалидов и других маломобильных групп населения в 2015 году составил 100 %.

За счет средств бюджета Белоярского района в рамках МП Белоярского района «Социальная поддержка отдельных категорий граждан на территории Белоярского района на 2014-2020 годы» оказываются следующие виды социальной поддержки и социальной помощи:

- экстренная и социальная помощь семьям, оказавшимся в трудной жизненной ситуации;
- единовременная выплата на проезд автомобильным транспортом неработающим пенсионерам;
- компенсация расходов на оплату стоимости проезда к месту получения медицинской помощи работникам бюджетной сферы и их детям;
- единовременная выплата социальной помощи неработающим пенсионерам, отмечающим юбилейную дату;
- выплата денежного вознаграждения к Благодарственной грамоте главы Белоярского района;
- выплата денежного вознаграждения к 70-ой годовщине со дня Победы ветеранам ВОВ;
- выплата денежного вознаграждения в рамках празднования Дня Белоярского района неработающим пенсионерам, получающим пенсию по старости и по инвалидности, и Почетным гражданам Белоярского района.

На социальную поддержку граждан за счет средств бюджета Белоярского района в рамках программы было направлено 17,98 млн. рублей, численный охват граждан увеличился почти в 2 раза и составил 10 019 человек (2014 год - 5 437 чел.).

В основу формирования бюджетной и налоговой политики Белоярского района положены приоритеты Бюджетного послания Президента Российской Федерации «О бюджетной политике в 2014 - 2016 годах» и Указа Президента Российской Федерации от 07 мая 2012 года № 596-606.

Налоговая политика района нацелена на сохранение бюджетной устойчивости, получение необходимого объема доходов консолидированного бюджета района, на создание стабильных налоговых условий для развития предпринимательской активности в районе и создание условий для перспективного социально - экономического развития

территории.

Формирование бюджета сельского поселения Верхнеказымский осуществлялось в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 145-ФЗ, приказом Министерства финансов Российской Федерации от 01 июля 2013 года № 65н «Об утверждении Указаний о порядке применения бюджетной классификации Российской Федерации», Уставом сельского поселения Верхнеказымский, решением Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 20 ноября 2008 года № 6 «Об утверждении Положения об отдельных вопросах организации и осуществлении бюджетного процесса в сельском поселении Верхнеказымский». Отчет об исполнении бюджета сельского поселения Верхнеказымский утвержден решением Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 10 мая 2017 года № 20 «Об исполнении бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год».

Основные показатели исполнения бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год представлены на Рис.1.1.2.

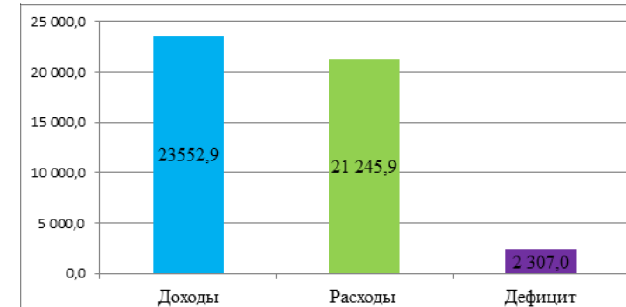


Рис. 1.1.2. Основные показатели исполнения бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год, тыс.руб

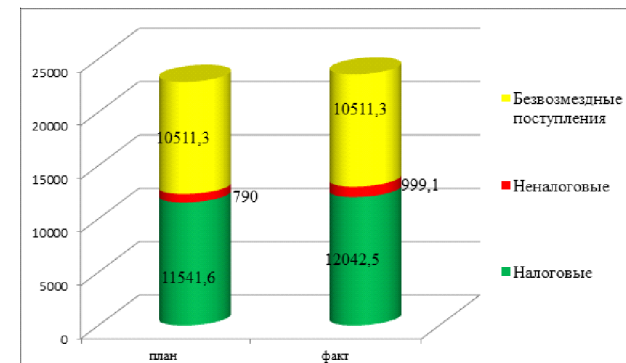


Рис. 1.1.3. Исполнение доходной части бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год, тыс.руб

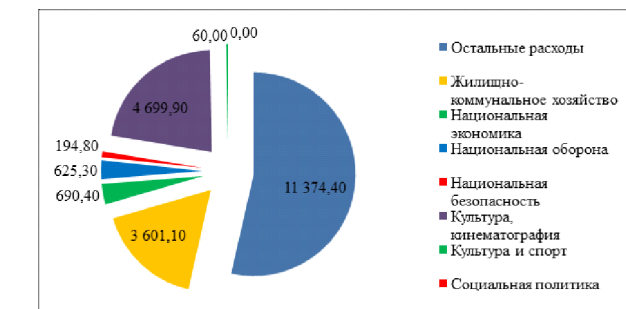


Рис. 1.1.4. Исполнение расходной части бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год, тыс.руб

На территории посёлка имеется средняя школа на 250 человек, дом культуры на 300 посадочных мест, амбулатория, филиал музыкальной школы, филиал детского подросткового клуба, центр обслуживания населения, библиотека, баня, детский сад на 190 мест, кафе, почтовое отделение, переговорный пункт, филиалы Сбербанка и Газпромбанка, 14 коммерческих магазинов, спортивные залы и площадки.

1.1.1. Генеральный план

Информация о генеральном плане сельского поселения Верхнекамыслинский представлена в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2

Генеральный план сельского поселения Верхнекамыслинский		
№ п/п	Расчетный срок	Утверждение и внесение изменений
1	2	3
1	2027 год	Утверждение решением Совета Депутатов с.п. Верхнекамыслинский от 20.03.2012 года №9

1.1.1. Программы развития

В соответствии с распоряжением администрации Белоярского района от 16 сентября 2013 года № 529-р «О перечне муниципальных программ Белоярского района на 2014-2020 годы» в состав программ, реализуемых в 2015 году на территории Белоярского района, входило 20 муниципальных программ (далее МП).

На реализацию МП Белоярского района в 2015 году было предусмотрено 3852,4 млн.руб., в том числе:

- за счет средств федерального бюджета – 110,1 млн. руб.;
- за счет средств бюджета ХМАО - Югры – 2330,3 млн. руб.;
- за счет средств бюджета Белоярского района – 1328,6 млн. руб.;
- за счет внебюджетных источников – 83,4 млн.руб.

Кассовые расходы за 2015 год на реализацию муниципальных программ составили 3549,8 млн. руб. (92,1 % от годовых лимитов), в том числе за счет средств:

- федерального бюджета – 69,9 млн. руб. (63% от годовых лимитов, 100% от поступивших средств);
- бюджета автономного округа – 2162,5 млн. руб. (93% от годовых лимитов, 96% от поступивших средств);
- бюджета Белоярского района – 1239,2 млн. руб. (93% от годовых лимитов);
- внебюджетных источников – 78,2 млн.рублей.

В 2015 году наибольшая доля финансирования приходилась на реализацию следующих муниципальных программ:

- v «Развитие образования Белоярского района на 2014 – 2020 годы» - 35,7% от общих расходов на реализацию муниципальных программ;
- v «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2014 – 2020 годы» - 16,3% от общих расходов на реализацию муниципальных программ;
- v «Обеспечение доступным и комфортным жильем жителей Белоярского района в 2014 – 2020 годах» - 9% от общих расходов на реализацию муниципальных программ.

Из 20 муниципальных программ, реализуемых в 2015 году, по 13 программам целевые показатели достигнуты в полном объеме и более, что позволяет оценить их на «отлично». По результатам оценки эффективности реализации 7 программам поставлена оценка «хорошо». Степень достижения целевых показателей по всем МП в среднем составила 107,4 %.

Качественная характеристика реализации муниципальных программ Белоярского района за 2015 год представлена в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.3

Качественная характеристика реализации муниципальных программ Белоярского района за 2015 год

№ п/п	Наименование муниципальной программы	Кассовое исполнение МП от поступивших средств, %	Достижение целевых показателей МП, %	Качественная характеристика МП
1	2	3	4	5
1	«Развитие малого и среднего предпринимательства и туризма в Белоярском районе на 2014-2020 годы»	99,0	98	Хорошо
2	«Развитие образования Белоярского района на 2014-2020 годы»	98,3	149	Отлично
3	«Социальная поддержка отдельных категорий граждан на территории Белоярского района на 2014-2020 годы»	99,8	115	Отлично
4	«Доступная среда на 2014-2020 годы»	100,0	100	Отлично
5	«Развитие культуры Белоярского района на 2014 - 2020 годы»	96,9	101	Отлично
6	«Развитие физической культуры, спорта и олимпийской политики на территории Белоярского района на 2014-2020 годы»	99,4	108	Отлично
7	«Повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления Белоярского района на 2014-2020 годы»	99,1	100	Отлично
8	«Развитие агропромышленного комплекса на 2014-2020 годы»	99,8	115	Отлично
9	«Строительство и реконструкция объектов муниципальной собственности Белоярского района на 2014-2020 г.годы»	99,1	100	Отлично
10	«Социально-экономическое развитие коренных малочисленных народов Севера на территории Белоярского района на 2014-2020 годы»	100,0	100	Отлично

11	«Обеспечение доступным и комфортным жильем жителей Белоярского района в 2014-2020 годах»	94,1	98	Хорошо
12	«Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2014-2020 годы»	86,0	99	Хорошо
13	«Профилактика терроризма и экстремизма, правонарушений в сфере общественного порядка и безопасности дорожного движения в Белоярском районе на 2014-2020 годы»	100,0	100	Отлично
14	«Защита населения от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности объектов муниципальной собственности и безопасности людей на водных объектах на 2014-2020 годы»	97,2	99	Хорошо
15	«Охрана окружающей среды на 2014-2020 годы»	97,5	100	Отлично
16	«Управление муниципальными имуществом на 2014-2020 годы»	98,9	100	Хорошо
17	«Информационное общество на 2014-2020 годы»	99,8	169	Отлично
18	«Развитие транспортной системы на 2014-2020 годы»	98,9	99	Хорошо
19	«Управление муниципальными финансами в Белоярском районе на 2014-2020 годы»	64,2	98	Хорошо
20	«Совершенствование межбюджетных отношений в Белоярском районе на 2014-2020 годы»	95,5	100	Отлично
Всего		92,1	107,4	Хорошо

Информация о достижении целевых показателей муниципальных программ сельского поселения Верхнекамыслинский в границах Белоярского района за 2016 год представлена в таблице 1.1.4.

Таблица 1.1.4

Достижение целевых показателей муниципальных программ сельского поселения Верхнекамыслинский в границах Белоярского района за 2016 год

№ п/п	Наименование целевых показателей	Единица измерения	Базовый показатель на начало разработки	Предусмотрено по программе на отчетный год	За отчетный период	% выполнения за отчетный период	Информационная обеспеченность
1	2	3	4	5	6	7	8
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамыслинский «Защита населения от чрезвычайных ситуаций, обеспечение первичных мер пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах на 2014-2016 годы»							
1	Подготовка и раздача лекционных материалов для занятий с неработающим населением	шт.	30	40	40	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
2	Проведение тренировок органов управления селами ГО и ЧС сельского поселения Верхнекамыслинский с применением специального оборудования	раз	1	0	0	-	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
3	Увеличение резервов материальных ресурсов (запасов) для предупреждения и ликвидации угрозы по ГО и ЧС (приобретение огнетушителей, шансового инструмента, медикаментов и т.п.)	%	60	10	10	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
4	Увеличение оснащенности мест общего пользования противопожарным инвентарем	раз	1	1	1	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
5	Содержание в рабочем состоянии противопожарный разрыв между сельским поселением и лесным массивом, опашка и уборка паевой листвы	м²	0	500	500	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамыслинский «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности на 2014-2016 годы»							
6	Сокращение потребления энергоресурсов	%	1	1	1	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
Повышение уровня благоустроенности сельского поселения Верхнекамыслинский:							

8	Обустройство мест массового отдыха	ед.	0	1	1	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
9	Количество отремонтированных (приобретенных) детских игровых комплексов	шт.	0	2	2	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
10	Обустройство площадей зеленых насаждений (приобретенных) детских игровых комплексов	м²	200	200	200	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
11	Объем потребления электроэнергии сети уличного освещения	тыс. кВт/ч	0	115,3	64,1	180%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский, оптимизация за счет замены ламп на энергосберегающие, а так же за счет экономии в летний период
12	Доля граждан, участвующих в работах по благоустройству от общего числа граждан проживающих в поселении	%	0	1,6	1,6	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
13	Сокращение доли муниципальной собственности в многоквартирных домах	%	4	3,7	3,7	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
14	Количество оказанной услуги по теплоснабжению	тыс.г Кал	0	2,35	2,35	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамыслинский «Развитие муниципальной службы сельского поселения Верхнекамыслинский на 2014-2016 годы»							
15	Доля муниципальных служащих, прошедших курсы повышения квалификации по программам дополнительного профессионального образования от потребности	%	100	100	100	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский
16	Доля муниципальных служащих, прошедших диспансеризацию, от потребности	%	100	100	100	100%	Администрация сельского поселения Верхнекамыслинский

1.1. Прогноз численности и состав населения

Демографический прогноз формируется на основе отчетных данных и с учетом перспективных данных из генерального плана и программы социально-экономического развития и включает обоснование для всего прогнозного периода (с выделением этапов) численности населения по половозрастной структуре, в том числе в трудоспособном возрасте и младше трудоспособного возраста, численность пенсионеров, а также средний размер семьи в МО.

В период с 2011 по 2016 годы численность населения муниципального образования Белоярский район уменьшилась на 585 человек (1,9%) и по состоянию на конец 2016 года составило 29513 человек. Численность населения муниципального образования Белоярский район на 2011-2016 г.г. представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

Численность населения муниципального образования Белоярский район на 2011-2016 г.г.						
Возрастная группа	Численность населения на конец года, чел					
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7
Моложе трудоспособного возраста	5231	5323	5437	5722	5729	6729
Трудоспособного возраста	20180	20150	19923	19661	19580	18947
Старше трудоспособного возраста	4687	4516	4538	4397	4349	3837
Итого:	30098	29989	29898	29780	29658	29513

Анализ структуры населения по половозрастным группам показывает, что доля трудоспособного населения в общей численности населения ежегодно уменьшается (Рис.1.2.1). Уменьшение численности трудоспособного населения за период с 2011 по 2016 годы составило 1233 человека.

Годовое потребление тепловой энергии в тыс. Гкал, в том числе с разбивкой на составляющие: отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск); собственные, хозяйственные и технологические нужды. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) представлен с разбивкой на составляющие: население, бюджетные организации, прочие потребители.

Присоединенная нагрузка в Гкал/ч, в том числе с разбивкой на составляющие: отопление, вентиляция, горячее водоснабжение.

Определение перспективных показателей спроса на тепловую энергию осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий) с учетом мероприятий программ энергосбережения.

Прогноз спроса на тепловую энергию представлен в таблице 2.2.1 с указанием следующих показателей:

Годовое потребление тепловой энергии в тыс. Гкал, в том числе с разбивкой на составляющие: отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск); собственные, хозяйственные и технологические нужды. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) представлен с разбивкой на составляющие: население, бюджетные организации, прочие потребители.

Присоединенная нагрузка в Гкал/ч, в том числе с разбивкой на составляющие: отопление, вентиляция, горячее водоснабжение.

Таблица 2.2.1.

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию до 2027 года жилого населения с.п.с.

Table with columns: Показатель, Ед. изм., 2016 г., 2017 г., 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022-2027 г.г. It contains data for three settlements: Верхнеказымский, Южуринское, and Сельская.

1.1. Перспективные показатели спроса на водоснабжение. Перспективные показатели спроса на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения. Верхнеказымский Белоярский района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (утверждена постановлением Администрации с.п. Верхнеказымский от 07.04.2016 г. № 44) и данных предоставленных администрацией с.п. Верхнеказымский.

Определение перспективных показателей спроса на водоснабжение в указанной схеме водоснабжения и водоотведения осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Прогноз спроса на воду для целей водоснабжения представлен в таблице 2.3.1 с указанием следующих показателей:

- Ш Объем выработки воды (поднято воды)
Ш Годовое потребление воды всего, в том числе:
- Отпуск из сети всего (полезный отпуск), в том числе:
- население
- бюджетные потребители
- прочие потребители
- Вода на технологические нужды (собственные)
- Потери в сетях и неучтенные расходы

Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года представлены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1

Table with columns: Показатель, Ед. изм., 2016 г., 2017 г., 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022-2027 г.г. It contains data for the settlement Верхнеказымский.

1.1. Перспективные показатели спроса на водоотведение. Перспективные показатели спроса на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения. Верхнеказымский Белоярский района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (утверждена постановлением Администрации с.п. Верхнеказымский от 07.04.2016 г. № 44) и данных предоставленных администрацией с.п. Верхнеказымский.

Определение перспективных показателей отведения сточных вод в указанной схеме водоснабжения и водоотведения осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Прогноз спроса на отведение сточных вод представлен в таблице 2.4.1 с указанием следующих показателей:

- Годовое отведение сточных вод на КОС всего, в том числе:
1. от населения
1.2. от бюджетных потребителей
1.3. от прочих потребителей

Перспективные показатели спроса в системе водоотведения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года представлены в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1

Перспективные показатели спроса в системе водоотведения до 2027 года в с.п. Верхнеказымский

Table with columns: Показатель, Ед. изм., 2016 г., 2017 г., 2018 г., 2019 г., 2020 г., 2021 г., 2022-2027 г.г. It contains data for the settlement Верхнеказымский.

1.1. Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО сформированы с учетом утвержденных нормативов образования (накопления) и фактического уровня образования ТКО.

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1

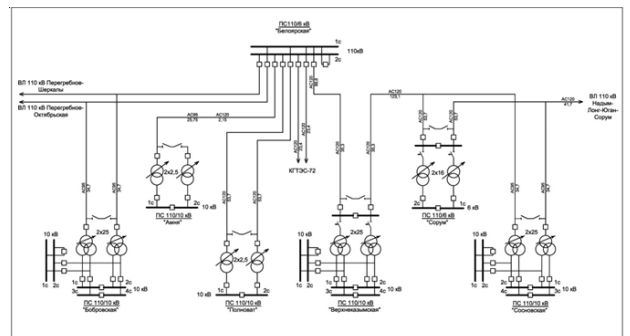
Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО до 2027 года в с.п. Верхнеказымский

Table with columns: Период, Численность населения, ТКО от населения, ТКО от инфраструктуры, ТКО всего. It contains data from 2016 to 2027.

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры
1.1. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения
1.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями
На отчётный период (2016 г.) электроснабжение потребителей, расположенных на территории с.п. Верхнеказымский, осуществляется от ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» подключенной транзитом от ВЛ-110 кВ с ПС 110/6 «Белоярская» в направлении ПС «Сорум», ПС «Сосновская», ПС «Надым». Электроснабжение от ПС «Надым» предусмотрено как резервное.

ПС «Верхнеказымская» (с установленными трансформаторами 2х25 МВА) и ВЛ-110 кВ (выполнена проводом АС-120, протяженность 88,6 км со стороны ПС «Белоярская» и 123,1 км со стороны отпайки на ПС «Сорум») обслуживаются филиалом АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс».

Рис. 3.1.1. Схема электрических соединений существующих сетей 110 кВ на территории Белоярского района ХМАО-Югры



На территории с.п. Верхнеказымский основной организацией оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам является Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

По состоянию на 01.06.2017 г. в электрических сетях с.п. Верхнеказымский находилось в эксплуатации 34 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ, из них двадцать шесть ТП 10/0,4 кВ на балансе ООО «Газпром трансгаз Югорск», шесть ТП 10/4 кВ на балансе ООО «Газпром энерго» (ТП - «Сов.котельная», «Финское», «Лесное», «Школа», «3 мкр.»), и две ТП 10/0,4 кВ прочих потребителей (ТП - «1 мкр.» и «кооператив Дружок»).

Все трансформаторные подстанции обслуживаются специалистами службы ЭВС ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», которые осуществляют эксплуатацию, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт электрических сетей для

1.1.1. Анализ существующего технического состояния
1.1.1.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников
При проведении технического обследования объектов в эксплуатационной зоне водоснабжения Верхнекамызского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» на территории поселка Верхнекамызский установлено:

Сельское поселение Верхнекамызский имеет централизованную систему хозяйственно-питьевого водоснабжения общей производительностью ~5000 м³/сут. От этой системы снабжаются водой все объекты социальной и производственной сферы с.п. Верхнекамызский. Схема с.п. Верхнекамызский водоснабжения кольцевая. Источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения с.п. Верхнекамызский является подземная вода.

В настоящее время водоснабжение жилого поселка осуществляется водами подземного горизонта через 7 скважин, путем эксплуатации водозаборного участка №1, расположенного в пределах переуглубленной долины реки Казым. Существующий водозабор располагается в 1200 метрах юго-восточнее поселка Верхнекамызский и эксплуатируется с 1983 года. Водозабор состоит из семи скважин:

- скважина №702;
- скважина №703;
- скважина №706;
- скважина №707;
- скважина №709;
- скважина №701;
- скважина №708.

Скважины № 702, 703, 706, 707, 709 являются разведочно-эксплуатационными, скважины № 701, 708 – наблюдательными, скважина №705 – ликвидирована по заключению гидрогеологической службы. Все скважины оборудованы павильонами. От водозабора исходная вода подается на ВОС и после очистки в напорно-разводящую сеть поселка Верхнекамызский.

Над водозаборными скважинами располагаются павильоны с встроенным водоподъемным оборудованием. Оборудование водозаборов находится в удовлетворительном состоянии. Водозабор имеет зоны санитарной охраны.

Для сохранения природного состава и качества подземных вод, исключения попадания в водоносный горизонт загрязняющих веществ, вокруг водозаборных скважин создана зона санитарной охраны, состоящая из трех поясов:

- 1 пояс – зона строго режима – установлен в радиусе 50 метров вокруг каждой скважины;
- 3 пояс – общая длина 880 метров, ширина 600 м.

Основные технические характеристики оборудования источников водоснабжения с.п. Верхнекамызский представлены в таблице 3.3.2.

Таблица 3.3.2

Основные технические характеристики оборудования источников водоснабжения с.п. Верхнекамызский						
Марка основного оборудования (насосы 1-го подъема)	Количество, шт.	Производительность, м ³ /сут.	Установлен ли производительность очистных сооружений, м ³ /сут.	Оборудованы ли водопроводных очистных сооружений	Общая протяженность водопроводных сетей, км	Удельный расход электрической энергии, потребляемой на технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущенной в сеть, кВт/ч/куб.м
3	4	5	6	7	8	9
ЭЦВ-6-10	1	6	5000	1. ВОС Главный корпус (разделено технологическое оборудование); 2.1 Ардонская колонна; 2.2 фильтры обезжелезивания; 3. Скважины чистой воды, диаметр 2100х43 и 1х200х43; 4. Бактерицидная установка типа УДВ-50 7-А; 5. Насосная станция 2-го подъема.	15,974	1,56

1.1.1.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей
Основные технические характеристики сетей водоснабжения с.п. Верхнекамызский представлены в таблице 3.3.3.

В ведении Верхнекамызского ООО «Газпром трансгаз Югорск», занятого в сфере водоснабжения с.п. Верхнекамызский, находятся водопроводы различных диаметров и выполненные из различных материалов. Эксплуатацию водопроводных сетей от объектов водозабора непосредственно до потребителей осуществляет Верхнекамызский.

Напорно-разводящие водопроводные сети хозяйственно-питьевого и противопожарного назначения диаметром 50-200 мм, материал – сталь, полиэтилен.

Схема водоснабжения кольцевая, большой износ сетей приводит к не оптимальному гидравлическому режиму работы, что обуславливает ухудшение качества подаваемой потребителям воды.

В результате технического обследования сетей водоснабжения установлено:
- неувязка сетей по диаметрам, наличие длинных тупиковых водоводов, расчленённость сетей. Данные недостатки усложняют эксплуатацию сетей и затрудняют

поддержание оптимального гидравлического режима в сетях;
- большой износ сетей негативно сказывается на работе системы водоснабжения, увеличивает затраты на эксплуатацию, приводит к увеличению себестоимости услуг водоснабжения.

- Для решения данных проблем, необходимо:
- диагностическое обследование водопроводных сетей;
 - новое строительство и реконструкция участков водопроводных сетей;
 - установка приборов учета воды на источниках и у каждого потребителя.

Структурированная схема водоснабжения в с.п. Верхнекамызский представлены на Рис. 3.3.1.



Рис. 3.3.1 Структурированная схема водоснабжения с.п. Верхнекамызский

Таблица 3.3.3

Технические характеристики сетей водоснабжения с.п. Верхнекамызский							
Протяженность сетей очистных сооружений, м ³ /сут.	Гид. просадка трубопроводов водопроводных сетей	Материал труб водопроводных сетей	Протяженность водопроводных сетей, м	Износ трубопроводов, %	Подвод воды к водопроводу по сети, тыс. м ³ /год	Потери в сетях водоснабжения, %	
2	3	4	5	6	7	8	
5000	1984-2004	сталь	15974,3	30	219,6	10,4	

1.1.1.1. Анализ зон действия источников и их рациональности
Зоны действия источников водоснабжения в с.п. Верхнекамызский охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Балансы мощностей и нагрузок в зонах действия источников водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения с.п. Верхнекамызский представлены в таблице 3.3.4.

Таблица 3.3.4

Изначальная оценка степени износа объектов водоснабжения, м ³ /сут.	Фактическая изношенность объектов водоснабжения, м ³ /сут.	Имеющиеся проблемы источников водоснабжения и их решения
2	3	4
5000	1089	<p>Оброс представительской организацией, а также материалами собранных при разработке водоснабжения выявлен ряд технических и технологических проблем в системе централизованного водоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - По водоснабжению села Верхнекамызский выявлены следующие проблемы: <ul style="list-style-type: none"> - вода поступающая потребителю, по своему составу не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГОСТ Р 51232-98; - большой износ оборудования и сетей резко снижает надежность системы водоснабжения; - высокий удельный расход электроэнергии на производство воды; - отсутствие автоматизации технологического процесса. - Состояние очистной воды довольно низкое в сравнении, со средней удельный расход электроэнергии на 1 м³ воды посылает к необходимости выполнения ряда мероприятий, повышающих энергоэффективность. На водозаборных скважинах отсутствуют расходмеры исходной воды, нет датчиков уровня воды в скважинах, электродоступа на каждой скважине, шафры управления работы насосов с системой контроля работы и защиты двигателя, системы мониторинга и удаленного управления состоянием насосов, нет возможности оперативно отслеживать параметры работы водозабора и своевременно устранить и предотвратить аварийные ситуации. <p>Основными задачами водоснабжения сельского поселения, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - реконструкция и модернизация водопроводной сети с целью обеспечения качества воды, поставленной потребителю; повышение надежности водоснабжения и снижения аварийности; - техническое перевооружение объектов водоснабжения, повышение степени безопасности данных; - повышение эффективности управления объектами коммунальной инфраструктуры, снижение себестоимости жилищно-коммунальных услуг за счет оптимизации расходов, в том числе рационального использования водных ресурсов; - обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, поддержание на уровне нормативного износа и снижение степени износа основных производственных фондов комплекса; - улучшение обеспечения населения питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве, улучшение на этой основе здоровья человека. <p>В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №161-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении (редакция от 28.12.2015), на показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> - показатели качества воды; - показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения; - показатели очистки сточных вод; - показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды). <p>иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства» </p>

1.1.1.1. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу
Резервы и дефициты мощности источников водоснабжения на 01.01.2016 г. представлены в таблице 3.3.5.

Приведенные в таблице 3.3.5 данные показывают, что резерв мощности скважинного водозабора в перспективе до 2027 года достаточный для развития с.п. Верхнекамызский
Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения на период до 2027 г. представлены в таблице 3.3.5.

Таблица 3.3.5

Показатель	Значения по периодам							
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	
активная производительность сут.	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	
изн. воды в сутки максимального ррд, м ³ /сут.	690	710,7	732,0	754,0	776,6	799,9	823,9	
коэффициент мощности, %	86,20	85,79	85,36	84,92	84,47	84,00	83,52	

1.1.1.1. Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения
Развитие систем водоснабжения на расчетный период учитывает увеличение размера застраиваемой территории и улучшение качества жизни населения.

Для решения проблем в системе водоснабжения, необходимо:
Основными мероприятиями по реализации схемы водоснабжения сельского поселения Верхнекамызский являются:

- реконструкция и строительство водозаборных узлов;
- реконструкция и устройство станции очистки и подготовки воды (обезжелезивания) для улучшения качества воды подаваемой потребителям;
- реконструкция водопроводных сетей для подключения потребителя.

Техническим обоснованием мероприятий являются:
- вода поступающая потребителю, по своему составу не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГОСТ Р 51232-98;

- отсутствие централизованного водоснабжения у преобладающего большинства общественной и жилой застройки;
- согласно СНиП 2.04.02-84* п.8.5 противопожарные и хозяйственно-питьевые сети должны быть кольцевые;
- большой износ оборудования и сетей резко снижает надёжность системы водоснабжения.

Основными мероприятиями о вновь строящихся, реконструируемых объектах системы водоснабжения сельского поселения Верхнекамызский являются:

- замена насосного оборудования на водозаборе в составе семи скважин (6 раб.+1 рез.);
- строительство новых кольцевых напорно-разводящих сетей сельского поселения;
- строительство водовода первого подъема 2Ду=160/159мм;
- строительство водовода второго подъема 2Ду=180мм.

1.1.1.2. Воздействие на окружающую среду
Реализация проектов реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения с.п. Верхнекамызский повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного горюдяка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

Для предотвращения влияния на компоненты окружающей среды в течение строительного периода предлагается осуществлять мероприятия:

- работы производить минимально возможным количеством строительных механизмов и техники, что позволит снизить количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- предусмотреть организацию рационального режима работы строительной техники;
- при длительных перерывах в работе запрещается оставлять механизмы и автотранспорт с включёнными двигателями, исключить нерабочий отстой строительной техники с включенным двигателем;

- не допускать отстоя на строительной площадке «лишнего» транспорта и механизмов (строгое соблюдение графика работ);
- для уменьшения токсичности и дымности отходящих газов дизельной строительной техники применять каталитические и жидкостные нейтрализаторы, сажевые фильтры;
- организовать подъезды к строительной площадке таким образом, чтобы максимально снизить шумовое воздействие на жилую застройку;
- для звукоизоляции двигателей строительных машин применить защитные кожаные и звукоизоляционные покрытия капотов, предусмотреть изоляцию стационарных строительных механизмов шумозащитными палатками, контейнерами и др.;
- предусматривать организацию сбора, очистки и отведения загрязненного поверхностного стока со строительной площадки с целью исключения попадания загрязнителей на соседние территории, в поверхностные и подземные водные объекты;
- для предотвращения попадания загрязнения с участка строительных работ на окружающую территорию предусмотреть установку мойки колес строительного автотранспорта, оборудованную системой оборотного водоснабжения;
- запрещается захоронение на территории ведения работ строительного мусора, захламление прилегающей территории, слив топлива и масел на поверхность почвы;
- запрещается сжигание отходов на строительной площадке;
- строительный мусор должен складироваться в специально отведенных местах на стройплощадке для вывоза специализированной организацией к месту переработки или размещения.
- К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:
 - изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;
 - изменение гидрогеологических характеристик местности;
 - изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
 - нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
 - развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Разработка «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на стадии обоснования инвестиций позволит свести к минимуму негативное воздействие на компоненты окружающей среды в ходе реализации проектов в рамках разработанной схемы водоснабжения.

Реализация решений по развитию системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский в рамках разработанной «Схемы водоснабжения с.п. Верхнеказымский» должна проводиться при строгом соблюдении норм строительства и эксплуатации в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства.

Иного вредного воздействия на водный бассейн в районе с.п. Верхнеказымский от предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод - не предвидится.

1.1.2. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния ООО «Газпром трансгаз Югорск» представлены в таблице 3.3.6.

Таблица 3.3.6

Показатели финансового состояния ООО «Газпром трансгаз Югорск»				
№ п/п	Показатели	Факт 2014 г., тыс.руб.		Факт 2015 г., тыс.руб.
		1	2	3
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	254 312 966		274 375 989
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(228 494 192)		(248 936 573)
3	Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	25 818 774		25 439 416
4	Чистая прибыль (убыток)	4 214 825		2 035 077

По данным бухгалтерского учета Общества финансовый результат хозяйственной деятельности за 2015 год прибыль в размере 2 035,08 млн. руб.

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на услуги водоснабжения ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ за период с 2015 г. по 2016 г. представлены в таблице 3.3.7.

Таблица 3.3.7

Ед. изм.	Период действия			
	с 01.01.2015 по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 по 31.12.2015 г.	с 01.01.2016 по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 по 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
руб./м3 с НДС	44,86	49,98	49,98	50,37

1.1. Характеристика состояния и проблем системы водоотведения
1.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

В соответствии с определением, данным Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», водоотведение - прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения. Система водоотведения - необходимый и важный элемент современной инженерной инфраструктуры поселения.

Канализация — составная часть системы водоснабжения и водоотведения, предназначенная для удаления твердых и жидких продуктов жизнедеятельности человека, хозяйственно-бытовых и дождевых сточных вод с целью их очистки от загрязнений и дальнейшей эксплуатации или возвращения в водоём.

В сельском поселении Верхнеказымский существует централизованная система водоотведения сточных вод. Хозяйственно-бытовые стоки от жилых и общественных зданий поступают по самотечным коллекторам на четыре канализационные насосные станции (далее - КНС), и далее, по самотечному коллектору на канализационные очистные сооружения (далее - КОС).

Сбор и отведение сточных вод путем эксплуатации сетей и сооружений водоотведения на территории поселка Верхнеказымский, входящий в состав сельского поселения Верхнеказымский осуществляет организация Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Организационная структура систем водоотведения с.п. Верхнеказымский представлена в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1

Организационная структура системы водоотведения с.п. Верхнеказымский			
Госзаказчик, инициатор услуги водоотведения	Функции организации	Система расчётов	Потребители услуг водоотведения
1	2	3	4
м.п. трансгаз Югорск» высокос ЛПУ МГ	1. Сбор и отвод сточных вод 2. Работа КНС 3. Подключение потребителей 4. Обслуживание сетей водоотведения	Прямые договоры с УК, ТСЖ, предпринимателями, собственниками индивидуальных жилых домов	Жилые и общественные здания, производственные объекты

1.1.1. Анализ существующего технического состояния

1.1.1.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Фактическая производительность существующей системы водоотведения составляет 800 м3/сутки. Стоки от жилого поселка и промышленных предприятий (комплексной станции) поселка Верхнеказымский поступают на КОС-800, состоящих из 2 очередей КОС-400. Очистные сооружения введены в эксплуатацию в 1987 году. Продолжительность работы в течение года — 365 дней.

В состав очистных сооружений Верхнеказымского ЛПУ МГ входят:

- сооружения механической очистки;
- сооружения биологической очистки;
- сооружения для обеззараживания стоков.
- сооружения для сброса очищенных стоков.

Сточные воды по 2 напорным трубопроводам Д=159, 200 мм поступают в приемную камеру, предназначенную для гашения напора и равномерного распределения воды по каналам.

Для задержания крупных плавающих предметов и взвесей в каналах установлена гидравлическая механизированная канализационная решетка. Отбросы собираются в контейнер и вывозятся за пределы очистных сооружений на свалку.

Схема очистки: подача сточных вод на площадку очистных сооружений осуществляется 4 КНС, которые расположены на территории жилого поселка Верхнеказымский. Подача сточных вод на площадку очистных сооружений ведется не централизованно, т.е. сточные воды с КНС-1 и КНС-2 подаются на комплекс КОС-400 первой очереди, а сточные воды КНС-3 и КНС-4 на комплекс КОС-400 второй очереди. Приемные резервуары КНС оборудованы решетчатыми контейнерами для задержания крупных загрязнений. КНС-3 и КНС-4 работают в автоматическом режиме. За работой КНС в помещении операторов на КОС установлен односточный самописец ЭРГО — «ДИСК 250-2121», который учитывает число включений и продолжительность работы подающих насосов всех КНС. Учет количества стоков с КНС №2 осуществляется с помощью расходомера Влет ЭРСВ-011. Насосами КНС сточные воды попадают на площадку очистных сооружений КОС-800. На входе в аэротенки установлены решетки, где происходит очистка крупных загрязнений. Сточные воды поступают в аэротенки и под действием микроорганизмов активного ила, и постоянной аэрации воздухом происходит биологическая очистка стоков органическим загрязнением. КОС работают в режиме обычной аэрации. Перемещение иловой смеси и обогащение ее кислородом, обеспечивается подачей воздуха в аэротенки, через перфорированные трубы от воздухоподводок ДТ-70 (2 единицы) и ДТ-45 (1 единица).

Из аэротенков иловая смесь через переливные окна поступает в отстойники вертикального типа. В отстойнике происходит отделение активного ила от биологически очищенной воды. Осветленная сточная вода собирается в верхней части рабочей зоны отстойника и лотками с зубчатым водосливом и по отводящему лотку поступает в контактный резервуар, где обеззараживается и по безнапорному коллектору с

коллодами поступает в водоем. Активный ил, который в отстойнике отделяется от биологически очищенной воды, оседает в конусах отстойника, откуда эрлифтами постоянно возвращается в начало аэротенков. Сброс избыточного активного ила производится по трубопроводам опорожнения на иловые площадки. Так же, на каждой очереди очистных сооружений производится сброс избыточного активного ила из аэротенков по трубопроводам опорожнения на иловые площадки. Частота сброса зависит от накопления избыточного ила, но не реже 1-2 раз в месяц.

Для обеспечения сооружений воздухом в отдельном блоке установлены турбовоздуходувки в количестве трех единиц. На каждой очереди смонтированы блок доочистки, состоящие из трех открытых безнапорных фильтров с песчаной загрузкой. Блоки доочистки находятся на стадии монтажа, поэтому сточные воды недостаточно очищенные.

Очищенная вода по самотечному трубопроводу диаметром 400 мм и протяженностью 450 м сбрасывается в реку Казым.

Согласно строительным нормам и правилам СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»

Границы первого пояса зоны поверхностного источника водоснабжения, должны устанавливаться на расстояниях от водозабора:

- для водотоков (реки, каналы):
 - вверх по течению - не менее 200 м;
 - вниз по течению - не менее 100 м;
 - по прилегающему к водозабору берегу - не менее 100 м от уреза воды;
 - в направлении к противоположному берегу: при ширине водотока более 100 м - полоса акватории шириной не менее 100 м;
 - на водозаборах ковшевого типа в границы первого пояса включается вся акватория ковша и территория вокруг него полосой не менее 100 м.

Граница первого пояса зоны водопроводных сооружений (водопроводные очистные сооружения) должна совпадать с ограждением площадки сооружений и предусматриваться на расстоянии:

- от стен резервуаров фильтровальной (питьевой) воды, фильтров (кроме напорных), контактных осветлителей с открытой поверхностью воды - не менее 30 м;
- от стен остальных сооружений и стволов водонапорных башен - не менее 15 м.

По определению, данному пунктом 18 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», целевыми показателями централизованной системы водоотведения являются «...показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организации, осуществляющей водоотведение, а также в целях регулирования тарифов...»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» «к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения относятся:

- показатели качества воды;
- показатели надежности и бесперебойности водоотведения;
- показатели очистки сточных вод;
- показатели эффективности использования ресурсов;
- иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства».

1.1.1.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

Все технологические зоны системы централизованного водоотведения сельского поселения Верхнеказымский спроектированы и эксплуатируются в полном комплексе или с применением отдельных объектов системы водоотведения: канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них, очистных сооружений.

Система водоотведения в с.п. Верхнеказымский напорно-самотечная. Сети канализации выполнены из стальных труб диаметром 100-219 мм и проложены подземно ниже глубины проникновения нулевой температуры или с теплоспутником. Износ сетей водоотведения составляет порядка 30%.

Общий вывод:

- объекты централизованной системы водоотведения - насосные станции в количестве 4 единиц находятся в удовлетворительном техническом состоянии, пригодном для нормальной эксплуатации.

- объекты централизованной системы водоотведения - канализационные сети имеют процент износа и засора - 30% и требуют реконструкции, в связи с длительным сроком эксплуатации. Система обеспечивает отвод сточных вод на существующих объектах централизованной системы водоотведения.

Структурированная схема водоотведения в с.п. Верхнеказымский представлена на Рис. 3.4.1

в области экологической безопасности;

- организация сбора отработанных ртутьсодержащих ламп и информирование юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и физических лиц о порядке осуществления такого сбора;
- разработка муниципальных правовых актов по вопросам в сфере обращения с отходами;
- привлечение на договорной основе научно-исследовательских, проектных учреждений и институтов к выполнению задач, связанных с природопользованием, экологией и обращением с отходами.
- Полномочия администрации сельских поселений, расположенных в границах территории Белоярского района, в сфере обращения с отходами, осуществляемые на территории сельских поселений администрацией Белоярского района:
- организация деятельности в области обращения с отходами;
- предоставление субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям), индивидуальным предпринимателям в целях возмещения затрат или недополученных доходов в связи с оказанием населению коммунальных услуг в порядке, установленном администрацией Белоярского района.

Право собственности на отходы регулируется законодательством Российской Федерации.

Право собственности на отходы принадлежит собственнику сырья, материалов, полуфабрикатов, иных изделий или продуктов, а также товаров (продукции), в результате использования которых эти отходы образуются.

Собственниками отходов населения частного жилищного фонда являются владельцы индивидуальных жилых домов.

Собственниками отходов многоквартирных жилых домов и административных строений (сооружений), объектов инфраструктуры являются управляющие компании, собственники и правообладатели административных строений (сооружений), объектов инфраструктуры.

Собственниками отходов в домах, где образовано товарищество собственников жилья является соответствующее товарищество.

Собственниками отходов объектов мелкорозничной торговли являются пользователи (арендаторы) земельных участков, предоставленных под объекты мелкорозничной торговли.

Собственником отходов с территорий населенных пунктов являются организации, обеспечивающие благоустройство, чистоту и порядок соответствующей территории (ее части).

Право собственности на отходы может быть приобретено другим лицом на основании договора купли-продажи, мены, дарения или иной сделки об отчуждении отходы.

Собственник отходов I – IV класса опасности вправе отчуждать эти отходы в собственность другому лицу, передавать ему, оставаясь собственником, право владения, пользования или распоряжения этими отходами, если у такого лица имеется лицензия на осуществление деятельности по использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов не меньшего класса опасности.

В случае, если отходы брошены собственником или иным образом оставлены им с целью отказаться от права собственности на них, лицо, в собственности, во владении либо в пользовании которого находится земельный участок, водоем или иной объект, где находятся брошенные отходы, может обратиться в свою собственность, приступив к их использованию или совершив иные действия, свидетельствующие об обращении их в собственность в соответствии с гражданским законодательством.

Вывозом ТБО на территории населенных пунктов Белоярского района занимается АО «ЮЭК-Белоярский» по прямым договорам с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов.

1.1.2. Анализ существующего технического состояния

1.1.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО

Данные по состоянию объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский Белоярского района представлены в таблице 3.5.1.

Таблица 3.5.1

Объекты, используемые для захоронения (утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский						
Наименование (статус) объекта	Юридические лица, эксплуатирующие объект	Номер объекта в ГРОРО	Прокта для вместимость, т	Количество размещенных отходов всего, т	Процент заполнения, %	Остаточная мощность, т
1	2	3	4	5	6	7
Полигон ТБО	АО «ЮЭК-Белоярский» 628162, г.Белоярский, 3 мкрн., дом 27-А	86-00658-3-00905-121115	247136	73332,8	29	173803,2

На полигон принимаются отходы из жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличной смет, строительный мусор и некоторые виды промышленных отходов 4-5 классов опасности, а также неопасные отходы, класс которых устанавливается экспериментальными методами. Учет образования ТКО ведется.

1.1.1.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся схем движения ТКО
Вывозом ТКО на территории населенных пунктов Белоярского района занимается АО «ЮЭК-Белоярский» по прямым договорам с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов. Периодичность вывоза отходов – от ежедневного (1 раз в день) до еженедельного (1 раз в неделю). Характеристика транспортно-производственной базы предприятия представлена в таблице 3.5.2.

Таблица 3.5.2

Транспортно-производственные базы АО «ЮЭК-Белоярский»	
Характеристика	Количество
1	2
Площадь территории предприятия, м ²	13,62
Площадь производственных помещений, м ²	432
Численность работающих, чел.	7
Численность производственных рабочих занятых санитарной очисткой, чел.	7
Режим работы по санитарной очистке, час/смен	8/1*
	24/4**
Общее количество техники, ед.	18
* Пресс-комплекс ОАО «ЮЭК-Белоярский»	
** Полигон	

На сегодняшний день сбор вторичного сырья на территории Белоярского района практически не ведется, использование не развито.

При эксплуатации площадок для складирования и захоронения ТКО требования противопожарных и санитарных норм выполняются в соответствии с существующим законодательством.

Прием отходов на территорию полигона ТКО осуществляется в соответствии с перечнем разрешенных отходов размещения, согласно приложениям к лицензиям.

Общая характеристика состояния системы сбора ТКО представлена в таблице 3.5.3.

Таблица 3.5.3

Общая характеристика состояния системы сбора ТКО с.п. Верхнеказымский

Количество мест сбора отходов	Количество контейнеров
1	2
6*	21
*контейнерные площадки	

Анализ показал, что с.п. Верхнеказымский полностью охвачен системой централизованного сбора и вывоза отходов.

1.1.1.1. Анализ зон действия объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 3.5.4.

Таблица 3.5.4

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с.п. Верхнеказымский

Наименование	Объект размещения отходов	Ближайший населенный пункт	Расстояние до объекта, км
1	2	3	4
г.п.Белоярский	полигон ТКО АО «ЮЭК-Белоярский»	г. Белоярский	17,0

1.1.1.2. Анализ имеющихся резервов и дефицитов объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Данные о заполнении полигона ТКО АО «ЮЭК-Белоярский» на момент разработки программы представлены в таблице 3.5.5.

Таблица 3.5.5

Наименование (статус) объекта	Юридические лица, эксплуатирующие объект	Площадь УЗО, га	Мощность, т/г	Количество размещенных отходов всего, т	Процент заполнения, %	Год окончания эксплуатации, (данные ГРОРО (по остаточной вместимости))
1	2	3	4	5	6	7
Полигон ТБО	АО «ЮЭК-Белоярский»	12,82	228,8	73332,8	29	2039г

Анализ показал, что при эксплуатации полигона ТБО АО «ЮЭК-Белоярский» дефицита объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО после 2017 года на расчетный период до 2027 года не ожидается.

1.1.1.1. Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Система обращения с твердыми бытовыми отходами в с.п. Верхнеказымский организована в части сбора и транспортирования. Для сбора отходов используется 21 металлический контейнер объемом 0,1 куб.м, Периодичность вывоза отходов – от ежедневного (1 раз в день) до еженедельного (1 раз в неделю). Вывоз ТКО осуществляется через мусороперегрузочную станцию (пресс-комплекс ПК 622М).

Целевые показатели (баланс) по обезвреживанию, утилизации и размещению ТКО в 2016 году приведены в таблице 3.5.6.

Таблица 3.5.6.

Целевые показатели по обращению с отходами	Процент от общего количества отходов, %
1	2
Доля ТКО, направленных на обработку, в общем объеме ТКО	1
Доля утилизированных, а также обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО	1
Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО	99

Анализ системы обращения с муниципальными отходами показал, что потоки отходов образующиеся у населения, в настоящее время большей частью отправляются на захоронение.

Переработка ТКО не развита.

В настоящее время для размещения отходов используется полигон ТБО АО «ЮЭК-Белоярский».

Основными проблемами системы захоронения (утилизации) ТКО являются:

- отсутствие раздельного сбора отходов и недостаточной мощностей объектов переработки отходов различных категорий, являющихся вторичным сырьем.
- захоронение несортированных отходов на объектах размещения отходов, что ведет к безвозвратной потере вторичного сырья. Захороненные твердые коммунальные отходы содержат значительное количество токсичных соединений. Так же на полигоны попадают отходы, которые могут быть возвращены в рецикл и после соответствующей обработки использоваться в качестве вторичных материальных ресурсов.

Развитие в дальнейшем эксплуатируемого в настоящий момент полигона ТБО в г.п. Белоярский не перспективно по следующим причинам:

- объект расположен на землях населенного пункта,
- объект размещается на удалении 7 км (по прямой) от контрольной точки аэродрома г.Белоярский;

Для решения данных проблем, необходимо:

- установка дополнительных контейнеров сбора ТКО
 - организация раздельного сбора отходов;
 - сбор вторичного сырья у населения;
 - строительство Белоярского межмуниципального полигона ТКО;
 - рекультивация существующего полигона ТБО АО «ЮЭК-Белоярский».
- 1.1.1.1. Воздействие на окружающую среду
С целью уменьшения вредного влияния на окружающую среду для полигонов ТКО должны разрабатываться системы мониторинга.

Система мониторинга должна включать устройства и сооружения по контролю состояния подземных и поверхностных вод, атмосферного воздуха, почвы и растений и шумового загрязнения в зоне возможного влияния полигона.

Для контроля за состоянием грунтовых вод, в зависимости от глубины их залегания, проектируются контрольные шурфы, колодцы или скважины в зеленой зоне полигона. Одно контрольное сооружение закладывается выше полигона по потоку грунтовых вод с целью отбора проб воды, на которую отсутствует влияние фильтрата с полигона.

В отобранных пробах обычно определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокربонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ превышает ПДК, необходимо принять меры по снижению концентрации загрязняющих веществ до уровня ПДК.

Необходимо осуществлять постоянное наблюдение за состоянием воздушной среды. Для этого ежеквартально проводят анализы проб атмосферного воздуха над отработанными участками свалки и на границе санитарно-защитной зоны.

Таблица 3.5.7

Вещество	ПДК основных загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу воздуха на свалках ТБО	
	ВЛР, мкг/м ³	Среднесуточные
Пыль, неопасная	0,5	0,15
Среднефракция	0,008	
Резь, углерода	0,0	3,0
Янтарь, азота	0,4	0,06
Резь, металлов	0,0	0,003
Медь	50,0	
Аммиак	0,2	0,04
Ваннад	0,5	0,1
Пыль, опасная	0,03	
Безопасный уровень	4,0	0,7
Хлорбензол	0,1	

Таблица 3.5.8
ПДК основных загрязняющих веществ (рабочая зона), выделяющихся в атмосферный воздух на свалках ТБО в зоне работы персонала

Вещество	ПДК р.з. мг/м³
Пыль неорганическая	4,0
Сероводород	10,0
Оксид углерода	20,0
Оксид азота	5,0
Ртуть металлическая	0,01
Метан	-
Аммиак	5,0
Бензол	15,0
Трихлорметан	-
4-хлористый углерод	20,0
Хлорбензол	100,0

В случае загрязнения атмосферного воздуха выше ПДК на границе санитарно-защитной зоны и в пределах рабочей зоны необходимо принять меры, учитывающие характер и уровень загрязнения.

Необходимо постоянно вести наблюдение за состоянием почвы в зоне возможного влияния полигона. Качество почвы контролируется на содержание в ней экзогенных химических веществ (ЭХВ), которые не должны превышать ПДК в почве. В результате длительной (более 20 лет) эксплуатации полигона ТБО происходит интенсивное биохимическое разложение накопленных твердых бытовых отходов, что вызывает генерацию биогаза.

Свободное распространение биогаза в окружающей среде вызывает отрицательные последствия, а именно:

- биогаз горюч, взрывоопасен и токсичен. Показатели токсичности определяются наличием ряда микропримесей, таких как сероводород (H₂S);
- способствует возгоранию твердых бытовых отходов в зонах их складирования и возникновению внутренних очагов горения, подавление которых требует существенных затрат;

- биогаз может накапливаться в приземном слое атмосферы в концентрациях, опасных для здоровья людей, животных и растительности.

Одновременное присутствие в отходах разнообразных растворимых или диспергированных в воде неорганических, органических и биологически активных компонентов приводит к постоянному загрязнению влаги, поступающей из природных осадков, и образованию большого объема сильно токсичных сточных вод (фильтрата). Фильтрат является наиболее опасным фактором влияния полигона на окружающую среду, в 1 г/л раствора обнаруживаются хлориды, карбонаты и аммонийный азот.

1.1.1. Анализ финансового состояния

АО "ЮЭК-Белоярский" действует на основании:

- устава, утвержденного решением общего собрания учредителей ОАО "ЮЭК-Белоярский" от 04.02.2009 г. б/н;
- свидетельства о государственной регистрации предприятия от 12.02.2009 серия 86 001749725;
- свидетельства о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 12.02.2009 серия 86 001451825.

Виды деятельности, осуществляемые АО "ЮЭК-Белоярский" в соответствии с Уставом:

- производственная и хозяйственная деятельность в сфере жилищно-коммунального хозяйства, включая строительство и обслуживание объектов коммунального хозяйства;
- разработка и освоение научно-технической продукции жилищно-коммунального сектора экономики;
- производство, передача и распределение электроэнергии;
- производство и распределение газообразного топлива;
- производство и распределение тепловой энергии;
- монтаж инженерного оборудования;
- аренда строительных машин;
- строительство и возведение зданий и сооружений.

АО "ЮЭК-Белоярский" имеет лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов IV класса опасности №(86)-946-СТРУБ от 02.08.2016 (срок действия лицензии - бессрочно).

Оценка финансового состояния предприятия произведена на основе фактических бухгалтерских отчетных данных о финансово-экономической деятельности, представленных за 2016 год в целом по предприятию.

Показатели финансового состояния АО "ЮЭК-Белоярский" представлены в таблице 3.5.10.

Таблица 3.5.10

Показатели финансового состояния АО "ЮЭК-Белоярский"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2016 г (план)	2016 г (факт)
1	2	3	4	5
1	Выручка от реализации	тыс. руб.	493553	473474
2	Себестоимость проданных работ, услуг	тыс. руб.	538722	554 524
3	Валовая прибыль	тыс. руб.	-45169	-81050
4	Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	158
5	Прибыль от продаж	тыс. руб.	-45169	-81208
6	Проценты к получению		8	7
7	Проценты к уплате	тыс. руб.	104	1
8	Прочие доходы		39740	45759
9	Прочие расходы	тыс. руб.	19227	32370
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	-24752	-67813
11	Отложенные налоговые активы	тыс. руб.	6203	11931
12	Текущий налог на прибыль	тыс. руб.	0	0
13	Налоговые санкции	тыс. руб.	0	7
14	Прочие расходы за счет прибыли	тыс. руб.	5463	1817
15	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	тыс. руб.	-24012	-57706

АО "ЮЭК-Белоярский" в 2016 году оказало услуг, работ на сумму 473 474 тыс. руб., а их себестоимость составила 554 682 тыс. руб. В целом, от финансово-хозяйственной деятельности, с учетом прочих доходов и расходов, предприятие получило убыток до налогообложения в размере -67 813 тыс. руб., а после учета отложенных налоговых активов и начисления налоговых санкций убыток предприятия по итогам работы за 2016 год составил -57 706 тыс. руб.

Информация о платежах и задолженности потребителей за услуги теплоснабжения отсутствует.

В связи с тем, что на предприятии раздельный учет затрат не ведется, достоверно оценить финансовый результат по регулируемой услуге не представляется возможным.

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом РСТ ХМАО-Югры № 179-нп от 15 декабря 2014 года, постановлением администрации Белоярского района от 1.10.2012 г. N 1477 «Об утверждении нормативов на утилизацию твердых бытовых отходов на территории населенных пунктов Белоярского района» установлены тарифы на вывоз и утилизацию твердых бытовых отходов АО "ЮЭК-Белоярский".

Структура тарифов на утилизацию (захоронение) ТКО включает в себя следующие статьи затрат:

- затраты на оплату труда с отчислениями;
- амортизация;
- материальные затраты;
- прочие расходы;
- накладные расходы;
- прибыль.

Структура тарифов на вывоз ТКО включает в себя следующие статьи затрат:

- затраты на оплату труда с отчислениями;
- амортизация;
- топливо;
- материалы;
- техническое обслуживание и ремонт;
- прочие расходы;
- накладные расходы;
- прибыль.

Тарифы на вывоз и утилизацию 1 кубического метра твердых бытовых отходов, осуществляемый АО "ЮЭК-Белоярский" на территории с. Верхнеказымский с 01 июля по 31 декабря 2016 года представлены в таблице 3.5.11.

Таблица 3.5.11

Наименование услуг	Норматив потребления в месяц		Цена/тариф на услуги (с учетом НДС), руб.	Размер платы за услуги с НДС, руб. (гр.3 x гр.4)	Основание
	единица потребления	количество			
1	2	3	4	5	6
Утилизация, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов	м3 на чел.	0,188	209,54	39,39	Приказ РСТ ХМАО-Югры № 179-нп от 15 декабря 2014 года; постановление №1477 от 01 октября 2012 года

1. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и Учета и сбора информации

1.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения
Постановлением администрации Белоярского района от 18.12.2013 года №1914 утверждена муниципальная программа Белоярского района "Развитие жилищно-коммунального комплекса и и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2014 – 2020 годы".

Цель данной программы:

- повышение надежности и качества предоставления жилищно-коммунальных услуг;
- улучшение технического состояния многоквартирных домов жилищного фонда Белоярского района, повышение их энергетической эффективности;
- улучшение жилищных условий граждан, проживающих на территории Белоярского района в жилых помещениях, находящиеся в аварийных домах, подлежащих сносу, в установленном порядке;
- повышение эффективности, качества и надежности поставки коммунальных ресурсов;
- развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности;
- проведение капитального ремонта многоквартирных домов, в том числе для существенного повышения их энергетической эффективности;
- бесперебойное обеспечение чистой питьевой водой населения и объектов социальной инфраструктуры, включая объекты социальности
- переселение жителей каждого отдельно взятого аварийного дома в предельно сжатые сроки;
- снижение доли аварийного жилого фонда в Белоярском районе;
- создание условий для обеспечения бесперебойной работы наружного освещения улиц и дорог в темное время суток;
- мероприятия по оказанию услуг по погребению в соответствии с гарантированным перечнем, содержание в исправном состоянии зданий и инженерных сооружений межпоселенческих мест захоронений на территории Белоярского района

Программа состоит из семи подпрограмм:

- Подпрограмма 1 "Модернизация и реформирование жилищно-коммунального комплекса Белоярского района";
- Подпрограмма 2 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности";
- Подпрограмма 3 "Наш дом";
- Подпрограмма 4 "Чистая вода";
- Подпрограмма 5 "Проведение капитального ремонта многоквартирных домов";
- Подпрограмма 6 "Переселение граждан из аварийного жилищного фонда";

Источники финансирования реализации мероприятий муниципальной программы "Развитие жилищно-коммунального комплекса и и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2014 – 2020 годы" - бюджет Белоярского района, бюджет Белоярского района сформированного за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в виде межбюджетных трансфертов, средства Государственной корпорации «Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства».

1.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов
Данные по наличию приборов учёта у потребителей электрической, тепловой энергии и холодного водоснабжения с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 4.2.1

Таблица 4.2.1

Данные по наличию приборов учёта у потребителей электрической, тепловой энергии и холодного водоснабжения

Оснащенность приборами учёта электрической энергии	Оснащенность приборами учёта тепловой энергии	Оснащенность приборами учёта холодного водоснабжения
1	2	3
100 % потребителей оснащены приборами учёта	20 % потребителей оснащены приборами учёта	100 % потребителей оснащены приборами учёта

1. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры
Результатом реализации "Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский" будет являться достижение целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Данные показатели по каждой системе определены "Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса", утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 г. №48 "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса".

- критерии доступности для населения коммунальных услуг;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы;

Таблица 12.3.1: Капитальные вложения в развитие системы теплоснабжения. Включены затраты на строительство объектов, реконструкцию сетей, модернизацию оборудования. Даны показатели по годам с 2017 по 2027 и общие итоги.

1. Финансовые потребности для реализации программы 1.1. Финансовые потребности для реализации общей программы инвестиционных проектов перспективных схем ресурсоснабжения

Совокупные финансовые потребности для реализации общей программы инвестиционных проектов перспективных схем ресурсоснабжения в период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) составят 1634,40 млн.руб. и представлены в таблице 11.1.1.

1.2. Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов электроснабжения. Совокупные финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов электроснабжения (обоснование см. в разделе 6) в период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) составят 40,25 млн.руб.

1.3. Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения. Совокупные капитальные вложения для реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения (обоснование см. в разделе 7) в период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) составят 86,481 млн.руб. в ценах периодов реализации проектов (70,674 млн.руб. в ценах 2016 года).

Ежегодная динамика совокупной потребности в капитальных вложениях, величины изменения совокупных эксплуатационных затрат (в том числе: снижения эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии топлива, энергии, других ресурсов, снижения затрат на ремонт; увеличения затрат за счет увеличения амортизационных отчислений) при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения представлена в таблице 12.3.1 в ценах периодов реализации проектов.

Величина совокупных эксплуатационных затрат в период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) определена в ходе расчета необходимой валовой выручки (НВВ) при реализации инвестиционных проектов теплоснабжения (см. раздел 14).

Для оценки окупаемости инвестиционных проектов при расчете показателей экономической эффективности полных инвестиционных затрат приняты следующие условия:

- все инвестиции осуществляются за счет заемных средств;
- расходы, связанные с обслуживанием заемных средств (условная величина стоимости инвестиций) учитываются в размере величины, равной ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта, что составляет на текущий период 13%;
- за расчетный период принят период от начала первых инвестиций – 2017 г., который продолжается еще 16 лет после последних планируемых инвестиций в 2026 году, то есть расчетный период принят с 2017 г. по 2042 г.

Величина процентной ставки за пользование заемными средствами (кредитами) принята в соответствии с рекомендациями «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 03.06.2013 г. № 760-э, и составляет 13,0%.

Результаты расчета эффективности полных инвестиционных затрат представлены в таблице 12.3.2.

Анализ результатов, приведенных в таблице 12.3.2, показывает, что полные инвестиционные затраты в комплекс проектов, заложенных в развитие системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский, не окупаются на протяжении всего прогнозного (расчетного) периода. Это связано в первую очередь с тем, что такие инфраструктурные проекты как реконструкция (перекладка) тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей и подключения новых потребителей требуют больших капитальных затрат при невысоком значении экономического эффекта. Проекты развития системы теплоснабжения социально значимые, и наиболее оправданным является их финансирование с вложением средств из бюджетов различных уровней в размере более 50% от требуемых финансовых потребностей.

Таблица 12.3.1: Капитальная динамика совокупной потребности в капитальных вложениях, включая изменения совокупных эксплуатационных затрат при реализации проектов теплоснабжения до 2027 года в с.п. Верхнеказымский.

Таблица 12.3.2: Показатели экономической эффективности полных инвестиционных затрат при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения в с.п. Верхнеказымский.

1.1. Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов водоснабжения. Совокупные финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов водоснабжения (обоснование см. в разделе 8) в период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) составят 437,64 млн.руб. в ценах периодов реализации проектов (365,58 млн.руб. в ценах 2016 года).

1.2. Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов водотоотведения. Совокупные финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов водотоотведения (обоснование см. в разделе 9) в период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) составят 1069,46 млн.руб. в ценах периодов реализации проектов (911,66 млн.руб. в ценах 2016 года).

1.3. Финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО. Совокупные финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО (обоснование см. в разделе 10) в период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) составят 0,5675 млн.руб.

в том числе:

- за счет собственных средств эксплуатирующей организации (в тарифе) – 0,0675 млн.руб.;
- за счет средств бюджетов разных уровней – 0,500 млн.руб.

2. Организация реализации проектов. Организация реализации инвестиционных проектов предполагает деление на следующие группы:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;

проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Реализация проектов путем создания организаций с участием муниципального образования или с участием действующих ресурсоснабжающих организаций требуют значительных капитальных вложений, поэтому в качестве вариантов осуществления запланированных мероприятий были выбраны «реализация действующими организациями» и «выставление на конкурс».

Организация реализации проектов представлена в таблице 13.1.1.

Таблица 13.1.1: Организация реализации проектов. Детальная таблица с разделением на варианты реализации, типы объектов (электро-, тепло-, водоснабжение, водоток), и годы с 2017 по 2027.

1. Программы инвестиционных проектов, тариф 1.1. Программы инвестиционных проектов, тариф для системы электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский. Перечень инвестиционных проектов систем электроснабжения представлен в разделе 6.

Совокупные финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения и их ежегодная динамика представлены в разделе 12.

1.1.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения. В период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов электроснабжения составят 40,25 млн.руб., в том числе:

- за счет средств бюджетов разных уровней – 40,25 млн.руб.;
- 1.1.2. Оценка уровня тарифов на электрическую энергию при реализации программы инвестиционных проектов электроснабжения. Результаты расчета прогнозных среднегодовых тарифов на услуги электроснабжения в период до 2027 года при реализации программы инвестиционных проектов электроснабжения представлены в таблице 14.1.1.

Тарифы в сфере электроснабжения, рассчитанные на период 2017– 2027 г.г., носят прогнозный характер и могут изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития сельского поселения Верхнеказымский. В случаях корректировки программы инвестиционных проектов электроснабжения, а также изменения их состава и объемов финансирования, прогнозные тарифы могут корректироваться ежегодно.

Таблица 14.1.1: Прогнозный среднегодовой тариф на услуги электроснабжения в период до 2027 года. Таблица с годами 2016-2027 и показателями в руб/кВтч и %.

1.1. Программы инвестиционных проектов, тариф для систем теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский

Перечень инвестиционных проектов систем теплоснабжения представлен в разделе 7.

Совокупные финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения и их ежегодная динамика представлены в разделе 12.

1.1.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения

Теплоснабжение основной части общественного и жилищного фонда и эксплуатацию основной части системы теплоснабжения муниципального образования с.п. Верхнеказымский осуществляет организация ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ.

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ как организации, осуществляющей эксплуатацию теплогенерирующих и тепловых объектов, возможно рассмотрение трех источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

- включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
- за счет платы (тарифа) за подключение;
- финансирование из бюджетов различных уровней.

Включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию может быть реализовано введением этих затрат в необходимую валовую выручку при использовании различных методов формирования тарифов в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а именно:

- метода экономически обоснованных расходов (затрат);
- метода обеспечения доходности инвесторского капитала.

ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ формирует тариф на тепловую энергию с помощью метода экономически обоснованных расходов.

При формировании тарифа с помощью метода экономически обоснованных расходов капитальные вложения (инвестиции) могут быть включены в необходимую валовую выручку в виде расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Данные затраты в этом случае не должны превышать 7% от суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности и внереализационных расходов, т.е. не более 7% от себестоимости тепловой энергии. В данном случае все расходы на капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

Таким образом, при формировании тарифа ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ может включать в необходимую валовую выручку дополнительную прибыль, которая должна быть не более 7% от себестоимости тепловой энергии.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение. В общем случае при формировании платы за подключение устанавливаемой в индивидуальном порядке (при подключении тепловой нагрузки более 1,5 Гкал/ч) включаются следующие средства для компенсации затрат регулируемой организации:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
- расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
- налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При формировании платы за подключение тепловой нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч также включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

Применительно к ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ за счет платы (тарифа) за подключение могут быть компенсированы расходы на строительство новых тепловых сетей от существующей теплотрассовой инфраструктуры до перспективных потребителей с согласованной регулирующим органом нормой прибыли. При этом вероятность строительства коммерческого многоквартирного

жилья в с.п. Верхнеказымский крайне низка и строительство жилого фонда в основном осуществляется на бюджетные средства в рамках различных программ расселения ветхого жилого фонда. В этом случае затраты на строительство новых тепловых сетей от существующей теплотрассовой инфраструктуры до перспективных потребителей возвращаются не через плату за подключение, а как правило включаются застройщиком в смету на строительство здания с учетом инженерных коммуникаций. Следовательно формирование платы за подключение для ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ возможно при реализации коммерческих проектов по строительству нового жилого и общественного делового фонда только в отдельных редких случаях.

Финансирование инвестиционных проектов теплоснабжения из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, краевые и федеральные программы.

Для обоснования источников финансирования произведен расчет необходимой валовой выручки (НВВ) при реализации инвестиционных проектов теплоснабжения.

Прогнозные значения НВВ при реализации инвестиционных проектов теплоснабжения определялись при следующих основных условиях:

- перспективные показатели спроса на тепловую энергию (полезный отпуск тепловой энергии; собственные, хозяйственные и технологические нужды; потери тепловой энергии в тепловых сетях) приняты по прогнозным данным, представленным в разделе 2.2;
- необходимая валовая выручка (НВВ) определялась в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 03.06.2013 г. № 760-э.

При определении прогнозной НВВ в качестве источников капитальных вложений (инвестиций) рассматривались:

- собственные средства, включенные в НВВ;
- заемные средства (кредиты);
- инвестиции за счет средств бюджетов разных уровней.

При расчете прогнозной НВВ применены следующие основные положения «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» для определения учитываемых при этом объемов заемных и собственных средств на капитальные вложения (инвестиции):

- капитальные вложения (инвестиции) включаемые в НВВ состоят из заемных и собственных средств;
- часть инвестиций за счет собственных средств осуществляется из амортизации вводимых основных средств (вводимых объектов), амортизация используется для погашения основного долга по возврату заемных средств (кредитов), а так же на капитальные вложения в размере остатка этих амортизационных отчислений после погашения основного долга по возврату заемных средств;
- часть капитальных вложений (инвестиций) осуществляется за счет собственных средств, включаемых в необходимую валовую выручку в виде расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (относимых на прибыль после налогообложения), т.е. в виде необходимой прибыли;
- расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, с учетом, в том числе, расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяются в размере, не превышающем 7% от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций;

- часть капитальных вложений (инвестиций) осуществляется за счет привлечения займов (кредитов), которые подлежат возврату за счет амортизации вводимых основных средств и за счет собственных средств, включаемых в необходимую валовую выручку;
- размер заемных средств определяется максимальным ростом тарифа на тепловую энергию, который не должен превышать величину доступную для потребителей и регулируемым органами исполнительной власти путем установления максимального роста тарифов;

- расходы, связанные с обслуживанием заемных средств (выплата процентов по пользованию кредитными средствами) учитываются в размере величины, равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации (ключевой ставке ЦБ РФ), увеличенной на 4 процентных пункта, что составляет на текущий период 13,0%.

Инвестиции за счет средств бюджетов разных уровней приняты в размере равном разнице совокупных финансовых потребностей (капитальных вложений) на реализацию инвестиционных проектов теплоснабжения (см. раздел 12.3) и капитальных вложений (инвестиций) за счет заемных и собственных средств.

Так же принято, что за счет средств бюджета муниципального образования осуществляется субсидирование выплаты процентов по кредитам.

Расчет НВВ выполняется методом индексации с использованием прогнозных показателей условий социально-экономического развития для определения долгосрочных ценных последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Использовались следующие макроэкономические параметры, установленные Минэкономразвития России:

- «Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов», ноябрь 2016 г.;

- «Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года», ноябрь 2013 г.

Прогнозные индексы принимаются в соответствии с базовыми вариантами прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации, одобренных Правительством Российской Федерации.

Расчет прогнозной НВВ приведен в таблице 14.2.2. Представленный размер необходимой валовой выручки является оценочным (прогнозным) расчетом тарифных последствий реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения с учетом прогнозных показателей условий социально-экономического развития.

Результаты определения величины финансирования инвестиционных проектов теплоснабжения из различных источников представлены в таблице 14.2.1.

В период реализации программы (с 2017 года по 2027 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов теплоснабжения составят 88.246 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

за счет собственных средств (тарифная составляющая)	-	6,663 млн.руб.;
за счет заемных средств (кредитов)	-	13,579 млн.руб.;
за счет средств бюджетов разных уровней	-	68,004 млн.руб.

Анализ значений необходимых капитальных затрат для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения показывает, что включение 7% от себестоимости тепловой энергии в НВВ в качестве возврата капитальных вложений приводит к недопустимому росту тарифов на теплоснабжение.

Анализ значений необходимых капитальных затрат для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения показывает, что включение 7% от себестоимости тепловой энергии в НВВ в качестве возврата капитальных вложений, а так же финансирование капитальных вложений за счет привлечения займов в максимально допустимых размерах в отдельные годы реализации схемы теплоснабжения не позволит обеспечить реализацию указанных проектов в полном объеме в планируемую сроки.

Анализ полученных результатов показывает, что финансирование инвестиционных проектов теплоснабжения при действующем законодательстве ценообразования в сфере теплоснабжения (которое регулирует максимальный возможный рост тарифов) составит:

за счет собственных средств (тарифная составляющая)	-	7,6%;
за счет заемных средств (кредитов)	-	15,4%;
за счет средств бюджетов разных уровней	-	77,1%;

Таким образом, основную часть финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения в с.п. Верхнеказымский составят средства бюджетов различных уровней.

1.1.2. Оценка уровня тарифов на тепловую энергию при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения

Для оценки уровня тарифов на тепловую энергию произведен расчет прогнозных тарифов при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения.

Прогнозные тарифы на период до 2027 года рассчитывались при следующих основных условиях:

- перспективные показатели спроса на тепловую энергию (полезный отпуск тепловой энергии; собственные, хозяйственные и технологические нужды; потери тепловой энергии в тепловых сетях) приняты по прогнозным данным, представленным в разделе 2.2;
- необходимая валовая выручка (НВВ) определялась в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 03.06.2013 г. № 760-э.

При расчете прогнозной НВВ применены основные положения «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», описанные в разделе 14.2.1.

Объемы финансирования инвестиционных проектов теплоснабжения из различных источников приняты по результатам их определения, представленным в разделе 14.2.1.

Результаты расчета прогнозных среднегодовых тарифов на услуги теплоснабжения в период до 2027 года при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения представлены в таблице 14.2.2.

Анализ результатов расчета прогнозных среднегодовых тарифов на услуги теплоснабжения показывает, что при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения среднегодовой рост тарифов в период 2017– 2027 г.г. составит 4,11%, что не превышает среднегодовой рост тарифов по официальному действующему прогнозу социально-экономического развития РФ.

Содержание программы:
 Паспорт Программы:
 1. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры:
 1.1 Система электроснабжения;
 1.2 Система теплоснабжения;
 1.3 Система водоснабжения;
 1.4 Система водоотведения;
 1.5 Объекты, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.
 2. План развития поселения, городского поселения, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана:
 2.1. План развития поселения, план прогнозируемой застройки;
 2.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки.
 3. Перечень мероприятий и целевых показателей:
 3.1 Целевые показатели развития:
 3.1.1. Целевые показатели системы электроснабжения;
 3.1.2. Целевые показатели системы теплоснабжения;
 3.1.3. Целевые показатели системы водоснабжения;
 3.1.4. Целевые показатели системы водоотведения;
 3.1.5. Целевые показатели объектов, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.
 3.2. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей:
 3.2.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении;
 3.2.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении;
 3.2.3. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении;
 3.2.4. Программа инвестиционных проектов в водоотведении;
 3.2.5. Программа инвестиционных проектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых бытовых отходов;
 3.2.6. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении сельского поселения;
 3.2.7. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении сельского поселения;
 3.3. Взаимосвязанность проектов.
 4. Источники инвестиций, тарифы, и доступность программы для населения:
 Включает анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой.
 5. Управление программой.
Содержание ПКР (Обосновывающие материалы):
 Общие положения:
 1 Перспективные показатели развития муниципального образования:
 1.1 Характеристика муниципального образования;
 1.2 Прогноз численности и состава населения;
 1.3 Прогноз развития промышленности;
 1.4 Прогноз развития застройки (жилищного фонда, бюджетных организаций, объектов общественного и коммерческого назначения);
 2 Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы:
 2.1 Перспективные показатели спроса в системе электроснабжения;
 2.2 Перспективные показатели спроса в системе теплоснабжения;
 2.3 Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения;
 2.4 Перспективные показатели спроса в системе водоотведения;
 2.5 Перспективные показатели спроса объектов, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.
 3 Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры:
 3.1 Система электроснабжения;
 3.2 Система теплоснабжения;
 3.3 Система водоснабжения;
 3.4 Система водоотведения;
 3.5 Объекты, используемые для захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов.
 4 Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации.
 5 Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры:
 5.1 Система электроснабжения;
 5.2 Система теплоснабжения;
 5.3 Система водоснабжения;
 5.4 Система водоотведения;
 5.5 Объекты, используемые для утилизации (захоронения) ТБО.
 6 Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры (со ссылками на схему и программу развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционные программы организаций, осуществляющих электро-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, при их наличии на территории сельского поселения Верхнеказымский) (далее - инвестиционные проекты):
 6.1 Перспективная схема электроснабжения;
 6.2 Перспективная схема теплоснабжения;
 6.3 Перспективная схема водоснабжения;
 6.4 Перспективная схема водоотведения;

6.5 Перспективная схема обращения с твердыми бытовыми отходами.
 7 Общая программа проектов, предложения по организации реализации инвестиционных проектов.
 8 Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.
 9 Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности.
 10 Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг.
 11 Модель для расчета программы.
6. Сроки и график оказания услуг
 Разработка Программы должна быть произведена согласно муниципального контракта, в течение 2-х месяцев со дня заключения муниципального контракта.
7. Результаты услуги
 Подрядчик по окончании разработки Программы предоставляет Заказчику отчетную документацию – «Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский» в печатном виде, сброшированному в соответствующие тома (на бумажном носителе) и 2-х (двух) экземплярах и на электронном носителе в виде файлов, скопированных в папки с наименованиями соответствующих книг (разделов, глав) печатного вида документов, в формате pdf®, на оптическом CD-диске в 2-х (двух) экземплярах.

Заказчик:

 В.В. Синцов

Подрядчик:

 Е.В. Бакин

Приложение к
 техническому заданию

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
 на разработку «Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский Беловзского района ХМАО-Югра»**

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Вид документации	2. Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский Беловзского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (далее – Схема)
2. Нормативно – правовая база для разработки документации	Схема должна разрабатываться в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики Российской Федерации и ХМАО-Югры в том числе: Градостроительным кодексом Российской Федерации Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
3. Цели и задачи	3.1. Основной целью услуги является разработка предложений по развитию электрических сетей в сельском поселении Верхнеказымский. Проектные предложения должны базироваться на анализе сложившейся в настоящее время ситуации в электроэнергетике, и определении ориентировочных объемов инвестиций и электросетевое строительство, обеспечивающее надежное электроснабжение объектов. 3.2. Основные задачи по разработке Схемы: - определение перспективного изменения электрических нагрузок потребителей по сельскому поселению Верхнеказымский; - разработка схемы развития электрических сетей 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский с учетом оптимального развития сетей; - повышение надежности электроснабжения потребителей; - снижение потерь электроэнергии для обеспечения гарантированного электроснабжения потребителей на расчетный период. 4.1. Собрать исходные данные и произвести анализ существующей
4. Основные требования	4.1. Собрать исходные данные и произвести анализ существующей

к содержанию и форме предоставляемых материалов по этапам разработки Схемы

шего состояния электроснабжения потребителей сельского поселения Верхнеказымский, в том числе:
 4.1.1. Определить нагрузку действующей сети.
 4.1.2. Выполнить оценку технического состояния оборудования существующих электрических сетей 6-10 кВ, а также оценку схем электрической сети 6-10 кВ и питающей сети 35-110 кВ для определения соответствия категории надежности электроснабжения потребителей нормативным требованиям.
 4.1.3. Выполнить электрический расчет по потере напряжения для сетей 6-10 кВ.
 4.2. Определить основные направления развития электрических сетей 6-10 кВ и перспективные электрические нагрузки на основании технических условий, выданных потребителям на присоединение к электрической сети, данных администрации муниципального образования (генерального плана, схемы территориального планирования муниципального района и т.д.) и энергоемких предприятий, расположенных в рассматриваемой зоне с распределением по годам строительства объектов.
 4.3. Разработать схему развития электрических сетей 6-10 кВ в границах сельского поселения Верхнеказымский с учетом оптимального развития сети:
 4.3.1. Учесть электрические нагрузки потребителей электроэнергии, расположенных в зоне, независимо от балансовой принадлежности.
 4.3.2. Определить количество и параметры источников питания 35-110 кВ, необходимых для покрытия электрических нагрузок зоны, и, при необходимости, обосновать строительство дополнительного центра питания.
 4.3.3. Выполнить электрические расчеты сети на напряжении 6-10 кВ по потере напряжения от ЦП 35 кВ и 110 кВ в нормальном и послеаварийных режимах работы сети в наиболее загруженных и удаленных точках сети на расчетные периоды.
 4.3.4. Присмотреть мероприятия, обеспечивающие снижение потерь электроэнергии в сети 6-10 кВ.
 4.3.5. Дать рекомендации по компенсации реактивной мощности в сети 6-10 кВ.
 4.3.6. Выполнить расчеты токов короткого замыкания.
 4.3.7. Дать рекомендации по компенсации емкостных токов замыкания на землю, релейной защиты и автоматике сетей, учета электрической энергии.
 4.4. Оформить карту-схему и однолинейную схему сетей 6-10 кВ, расположенных в зоне, вне зависимости от балансовой принадлежности сетей.
 4.5. Определить объемы строительства, расширения, реконструкции и теплереоборужения электрических сетей 6-10 кВ, 35 кВ и 110 кВ.
 4.6. Определить капиталовложения на выполнение намеченных мероприятий по укрупненным показателям в ценах 2000 г. и в текущих ценах.
 4.7. Согласовать разработанную Схему с заинтересованными организациями в части наименований, расположения и нагрузок перспективных потребителей, намечаемых к строительству (расширению) на территории сельского поселения Верхнеказымский, а также мест установки трансформаторных подстанций, прохождения трасс и коридоров линий

электропередач.
 4.8. Подрядчик передает Заказчику выполненные материалы Схемы на бумажных носителях и в электронном виде.
 Отчетную документацию по выполненной работе Подрядчик предоставляет Заказчику в следующем виде:
 - в 2-х экземплярах на бумажном носителе;
 - в 2-х экземплярах на электронном носителе.

Заказчик:

 В.В. Синцов

Подрядчик:

 Е.В. Бакин



Свидетельство № СРО-П-081-5406168187-00241-6 от 18 сентября 2013г.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

ТОМ 3 КНИГА 1. Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района ХМАО-Югра (Пояснительная записка)

2/1-3.1-ПКР.ЭС

Инв. № 3939

2017 год

НОВОСИБИРСК

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПОДРЯДЧИК «СИБГИПРОКОММУНЭНЕРГО»



Свидетельство № СРО-П-081-5406168187-00241-6 от 18 сентября 2013г.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

ТОМ 3 КНИГА 1. Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района ХМАО-Югра (Пояснительная записка)

2/1-3.1-ПКР.ЭС

Генеральный директор

Е. В. БАКИН

Главный инженер проекта

Е. С. КОЖЕВНИКОВ

г. Новосибирск 2017 год

СОСТАВ ПРОЕКТА

Table with 4 columns: Номер тома, Обозначение, Наименование, Инвентарный номер

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ, принимавших участие в разработке, контроле и согласовании

Table with 4 columns: Должность, И.О.Ф., Подпись, Дата

СОДЕРЖАНИЕ
ТОМ 1 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
ВВЕДЕНИЕ
1 СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ
1.1 Краткая характеристика муниципального образования с.п. Верхнеказымский
1.2 Центры питания и электроснабжающие сети 110 кВ, резервы и дефициты ЦП
1.3 Анализ существующей структуры электроснабжения напряжением 10 кВ
1.3.1 Распределительные сети 10 кВ
1.3.2 Надёжность и безопасность систем электроснабжения. Существующие технические и технологические проблемы в системах электроснабжения выпеленного класса напряжения
1.4 Районирование нагрузок по ТП
2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ПОСЕЛЕНИИ
2.1 Развитие с.п. Верхнеказымский
2.2 Прогноз численности населения
2.3 Сведения о фактических и определении перспективных электрических нагрузок на расчётный период
2.3.1 Коммунально-бытовые потребители
2.3.2 Промышленные и прочие потребители
2.3.3 Итоговые данные подсчёта электрических нагрузок
2.4 Районирование нагрузок по ТП
3 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
3.1 Электроснабжающие сети 110 кВ
3.2 Электроснабжающие сети 10 кВ
3.2.1 Распределительные сети 10 кВ
3.2.2 Надёжность электроснабжения
3.2.3 Технико-экономические показатели проекта
4 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ РАСЧЁТЫ СЕТЕЙ 10 КВ В НОРМАЛЬНОМ И ПОСЛЕАВАРИЙНОМ РЕЖИМАХ
4.1 Выбор сечений ЛЭП-10 кВ
4.2 Токи короткого замыкания
4.3 Релейная защита и автоматика
4.4 Режим нейтрали и ёмкостные токи
4.5 Компенсация реактивной мощности
5 ОЦЕНКА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И МОДЕРНИЗАЦИЮ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
6 ВЫВОДЫ
7 ПРИЛОЖЕНИЯ
Приложение А Техническое задание
Приложение Б Список новых коммунальных потребителей
Приложение В Список строящихся и новых жилых домов

Приложение Е Список трансформаторных подстанций
34 Приложение Д Расчёт потерь мощности и потерь напряжения в существующих электрических сетях 10 кВ
37 Приложение Е Расчёт потерь мощности и потерь напряжения в проектируемых электрических сетях 10 кВ
40

ТОМ 3 КНИГА 2 ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ
Table with 3 columns: №№ п.п., Наименование чертежа, Номер чертежа

ВВЕДЕНИЕ
«Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района ХМАО-Югра» (далее «Схема...») разработана в соответствии с техническим заданием (см. приложение А).
«Схема...» разработана на расчётный период до 2027 г. с выделением первого этапа до 2022 г. (с 2017 по 2021 г.г. все показатели проекта приводятся на каждый год).
Основная задача «Схемы...» - разработка предложений по развитию электрических сетей в сельском поселении Верхнеказымский, реализация которых позволит повысить уровень надёжности электроснабжения, качество электроэнергетики у потребителей с одновременным снижением потерь электроэнергии в сетях для обеспечения гарантированного электроснабжения потребителей на расчётный период.
В «Схеме...» принимались такие технические решения, которые позволяют решить поставленную задачу с минимально возможными затратами. Вся последующая проектная документация (проект, рабочий проект, рабочая документация) должна выполняться на основе технических решений, заложенных в «Схеме».
В «Схеме...» рассмотрены следующие вопросы:
- анализ существующего состояния системы электроснабжения потребителей сельского поселения Верхнеказымский;
- основные направления развития электрических сетей 10 кВ и перспективные электрические нагрузки с определением источников покрытия и районированием их по центрам питания;
- перспективные схемы электроснабжающих сетей поселения с определением количества, мощности, напряжения и мест расположения ЦП с учётом категорий электроприёмников потребителей;
- схемы распределительных сетей 10 кВ и их параметры, с учётом категорий электроприёмников потребителей;
- режим сетей выше 1 кВ и до 35 кВ и компенсации токов замыкания на землю;
- потребность в основном оборудовании и материалах;
- стоимость строительства и реконструкции сетей по укрупнённым показателям;
- технико-экономические показатели сетей.
Определённые настоящей «Схемой...» объёмы работ, необходимые капитальные вложения и инвестиционные ресурсы, должны являться основой для составления долгосрочных и краткосрочных инвестиционных программ по сельскому поселению Верхнеказымский.
Схема выполнена в объёме и составе, предусмотренным РД.34.20.185-94 («Инструкция по проектированию городских электрических сетей»), и соответствует требованиям всех действующих нормативных документов.
1 существующее положение в сфере электроснабжения поселения
1.1 Краткая характеристика муниципального образования с.п. Верхнеказымский
Сельское поселение Верхнеказымский находится на территории

Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, расположено в районе, приравненном к району Крайнего Севера.
Посёлок Верхнеказымский расположен на левом берегу реки Казым, к северо-западу от озера Нертьюхындог. в 70 км от административного центра района – г. Белоярский.
Автодорога межмуниципального значения «Андра – Белоярский – граница Ямало- Ненецкого автономного округа», подъезд к г. Белоярский» с капитальным типом покрытия соединяет с. Верхнеказымский с с.Казым и с с. Лыхма на юго-западе, а также с с. Сосновка на северо-востоке.
На территории села находятся следующие производственные объекты: Верхнеказымское ЛПУ магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Югорск» (100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром»), автоколонна 77 Белоярского УТТИСТ, ремонтно-строительное управление 77, Верхнеказымский участок Белоярского КТПУ, ТУСМ 73, участок РСУ-8. Также на территории села расположена хлебопекарня.
В районе посёлка преобладает микрорельеф лесотундры: редкий лесной массив с заболоченными участками, пересекаемыми отдельными ручьями и озёрами. Территория посёлка – незатопляемая.
В соответствии с климатическим районированием (по СНиП 23-01-99 «Строительная климатология») с.п. Верхнеказымский расположено в I климатическом районе по гололёду и во II по ветру.
Минимальная температура воздуха: -53°С, максимальная: +33°С.
Численность населения (на конец 2016 года) составила – 1865 человек.

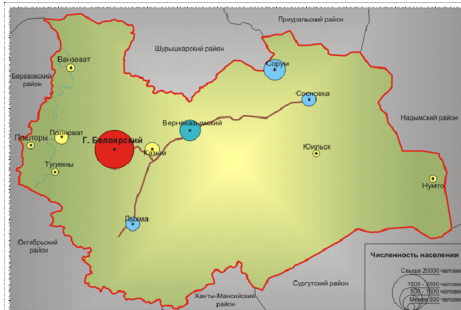


Рисунок 1. Географическое положение и территориальное устройство района

1.2 Центры питания и электроснабжающие сети 110 кВ, резервы и дефициты ЦП
На отчётный период (2016 г.) электроснабжение объектов, расположенных на территории с.п. Верхнеказымский, осуществлялось от ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» подключенной транзитом от ВЛ-110 кВ с ПС 110/6 «Белоярская» в направлении ПС «Сорум», ПС «Сосновская», ПС «Надым». Электроснабжение от ПС «Надым» предусмотрено как резервное. ПС «Верхнеказымская» и ВЛ-110 кВ (выполнена проводом АС-120, протяженностью 88,6 км со стороны ПС «Белоярская» и 123,1 км со стороны отпаики на ПС «Сорум») обслуживаются филиалом АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс».
Основные данные по существующим центрам питания приведены в таблице 1.2.1

Table 1.2.1: Основные данные по существующим центрам питания. Columns: Наименование центра питания, Ведомственная принадлежность, Система напряж., КВт-во и мощность трансформаторов, Всего, По мощности по плану, По мощности факт., По мощности по плану (с учётом резерва), По мощности факт. (с учётом резерва)



**Официальный
ВЕСТНИК
сельского
поселения
Верхнеказымский**

Учредитель:
администрация
сельского
поселения
Верхнеказымский

Гл. редактор:
Г.Н.Бандысик

**Заказ N 31 (38)
Объем 11 п.л.**

Адрес редакции:
628172
п.Верхнеказымский,
2 мкр., дом 26

Тел./факс:
8(34670) 47-5-34

E-mail:
VKazym@admbel.ru

Адрес издателя:
628162
г. Белоярский,
ул.Центральная, 22

Официальный вестник
отпечатан
в типографии
г.Белоярский
ул. Центральная 30
Тел.: 2-69-31

Тираж 7 экз.

Цена: бесплатно
Места распространения:
библиотека поселка
Верхнеказымский,
администрация сельского
поселения.

Дата подписания
номера в печать
25.08.2017

оп.66 - ТП 1 (2с)	0,896	0,001	0,353	0,000	0,06
ТП 1 (2с) - ТП Финское (2с)	0,806	0,000	0,317	0,000	0,04
ТП Финское (2с) - оп.69	0,635	0,000	0,250	0,000	0,04
оп.69 - оп.68.11	0,065	0,000	0,026	0,000	0,02
оп.68.11 - ТП КОС Ж/П ЛПУ (2с)	0,065	0,000	0,026	0,000	0,00
оп.69 - оп.74	0,569	0,000	0,224	0,000	0,08
оп.74 - ТП мкрн.3	0,569	0,000	0,224	0,000	0,02
ТП мкрн.3 - оп.74.6	0,320	0,000	0,126	0,000	0,04
оп.74.6 - ТП Д/сад (2с)	0,105	0,000	0,041	0,000	0,00
оп.74.6 - оп.74.8	0,214	0,000	0,084	0,000	0,01
оп.74.8 - ТП ФОК (2с)	0,214	0,000	0,084	0,000	0,01
ТП ФОК (2с) - оп.74.8	0,105	0,000	0,041	0,000	0,00
оп.74.8 - оп.74.13	0,105	0,000	0,041	0,000	0,02
оп.74.13 - ТП Лесное (2с)	0,105	0,000	0,041	0,000	0,00
Итого по линии:		0,021		0,015	2,33
Всего:		0,046		0,035	

оп.70.11 - ТП КОС Ж/П ЛПУ (1с)	0,065	0,000	0,025	0,000	0,00
оп.71 - оп.80	0,528	0,001	0,207	0,000	0,13
оп.80 - оп.80.2	0,304	0,000	0,119	0,000	0,01
оп.80.2 - ТП Кооп. "Досуг"	0,045	0,000	0,018	0,000	0,00
оп.80.2 - оп.80.5	0,259	0,000	0,101	0,000	0,02
оп.80.5 - ТП Д/сад (1с)	0,105	0,000	0,041	0,000	0,01
оп.80.5 - оп.80.6	0,154	0,000	0,060	0,000	0,00
оп.80.6 - оп.80.7	0,045	0,000	0,018	0,000	0,00
оп.80.7 - ТП 1 мкрн.	0,045	0,000	0,018	0,000	0,00
оп.80.6 - ТП ФОК (1с)	0,109	0,000	0,043	0,000	0,01
оп.80 - оп.84	0,225	0,000	0,088	0,000	0,02
оп.84 - ТП БДСГ "Дирекция"	0,030	0,000	0,012	0,000	0,00
оп.84 - оп.84.5	0,195	0,000	0,076	0,000	0,01
оп.84.5 - ТП Дача	0,060	0,000	0,023	0,000	0,00
оп.84.5 - оп.84.15	0,135	0,000	0,053	0,000	0,03
оп.84.15 - ТП Насосная причала ГСМ	0,060	0,000	0,023	0,000	0,00
оп.84.15 - ТП ГСМ	0,075	0,000	0,029	0,000	0,02

Итого по линии:			0,026		0,020	2,86
-----------------	--	--	-------	--	-------	------

ПС 110/10 кВ "Верхнеказымская" 2 секци						
ПС Верхнеказымская - оп.1	1,193	0,001	0,477	0,001	0,09	
оп.1 - оп.6	1,191	0,001	0,476	0,001	0,13	
оп.6 - ТП КОС КС-2	0,082	0,000	0,033	0,000	0,03	
оп.6 - оп.16	1,107	0,003	0,441	0,002	0,29	
оп.16 - оп.16.10	0,041	0,000	0,016	0,000	0,01	
оп.16.10 - ТП Арт.скв.КС №1	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00	
оп.16.10 - оп.16.13	0,031	0,000	0,012	0,000	0,00	
оп.16.13 - ТП Арт.скв.КС №1	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00	
оп.16.13 - оп.16.16	0,020	0,000	0,008	0,000	0,00	
оп.16.16 - ТП Арт.скв.КС №1	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00	
оп.16.16 - ТП Арт.скв.КС №1	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00	
оп.16 - оп.32	1,062	0,004	0,421	0,003	0,46	
оп.32 - оп.33	1,061	0,001	0,421	0,000	0,11	
оп.32 - оп.59	1,054	0,007	0,416	0,005	0,69	
оп.59 - оп.59.4	0,111	0,000	0,044	0,000	0,01	
оп.59.4 - ТП Мотив	0,085	0,000	0,034	0,000	0,00	
оп.59.4 - ТП РРС-2	0,025	0,000	0,010	0,000	0,00	
оп.59 - оп.62	0,943	0,001	0,372	0,001	0,08	
оп.62 - ТП База СРиНС	0,045	0,000	0,018	0,000	0,00	
оп.62 - оп.66	0,897	0,001	0,353	0,000	0,08	

