



# Официальный ВЕСТНИК

№ 34 (41)  
15 сентября 2017

## сельского поселения Верхнеказымский

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

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

### РЕШЕНИЕ

от 12 сентября 2017 года

№ 41

**О внесении изменения в приложение 2 к решению Совета депутатов  
сельского поселения Верхнеказымский от 29 февраля 2008 года № 3**

Совет депутатов сельского поселения Верхнеказымский **решил**:

1. Внести в приложение 2 «Положение о размерах ежемесячных и иных дополнительных выплат и порядке их осуществления муниципальным служащим в администрации сельского поселения Верхнеказымский» к решению Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 29 февраля 2008 года № 3 «О размерах должностных окладов, ежемесячных и иных дополнительных выплат и порядке их осуществления муниципальным служащим в администрации сельского поселения Верхнеказымский» изменение, изложив пункт 10.3 раздела 10 «Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска» в следующей редакции:

«10.3. В случае поступления лица на должность муниципальной службы в администрацию сельского поселения Верхнеказымский в текущем календарном году (за исключением лиц, замещавших муниципальные должности Белоярского района, сельских поселений в границах Белоярского района на постоянной основе) единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачивается за фактически отработанное время в календарном году.

Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачивается в полном размере с учетом представленной справки с прежнего места работы, содержащей сведения, необходимые для расчета единовременной выплаты, в случае перевода муниципального служащего на иную должность муниципальной службы и перевода лица, замещавшего должность, не отнесенную к должностям муниципальной службы, и исполнявшего обязанности по техническому обеспечению деятельности органов местного самоуправления, на должность муниципальной службы из администрации Белоярского района, органа администрации Белоярского района с правами юридического лица, контрольно-счетной палаты Белоярского района, администрации городского или сельского поселения в границах Белоярского района в администрацию сельского поселения Верхнеказымский.

Лицам, замещавшим муниципальные должности Белоярского района, сельских поселений в границах Белоярского района на постоянной основе, единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачивается в порядке, установленном абзацем вторым настоящего пункта.»

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

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

Глава сельского поселения Верхнеказымский

Г.Н.Бандысик

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

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

### РЕШЕНИЕ

от 12 сентября 2017 года

№ 39

**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 **решил**:

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».

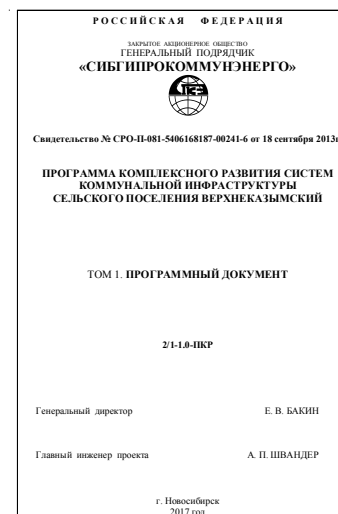
4. Настоящее решение вступает в силу после его официального опубликования.

Глава сельского поселения Верхнеказымский

Г.Н.Бандысик

УТВЕРЖДЕНА  
решением Совета депутатов  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 12 сентября 2017 года № 39

## ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ



Верхнеказымский  
сельское поселение  
15 сентября 2017 №34 (41)

Официальный ВЕСТНИК  
1

## СОСТАВ РАБОТЫ

Номер тома	Обозначение	Наименование	Инвентарный номер
1	2	3	4
		Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский	
Том 1	2/1-1.0-ПКР	Программный документ	3937
Том 2	2/1-2.0-ПКР	Обновляющие материалы	3938
		Схема электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский	
	2/1-3.1-ПКР.ЭС	КНИГА 1. Пояснительная записка	3939
		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"> <li>• обеспечение возможности подключения объектов нового строительства общей нагрузкой 0,483 МВт на шинах ТП;</li> </ul> <p>2. По системам теплоснабжения (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижение уровня потерь тепловой энергии;</li> <li>• снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене;</li> <li>• снижение аварийности;</li> </ul> <p>3. По системам водоснабжения (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене;</li> <li>• увеличение количества проб воды, соответствующих нормативам, до 100%;</li> </ul> <p>4. По системам водоотведения (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене;</li> </ul> <p>5. По системе сбора и утилизации (захоронения) ТКО (до конца 2027 года):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• соответствие объектов утилизации (захоронения) ТКО нормативным требованиям;</li> <li>• увеличение доли ТКО, направляемых на обработку до 100%;</li> <li>• уменьшение доли ТКО, направляемых на захоронение до 77%.</li> </ul>
Объем и источники финансирования Программы	Необходимый объем финансирования Программы – 1634,40 млн. рублей, в том числе по годам реализации: 2017 год – 16,33 млн. рублей; 2018 год – 173,50 млн. рублей; 2019 год – 225,84 млн. рублей; 2020 год – 243,09 млн. рублей; 2021 год – 241,52 млн. рублей; 2022-2027 годы – 734,12 млн. рублей; из них за счет средств бюджетов разных уровней – 1601,76 млн. рублей, в том числе по годам реализации: 2017 год – 16,33 млн. рублей;

<p>2018 год – 173,02 млн. рублей; 2019 год – 223,07 млн. рублей; 2020 год – 239,57 млн. рублей; 2021 год – 237,27 млн. рублей; 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: 2018 год – 0,31 млн. рублей; 2019 год – 2,42 млн. рублей; 2020 год – 2,97 млн. рублей; 2021 год – 3,40 млн. рублей; 2022-2027 годы – 11,73 млн. рублей;</p> <p>за счет заемных средств (кредиты) – 13,58 млн. рублей, в том числе по годам реализации: 2018 год – 0,19 млн. рублей; 2019 год – 0,41 млн. рублей; 2020 год – 0,64 млн. рублей; 2021 год – 0,97 млн. рублей; 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 2х25 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 (миним. максимум), МВт	По населенному пункту	Расположенная мощность (для населенного пункта)	Резерв мощности на пере питание (для населенного пункта), МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
ПС «Верхнеказымская»	АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс»	110/10	2х25,0	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	
<b>1.1 ТП 10/0,4 кВ ООО «Газпром энерго»</b>								
1		Сов. котельная	КТП	2х630	638	180	458	
2		Финское	КТП	2х400	405	200	205	
3		Д/сад	КТП	2х250	253	210	43	
		Лесное	КТП	2х400	405	120	285	
5		Школа	КТП	2х400	405	220	185	
		3 микр-он	3 микрорайон	КТП	400	368	130	238
<b>Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром энерго» :</b>				<b>4560</b>	<b>2473</b>	<b>1060</b>	<b>1413</b>	
<b>1.2 ТП 10/0,4 кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск»</b>								
1	КОС ж/п ЛПУ	КОС ж/п ЛПУ	КТП	2х400	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
<b>Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск»:</b>				<b>4908</b>	<b>3977</b>	<b>878</b>	<b>3099</b>
<b>1.3 ТП 10/0,4 кВ -потребители</b>							
1	1 микрорайон	1 микрорайон	КТП	400	368	120	248
2	Кооператив «Досуг»	Кооператив «Досуг»	КТП	250	230	45	185
<b>Итого по существующим ТП 10/0,4кВ-потребителя:</b>				<b>650</b>	<b>598</b>	<b>165</b>	<b>433</b>
<b>Всего по существующим ТП 10/0,4кВ:</b>				<b>10118</b>	<b>7048</b>	<b>2103</b>	<b>4945</b>

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
	<b>Протяженность (по трассе) линий, в том числе:</b>	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 электроэнергия, млн. кВт.ч	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч (%)	Процент, %	Сверх нормат., %	Плусовая электроэнергия, тыс. кВт.ч	Реальная электроэнергия, тыс. кВт.ч	Потери электроэнергии, тыс. кВт.ч	Процент, %	Сверх нормат.	Пл	Пл
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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

Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2027 г.							
Име	Система напряжением, кВ		Кол-во и мощность транс. МВА		Максимальная нагрузка на шинах 10 кВ ТП (с перспективой на 2027г.), МВт	Располагаемая мощность	Профицит (+) дефицит (-) мощности
	существующая 2016 г.	проектируемая 2027 г.	существующая 2016 г.	проектируемая 2027 г.			
	3	4	5	6	8	11	12
Замк	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 надежности электроснабжения. Подстанции 10/0,4 кВ, питающих ответственных потребителей, являются двухтрансформаторными, подключены по двухлучевой схеме, что соответствует требованиям ПУЭ по надежности 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.

Электроэнергия 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

Утвержденные тарифы на электрическую энергию 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./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

Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск"				
№ 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 надежности электроснабжения. Подстанции 10/0,4 кВ, питающих ответственных потребителей, являются двухтрансформаторными, подключены по двухлучевой схеме, что соответствует требованиям ПУЭ по надежности 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;



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
<b>Источники теплоснабжения АО «ЮЭК-Белоярский»</b>			
<b>Котельная «Новитер»</b>			
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.сез = -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 поставки 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 энергии в тепловую сеть, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой энергии на объект, хол. и технологические нужды, Гкал/ч	Расширенная тепловая мощность нето при работе всего оборудования, Гкал/ч	Резерв(ы), либо дефицит(ы) 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
бани	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
П	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
КС*	8,800	4,685	6,919	1,504	8,423	0,210	4,475	-3,948
КС*	7,200	2,988	0,549	0,281	0,830	0,020	2,968	2,138
КС*	3,200	1,849	0,902	0,151	1,053	0,000	1,819	0,766

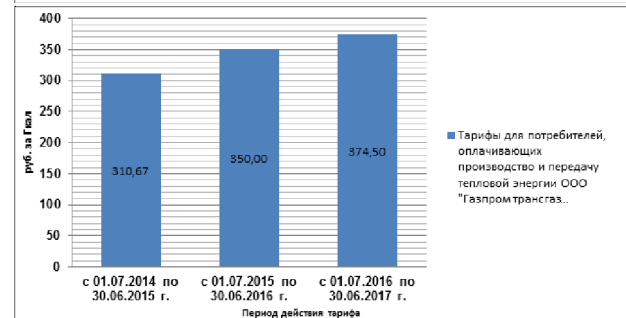
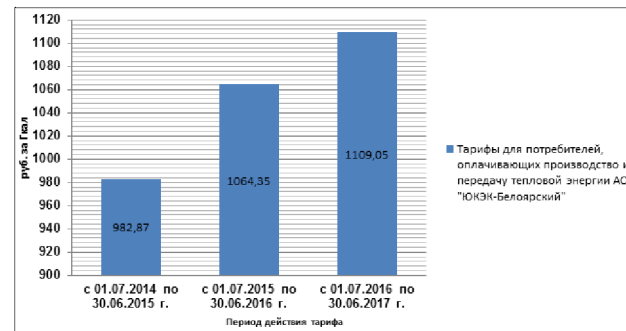
\* - баланс для котельных «Имлас-3», «Ирбес» составлен при условии их работы на обеспечение нужд отопления потребителей в зоне действия теплоизоляционных установок КС «Верхнеказымская»

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;



- 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.

2. Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м <sup>3</sup>	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 2.3.1  
Основные технические характеристики оборудования источников водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Марка основного оборудования (насосы 1-подъема)	Количество шт.	Производительность, м <sup>3</sup> /сут.	Установлены ли проволочные электроды	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 <sup>3</sup> и 1х2000 м <sup>3</sup> 4. Канализация установка типа УДВ-50 7-А 5. Насосная станция 2-го подъема	15,974	1,56

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 <sup>3</sup> /ч	5000
Потребление воды в сутки максимального водоразбора, м <sup>3</sup> /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

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 (подъято воды)		224,450

применить защитные кожуха 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 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 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 <sup>3</sup> 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

Применяемая емкость (м <sup>3</sup> /сут)	Напор, м	Количество насосов, шт.	Утилизация канализационных очистных сооружений (КОС), м <sup>3</sup> /сут	Оборудование КОС	Параметры	Количество
370,8	25	1	0	аэротанк	V <sub>аэротанка</sub> = 90 м <sup>3</sup>	3
80	32	2		- вторичный отстойник	V <sub>отстойника</sub> = 32 м <sup>3</sup>	3
62,5	16	2		- блок доочистки, фильтры	D=1,5м, S <sub>ф</sub> =1,75	3
15	10	1		- бассейн чистой воды	V <sub>бассейна</sub> = 90 м <sup>3</sup>	1
				аэротанк	V <sub>аэротанка</sub> = 90 м <sup>3</sup>	3
				- вторичный отстойник	V <sub>отстойника</sub> = 32 м <sup>3</sup>	3
				- блок доочистки, фильтры	D=1,5м, S <sub>ф</sub> =1,75	3
				- бассейн чистой воды	V <sub>бассейна</sub> = 90 м <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup> /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. Надежность работы системы водоотведения

Основной причиной аварий на канализационных сетях является физический износ трубопроводов. Для повышения надежности работы системы водоотведения необходимо проведение реконструкции канализационных сетей. КОС с.п. Верхнеказымский производительностью 800 м<sup>3</sup>/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 м<sup>3</sup>/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 водоем.

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

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

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоотведения 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 водоемах

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 Верхнекашымский производится с очисткой:

- через КОС-800 биологической очистки производительностью 800 м3/сут, обслуживаемых Верхнекашымским ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» от территории жилого поселка Верхнекашымский компрессорной станции.

Мониторинг результатов очистки сточных вод на очистных сооружениях и сброса стоков в водный объект на территории сельского поселения Верхнекашымский осуществляется Верхнекашымским ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Отбор проб и проведение анализов сточных вод с КОС Верхнекашымский 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 Верхнекашымского 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» Верхнекашымское 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./м3 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. Верхнекашымский:

- “ 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 Верхнекашымский 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. Верхнекашымский Белоярского района представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1

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

Наименование (статус) объекта	Юридические лица, эксплуатирующие объект	Номер объекта в ГРОРО	Проектная 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 мкр., 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/чел.
Полигон ТКО АО «ЮЭК-Белоярский	с.п. Полноват, с.п. Верхнекашымский, 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. Верхнекашымский представлены в таблице 2.5.3.

Таблица 2.5.3

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с. Верхнекашымский 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. Верхнекашымский 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, гидркарбонатов, 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 № 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.п. Верхнекашымский 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	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

1.1.1. 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 полигоны



Таблица 4.1.2

Целевые показатели развития системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский									
Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам							
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.	2027 г.	
Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,23	0,22	0,21	0,22	0,23	0,18		
Индекс нового строительства тепловых сетей	ед.	0,000	0,010	0,001	0,010	0,005	0,029		
Удельное теплоснабжение	Гкал/чел.	5,44	5,23	4,96	5,04	5,16	4,44		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (калорий единиц)	тыс Гкал	30,413	30,336	30,351	30,610	29,458			
Собственные, хозяйственные и технологические нужды	тыс Гкал	0,471	0,466	0,460	0,452	0,450	0,444		
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс Гкал	8,891	8,844	8,819	8,663	8,755	8,453		
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч.	9,956	10,335	10,216	10,302	10,407	9,969		
Обеспеченность потреблением тепловой энергии приборными учета	%	20,0	28,0	36,0	44,0	52,0	100,0		
Эффективность использования тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79		
Эффективность использования воды	кубм/Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28		
Эффективность использования электрической энергии	кВтч/Гкал	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24		
Аварийность системы теплоснабжения	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Производительность (без перебоистов) теплоснабжения	час./дней	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263		
Уровень потерь тепловой энергии	%	22,62%	22,31%	22,52%	22,21%	22,24%	22,30%		
Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене	%	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0		

Таблица 4.1.3

Целевые показатели развития системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский									
Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам							
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.	2027 г.	
Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,35	0,36	0,36	0,36	0,38	0,37		
Индекс нового строительства водопроводных сетей	ед.	0,029	0,028	0,027	0,026	0,026	0,103		
Удельное водоснабжение	м3/чел.	62,9	63,2	63,2	63,2	65,8	65,9		
Позитивный отпуск холодной воды	тыс м3	235,785	242,532	243,067	243,604	249,003	252,490		
Собственные, хозяйственные и технологические нужды	тыс м3	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100		
Потери воды в водопроводных сетях	тыс м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Обеспеченность потреблением чистой воды нормативным стандартом	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0		
Эффективность использования электрической энергии	кВтч/м3	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37		
Аварийность системы водоснабжения	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Уровень потерь в системе водоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
Удельный вес водопроводных сетей, нуждающихся в замене	%	22,43	19,38	16,50	13,77	11,18	2,03		

Таблица 4.1.4

Целевые показатели развития системы водоотведения с.п. Верхнеказымский									
Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам							
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.	2027 г.	
Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33		
Индекс нового строительства канализационных сетей	ед.	0,053	0,050	0,048	0,046	0,044	0,219		
Удельное водоотведение	м3/чел.	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,7		
Доля отведения сточных вод	тыс м3	217,102	223,164	223,668	224,175	224,683	227,841		
Удельный расход электроэнергии г. годового отведения сточных вод (на сети)	кВтч/м3	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47		
Аварийность системы водоотведения	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене	%	22,89	19,57	16,56	13,83	11,33	1,55		

Таблица 4.1.5

Целевые показатели развития системы захоронения (утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский г											
Целевые показатели	Процент от общего количества отходов, %										
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме	40	60	80	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО	5	7	9	12	14	15	17	20	21	22	23
Доля ТКО, направленных на захоронение, в общем объеме ТКО	95	93	91	88	86	85	83	80	79	78	77

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 и модернизации объектов электроснабжения																	
№ п/п	№ инв. дела	Наименование проекта	Краткое описание, технико-экономические показатели проекта	Цель проекта	Наибольшее количество лет, в течение которых реализуется проект	Объемы инвестиций в основные средства										Ожидаемые эффекты	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	1.1.	Проекты по новому строительству объектов электроснабжения	Строительство новых объектов электроснабжения в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения	2016-2026												
1	1.1.	Проекты по реконструкции объектов электроснабжения	Реконструкция объектов электроснабжения в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения	2016-2026												

Таблица 5.1.2 Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации объектов электроснабжения																	
№ п/п	№ инв. дела	Наименование проекта	Краткое описание, технико-экономические показатели проекта	Цель проекта	Наибольшее количество лет, в течение которых реализуется проект	Объемы инвестиций в основные средства										Ожидаемые эффекты	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.		
1	1.1.	Проекты по новому строительству объектов электроснабжения	Строительство новых объектов электроснабжения в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения	2016-2026												
1	1.1.	Проекты по реконструкции объектов электроснабжения	Реконструкция объектов электроснабжения в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения	2016-2026												

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.

Анализ результатов, приведенных в таблице 5.2.2, 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 5.2.1

Таблица 5.2.1 1. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей до 2027 года в с.п. Верхнеказымский																	
№ п/п	№ инв. дела	Наименование проекта	Краткое описание, технико-экономические показатели проекта	Цель проекта	Наибольшее количество лет, в течение которых реализуется проект	Объемы капитальных затрат (инвестиций) на реконструкцию										Ожидаемые эффекты	
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		2027 г.
1	1.1.	Строительство новых тепловых сетей	Строительство новых тепловых сетей в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества теплоснабжения объектов электроснабжения	2016-2026												
1	1.1.	Реконструкция тепловых сетей	Реконструкция тепловых сетей в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества теплоснабжения объектов электроснабжения	2016-2026												

Таблица 5.2.2 Показатели экономической эффективности полных инвестиционных затрат по реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения в с.п. Верхнеказымский																										
г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	ВСЕГО		
																									10	11
С.Д.	13807,8	14107,4	14394,4	14666,9	14937,6	15211,6	15500,6	15788,8	15970,4	16185,8	16404,6	16627,3	16853,7	17083,4	17317,6	17566,6	17798,8	18044,3	18294,7							
С.Д.	13807,8	14107,4	14394,4	14666,9	14937,6	15211,6	15500,6	15788,8	15970,4	16185,8	16404,6	16627,3	16853,7	17083,4	17317,6	17566,6	17798,8	18044,3	18294,7							
С.Д.	13807,8	14107,4	14394,4	14666,9	14937,6	15211,6	15500,6	15788,8	15970,4	16185,8	16404,6	16627,3	16853,7	17083,4	17317,6	17566,6	17798,8	18044,3	18294,7							

Таблица 5.2.2 Показатели экономической эффективности полных инвестиционных затрат по реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения в с.п. Верхнеказымский																										
г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	ВСЕГО		
																									10	11
С.Д.	13807,8	14107,4	14394,4	14666,9	14937,6	15211,6	15500,6	15788,8	15970,4	16185,8	16404,6	16627,3	16853,7	17083,4	17317,6	17566,6	17798,8	18044,3	18294,7							
С.Д.	13807,8	14107,4	14394,4	14666,9	14937,6	15211,6	15500,6	15788,8	15970,4	16185,8	16404,6	16627,3	16853,7	17083,4	17317,6	17566,6	17798,8	18044,3	18294,7							
С.Д.	13807,8	14107,4	14394,4	14666,9	14937,6	15211,6	15500,6	15788,8	15970,4	16185,8	16404,6	16627,3	16853,7	17083,4	17317,6	17566,6	17798,8	18044,3	18294,7							

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 новому строительству, реконструкции и модернизации объектов водоснабжения																									
№ п/п	№ инв. дела	Наименование проекта	Краткое описание, технико-экономические показатели проекта	Цель проекта	Наибольшее количество лет, в течение которых реализуется проект	Объемы инвестиций в основные средства										Ожидаемые эффекты									
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		2027 г.								
1	1.1.	Проекты по новому строительству объектов водоснабжения	Строительство новых объектов водоснабжения в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества водоснабжения объектов водоснабжения	2016-2026																				
1	1.1.	Проекты по реконструкции объектов водоснабжения	Реконструкция объектов водоснабжения в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества водоснабжения объектов водоснабжения	2016-2026																				

Таблица 5.3.2 Проекты по развитию водопроводных сетей до 2027 года в с.п. Верхнеказымский																									
№ п/п	№ инв. дела	Наименование проекта	Краткое описание, технико-экономические показатели проекта	Цель проекта	Наибольшее количество лет, в течение которых реализуется проект	Объемы инвестиций в основные средства										Ожидаемые эффекты									
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		2027 г.								
1	1.1.	Строительство новых водопроводных сетей	Строительство новых водопроводных сетей в соответствии с проектом	Обеспечение надежности и качества водоснабжения объектов водоснабжения	2016-2026																				
1	1.1.	Реконструкция водопроводных сетей	Реконструкция водопроводных сетей в соответствии с проектом</																						



1.1. Программа инвестиционных проектов в водоотведении  
Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения сельского поселения Верхнеказымский представлен в таблицах 5.4.1 и 5.4.2

Таблица 5.4.1  
Проекты по вводу в эксплуатацию, реконструкции существующих и новым объектам  
стационарного назначения на 2027 год в с.п. Верхнеказымский

№ п/п	Наименование проекта	Цель проекта	Срок реализации проекта	Объемы инвестиций в основные виды работ, млн. руб.							Ожидаемые эффекты
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027 г.г.	
1	Установка дополнительных контейнеров для сбора ТКО	Установка дополнительных контейнеров для сбора ТКО	2018-2020	15,0	3,0	3,0	3,0	-	-	6,0	
2	Обустройство дополнительных контейнерных площадок	Обустройство дополнительных контейнерных площадок	2018-2020	52,5	10,5	10,5	10,5	-	-	21,0	
3	Создание стационарных пунктов приема вторичного сырья	Создание стационарных пунктов приема вторичного сырья (1 шт.)	2018-2020	500,0	-	-	500	-	-	-	
Итого				567,5	-	-	133,5	13,5	-	27,0	

Таблица 5.4.2  
Проекты по вводу в эксплуатацию, реконструкции и модернизации линейных объектов  
стационарного назначения на 2027 год в с.п. Верхнеказымский

№ п/п	Наименование проекта	Цель проекта	Срок реализации проекта	Объемы инвестиций в основные виды работ, млн. руб.	Объемы инвестиций в основные виды работ, млн. руб.							Ожидаемые эффекты
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027 г.г.	
1	Установка дополнительных контейнеров для сбора ТКО	Установка дополнительных контейнеров для сбора ТКО	2018-2020	15,0	3,0	3,0	3,0	-	-	6,0		
2	Обустройство дополнительных контейнерных площадок	Обустройство дополнительных контейнерных площадок	2018-2020	52,5	10,5	10,5	10,5	-	-	21,0		
3	Создание стационарных пунктов приема вторичного сырья	Создание стационарных пунктов приема вторичного сырья (1 шт.)	2018-2020	500,0	-	-	500	-	-	-		
Итого				567,5	-	-	133,5	13,5	-	27,0		

1.1. Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО

Программа инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО муниципального образования с.п. Верхнеказымский на 2017-2027 г.г. представлена в таблице 5.5.1.

Таблица 5.5.1

№ п/п	Основные мероприятия	Сроки реализации
1	Установка дополнительных контейнеров для сбора ТКО	2018-2020
2	Обустройство дополнительных контейнерных площадок	2018-2020
3	Создание стационарных пунктов приема вторичного сырья	2018-2020

Объем необходимых капитальных вложений по источникам финансирования мероприятий Программы в части захоронения (утилизации) ТКО муниципального образования с.п. Верхнеказымский на 2017-2027 г.г. представлены в таблице 5.5.2.

Таблица 5.5.2

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и техническому перевооружению объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО муниципального образования с.п. Верхнеказымский Белозерского района.

№ п/п	Основные мероприятия	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Объемы инвестиций в сроки реализации						
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2027 г.г.
1	Установка дополнительных контейнеров для сбора ТКО	15,0	3,0	3,0	3,0	-	-	6,0	
2	Обустройство дополнительных контейнерных площадок	52,5	10,5	10,5	10,5	-	-	21,0	
3	Создание стационарных пунктов приема вторичного сырья (1 шт.)	500,0	-	-	500	-	-	-	
ВСЕГО		567,5	-	-	133,5	13,5	-	27,0	

1. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения  
1.1. Объемы и источники инвестиций  
Результаты определения величины финансирования инвестиционных проектов ресурсоснабжения из различных источников представлены в таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1  
Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты ресурсоснабжения на период до 2027 года

Наименование	Величина финансирования в годы расчетного периода, млн. руб.							ВСЕГО
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2027 г.г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Электроснабжение								
интегральных вложений								40,25
исследования (за счет тарифной составляющей)								40,25
иных организаций								40,25
из разных уровней								40,25
Теплоснабжение								
интегральных вложений	11,392	1,403	12,579	6,594	54,061	86,481		
исследования (за счет тарифной составляющей)	0,300	0,240	0,500	0,800	4,823	6,663		
исследования из внебюджетных источников	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
иных инвесторов	0,300	0,240	0,500	0,800	4,823	6,663		
(продолжение)	0,110	0,406	0,643	0,908	11,373	13,879		
иных	10,252	1,010	11,520	5,262	39,288	68,000		
из различных источников	0,021	0,015	0,084	0,126	1,476	1,765		
иных уровней (за счет тарифной составляющей)	10,002	0,997	11,436	5,137	37,807	66,238		
иных уровней	11,416	1,426	12,663	7,439	55,480	88,246		

Таблица 6.1.2  
Прогноз среднегодовой тариф на услуги ресурсоснабжения в период до 2027 года

Ед.изм.	Значения по периодам											
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
руб/кВтч	1,760	1,845	1,971	2,091	2,204	2,310	2,407	2,505	2,606	2,705	2,799	2,889
%	108,94	104,83	106,80	106,10	105,40	104,80	104,20	104,10	104,00	103,80	103,50	103,20
Теплоснабжение												
руб/Гкал	307,05	322,70	341,49	361,62	382,67	404,47	426,97	449,65	474,59	475,36	494,14	472,89
%	105,69	105,82	105,89	105,82	105,70	105,56	105,31	105,54	100,16	103,95	95,70	
Водоснабжение												
руб/м3	42,52	43,36	45,70	48,17	50,77	52,85	55,02	57,28	59,62	62,07	63,74	65,47
%	105,77	101,97	105,40	105,40	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70	
Водоотведение												
руб/м3	41,33	42,11	44,38	46,78	49,31	51,33	53,43	55,62	57,90	60,28	61,91	63,58
%	105,39	101,88	105,40	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70	
Сбор и захоронение (утилизация) ТКО												
руб/м3	174,770	183,843	195,357	206,130	217,261	226,168	235,441	245,094	255,143	265,604	272,775	280,140
%	104,00	105,19	106,26	105,51	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70

1.1. Краткое описание форм организации 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 существующими организациями» и «выставление на конкурс».  
Подробное описание организации реализации инвестиционных проектов приведено в Разделе 13 «Организация реализации проектов» (шифр 2/1-2.0-ПКР) Обосновывающих материалов.

1.2. Динамика уровней тарифов  
Результаты расчета прогнозных среднегодовых тарифов на услуги ресурсоснабжения в период до 2027 года при реализации программы инвестиционных проектов ресурсоснабжения представлены в таблице 6.3.1.  
Тарифы в сферах ресурсоснабжения, 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 ресурсоснабжения, а также изменения их состава и объемов финансирования, прогнозные тарифы могут корректироваться ежегодно.

Таблица 6.3.1

Прогноз среднегодовой тариф на услуги ресурсоснабжения в период до 2027 года

Ед.изм.	Значения по периодам											
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Электроснабжение												
руб/кВтч	1,760	1,845	1,971	2,091	2,204	2,310	2,407	2,505	2,606	2,705	2,799	2,889
%	108,94	104,83	106,80	106,10	105,40	104,80	104,20	104,10	104,00	103,80	103,50	103,20
Теплоснабжение												
руб/Гкал	307,05	322,70	341,49	361,62	382,67	404,47	426,97	449,65	474,59	475,36	494,14	472,89
%	105,69	105,82	105,89	105,82	105,70	105,56	105,31	105,54	100,16	103,95	95,70	
Водоснабжение												
руб/м3	42,52	43,36	45,70	48,17	50,77	52,85	55,02	57,28	59,62	62,07	63,74	65,47
%	105,77	101,97	105,40	105,40	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70	
Водоотведение												
руб/м3	41,33	42,11	44,38	46,78	49,31	51,33	53,43	55,62	57,90	60,28	61,91	63,58
%	105,39	101,88	105,40	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70	
Сбор и захоронение (утилизация) ТКО												
руб/м3	174,770	183,843	195,357	206,130	217,261	226,168	235,441	245,094	255,143	265,604	272,775	280,140
%	104,00	105,19	106,26	105,51	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70

1.1. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии  
1.1.1. Прогноз совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы  
Прогноз совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с учетом прогноза спроса по каждому виду коммунальных услуг, а также динамики величин тарифов приведены в таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1  
Прогноз совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы

Показатель	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8
услуги электроснабжения	млн руб/год	10,037	10,959	11,746	12,656	13,612	17,761
услуги теплоснабжения	млн руб/год	3,390	3,359	3,389	3,662	3,975	4,103
услуги водоснабжения	млн руб/год	5,112	5,434	5,753	6,091	6,626	8,435
услуги водоотведения	млн руб/год	4,677	4,972	5,264	5,573	5,828	7,419
услуги утилизации ТКО	млн руб/год	0,518	0,555	0,588	0,623	0,651	0,828
Итого за коммунальные ресурсы	млн руб/год	23,733	25,279	26,740	28,604	30,692	38,546

1.1.1. Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги  
Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.  
Исходной базой для оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги служат прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в частности:  
- прогноз численности населения;  
- прогноз среднедушевых доходов населения;  
- прогноз величины прожиточного минимума;  
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.  
Доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определяется на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:  
- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;  
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;  
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;  
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.  
Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги определены Приказом Министерства регионального развития РФ от 23.08.2010 г. №378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» и приведены в таблице 6.4.2.

Таблица 6.4.2

Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Критерий	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

Значения критериев доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги в целом по сельскому поселению Верхнеказымский представлены в таблице 6.4.3.

Размер прогнозируемых субсидий, предоставляемых гражданам на оплату коммунальных услуг по сельскому поселению Верхнеказымский, представлены в таблице 6.4.4.

Таблица 6.4.3  
Значения критериев доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги в целом по сельскому поселению Верхнеказымский

Критерий	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8
коммунальные услуги в совокупном доходе ниже прожиточного	%	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7
доля населения с доходами ниже прожиточного	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
уровень собираемости платежей за коммунальные	%	96,7	94,2	94,0	94,5	95,1	95,0
субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Таблица 6.4.4  
Размер прогнозируемых субсидий, предоставляемых гражданам на оплату коммунальных услуг по сельскому поселению Верхнеказымский

Критерий	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8
иных с.п. Верхнеказымский	млн руб.	1874	1881	1889	1897	1905	1954
иных муниципальных образований	млн руб.	30	30	30	30	30	30
иных субсидий	млн руб.	0,119	0,120	0,122	0,123	0,124	0,131

Исход из приведенных в таблице 6.4.3 значений критериев доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные ресурсы, показатели уровня доступности - доступный и высокий.

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, осуществляются 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, 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 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, 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, скомпьютированных в папки с наименованиями соответствующих книг (разделов, глав) печатного вида документов, в формате pdf<sup>1</sup>, 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

18

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

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 1 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 способствует 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.км<sup>2</sup> (около 8% территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры). (рис.1.1.1).

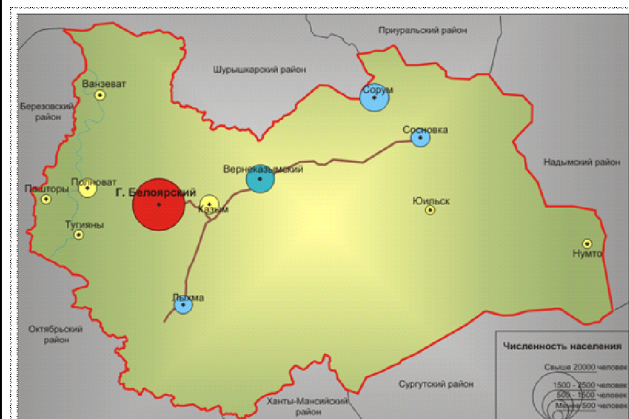


Рис.1.1.1. Графическое положение и территориальное устройство Муниципального образования Белоярский район

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 Бюджетной 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.

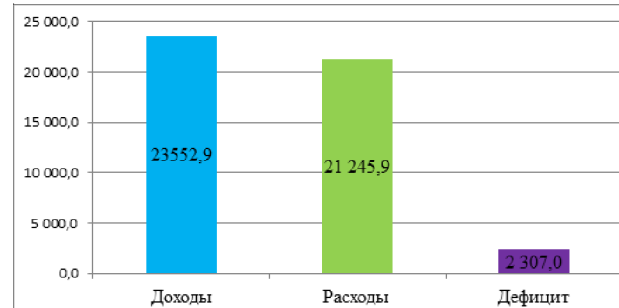


Рис. 1.1.2. Основные показатели исполнения бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год, тыс.руб

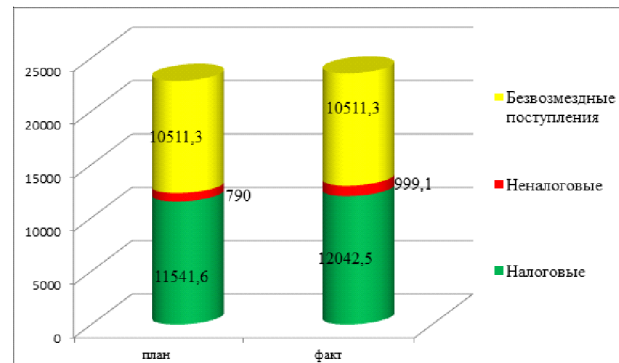


Рис. 1.1.3. Исполнение доходной части бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год, тыс.руб

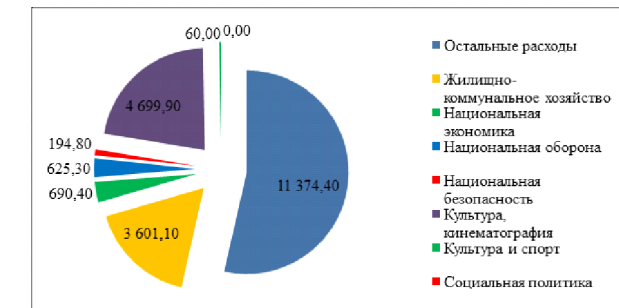


Рис. 1.1.4. Исполнение расходной части бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2016 год, тыс.руб



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	«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 молодежной 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
<b>Всего</b>		<b>92,1</b>	<b>107,4</b>	<b>Хорошо</b>

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

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.

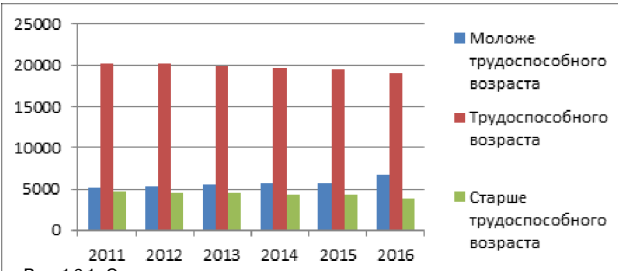


Рис. 1.2.1. Структура населения по возрастным группам

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития муниципального образования Белоярский район до 2019 года численность населения на конец 2019 года достигнет 29669 человек (Рис.1.2.2). При этом предполагается, что увеличение численности с 2017 года будет происходить, в основном, за счет естественного прироста населения (Рис.1.2.3).

Анализ демографической ситуации в муниципальном образовании Белоярский район позволяет сделать следующие выводы:

- с 2011 по 2016 годы уменьшение численности населения имеет равномерный характер, обусловленный миграционной убылью населения;
- естественный прирост населения предполагает равномерное положительное saldo начиная с 2017 года;
- показатели рождаемости значительно превышают показатели смертности.

Демографический прогноз муниципального образования Белоярский район и сельского поселения Верхнеказымский в соответствии с прогнозом социально-экономического развития до 2019 года представлен в таблице 1.2.3.

Демографический прогноз с.п. Верхнеказымский до 2027 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утвержденным генеральным планом и данными предоставленными администрацией с.п. Верхнеказымский представлен в таблице 1.2.4.



Рис. 1.2.2. Численность населения МО Белоярский район в соответствии с прогнозом социально-экономического развития до 2019 года

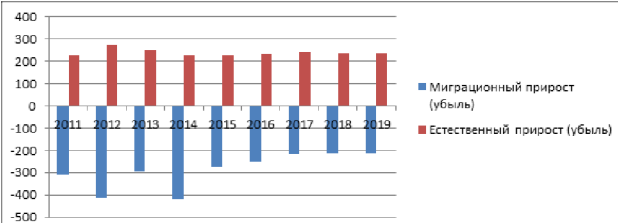


Рис. 1.2.3. Факторы изменения численности населения МО Белоярский район в соответствии с прогнозом социально-экономического развития до 2019 года

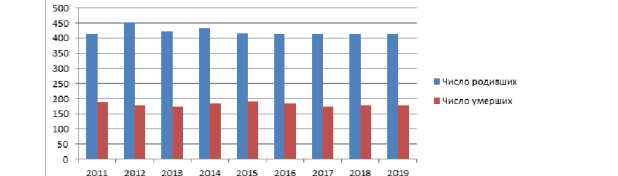


Рис. 1.2.4. Рождаемость и смертность МО Белоярский район в соответствии с прогнозом социально-экономического развития до 2019 года

Среднегодовая численность населения с.п. Верхнеказымский в 2015 году составила 1844 человека. Численность сельского населения составляет 6,1% от числа проживающих на территории Белоярского района. Доля населения с.п. Верхнеказымский младше трудоспособного возраста составляет 1%, трудоспособное население – 71%, старше трудоспособного – 11%.

В последние годы отмечается тенденция незначительного сокращения численности населения сельского поселения (таблица 1.2.2). Так за период с 2012 года по 2015 год численность населения снизилась на 6,4% (или, в абсолютном выражении, на 126 человека). Снижение числа жителей в сельском поселении обусловлено отрицательным значением миграционного saldo (преобладанием числа выбывших над числом прибывших). Однако, начиная с 2014 года сформировался тренд, характеризующийся положительной динамикой данного показателя, что привело к опережению числа прибывших над числом выбывших в 2015 году.

Таблица 1.2.2

Показатели	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5	6
Среднегодовая численность населения	чел.	1970	1901	1845	1844
Число родившихся (без мертворожденных)	чел.	22	24	11	14
Число умерших	чел.	4	7	8	4
Естественный прирост (+, -)	чел.	18	17	3	10
Число прибывших	чел.	83	27	89	139
Число выбывших	чел.	163	110	137	107
Миграционное saldo (+, -)	чел.	-80	-83	-48	32

Таблица 1.2.3  
Демографический прогноз муниципального образования Белоярский район и с.п. Верхнеказымский до 2019 года

Ед. изм.	Показатели	Отчетные данные на конец года								Прогноз	
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	
МО Белоярский район											
чел.	на конец года	30098	29989	29898	29780	29658	29513	29620	29643	29669	
% к предыдущему году	100,16	99,64	99,70	99,61	99,59	99,51	99,99	100,08	100,09	100,09	
чел.	прирост	415	453	422	433	416	403	415	413	413	
чел.	убыль	187	177	173	184	190	185	175	177	177	
чел.	saldo	-307	-411	-296	-420	-276	-251	-219	-210	-211	
чел.	на 1000 населения	234	276	251	277	226	218	240	236	236	
чел.	на 1000 населения	138	151	141	145,4	140,8	137	140,1	139,9	139,2	
чел.	на 1000 населения	6,2	5,9	5,8	6,18	6,41	6,3	5,91	5,97	5,97	
чел.	на 1000 населения	7,5	9,2	8,4	7,62	7,62	7,4	8,1	7,96	7,95	
чел.	на 1000 населения	-102	-137	-99	-141	-93	-85	-74	-71	-71	
с.п. Верхнеказымский											
чел.	на конец года	2000	1970	1901	1845	1844	1874	1874	1881	1889	
% к предыдущему году	100,60	98,50	96,50	97,05	99,95	101,63	100,00	100,37	100,43		

Таблица 1.2.4

Показатели	Прогноз									
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2026 г.	2027 г.
чел.	1874	1881	1889	1898	1906	1915	1924	1932	1941	1950

1.1. Прогноз развития промышленности  
Объем промышленного производства на территории Белоярского района (по крупным и средним предприятиям) за 2016 год составил 24216,4 млн. рублей. Индекс промышленного производства по району (123,2%) опережает среднероссийский (100,5%) и среднероссийский (101,1%) уровни.

Развитие промышленного комплекса Белоярского района определяется динамикой нефтедобывающей отрасли, на долю которой приходится 89,8% в общем объеме промышленного производства.

За 2016 год объем добычи нефти на территории Белоярского района составил 1930,3 тыс. тонн, что в 1,6 раз превышает уровень прошлого года. За последние пять лет объем добычи нефти увеличился в 2,2 раза. Добычу нефти на территории Белоярского района осуществляют ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» АО «РИТЭК» и ОАО «Сургутнефтегаз».

ОАО «Сургутнефтегаз» на территории Белоярского района осуществляет добычу нефти на Ватлорском, Сурьеганском и Верхнеказымском лицензионных участках, в 2016 году введено Южно-Ватлорское месторождение.

ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляются работы по обустройству Логачевского месторождения, ввод которого планируется в 2017 году. Ведутся работы по расширению Ватлорского месторождения, вводятся новые скважины. В 2017 году начато и планируется введение второго участка Южно-Ватлорского месторождения, запланировано строительство шести кустов скважин на Сурьеганском месторождении, ведется строительство Дожимной нефтенасосной станции (ДНС) на Верхнеказымском месторождении. В перспективе компания планирует увеличивать объемы добычи нефти в результате ввода в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Одно из основных направлений деятельности ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» АО «РИТЭК» – освоение месторождения имени В.Н. Виноградова. В 2016 году на месторождении активно осуществлялось бурение, вводились новые скважины. В настоящее время продолжается строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) общей установленной электрической мощностью 48 МВт. Годовая выработка

электроэнергии составит 360-370 млн. кВт/ч. Запуск газотурбинной электростанции планируется во втором квартале 2017 года.

Ежегодно в рамках социального партнерства между администрацией Белоярского района и предприятиями ТЭК заключаются соглашения о социально-экономическом сотрудничестве. По реализации заключенных соглашений с предприятиями-недропользователями за 2016 год в бюджет Белоярского района поступило 30,7 млн. рублей.

На долю обрабатывающего производства приходится 5,4% в общем объеме промышленного производства. Объем отгруженных товаров, выполненных работ и услуг в сфере обрабатывающего производства за 2016 год составил 1311,2 млн. рублей или 97,5% в сопоставимых ценах к уровню 2015 года.

На предприятиях по производству и распределению электроэнергии, газа и воды за 2016 год объем отгруженных товаров, выполненных работ и услуг составил 1155,7 млн. рублей (4,8% от общего объема промышленного производства) при индексе производства 79,8% в сопоставимых ценах к уровню 2015 года. Снижение объема производства электроэнергии связано с заключением северной и южной частей высоковольтной линии электропередач ПАО энергетики и электрофикации «Передвижная энергетика» филиал «ПЭС «Казым».

Анализ социально-экономической ситуации в сельском поселении Верхнеказымский, свидетельствует о том, что тенденции развития территории в экономической и социальной сферах носят устойчивый характер. В период с 2010 по 2015 годы экономика территории демонстрирует положительные тренды в разрезе основных макроэкономических показателей.

При этом в 2013-2014 одах промышленный сектор экономики сельского поселения характеризовался незначительными отрицательными значениями темпов прироста. Обвальное падение цен на энергоресурсы, повышенный уровень напряженности в геополитической обстановке негативно отразились на тенденциях промышленного развития в эти годы. Вместе с тем в 2015 году промышленный сектор экономики, адаптировавшись к новым конъюнктурным условиям, вновь вышел в положительную зону темпов роста (Рис. 1.3.1).



Рис. 1.3.1 Промышленное развитие сельского поселения Верхнеказымский

Промышленный сектор экономики сельского поселения представлен исключительно предприятиями, относящихся к виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды».

Промышленное производство сельского поселения сформировано с учетом тенденций развития производства, анализа положения на внутреннем рынке и других условий промышленной деятельности.

Промышленность сельского поселения представлена следующими предприятиями: Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск». Относится к категории градообразующего предприятия, на котором работает 506 человек;

Автоколонна № 7 Белоярского управления технологического транспорта и специальной техники (Белоярского УТТ и СТ) ООО «Газпром трансгаз Югорск» (оказание автотранспортных услуг для обеспечения бесперебойного транспорта газа); Муниципальное унитарное предприятие «Городской центр торговли» (выпуск хлеба и хлебобулочных изделий).

В сельском поселении Верхнеказымский созданы необходимые условия для удовлетворения спроса населения на товары и услуги, обеспечения качества и безопасности их предоставления, предложен широкий спектр необходимых товаров. На территории сельского поселения расположены объекты розничной торговли и общественного питания: 14 магазинов с общей площадью торговых залов 730 кв. метров и 3 объекта общественного питания с числом посадочных мест – 170 мест и площадью залов обслуживания посетителей – 227 кв. метров;

Темпы прироста внутреннего потребления в рассматриваемый период с 2010 по 2015 года, демонстрировали устойчивые положительные тенденции (Рис. 1.3.2).



Рис. 1.3.2 Развитие потребительского рынка в сельском поселении Верхнеказымский

За период с 2011 по 2015 года объем потребительского рынка вырос на 62,5% в действующих ценах и составил в 2015 году 161,4 млн. руб.

В оценке 2015 года показатель оборота общественного питания составил 25,5 млн. рублей, индекс физического объема – 106,4% в сопоставимых ценах по отношению к 2014 году.

По оценочным данным объем платных услуг, предоставляемых населению, в 2015 году составил 44,2 млн. рублей, индекс физического объема – 104,3% в сопоставимых ценах по отношению к 2014 году.

Наибольшая доля объема потребительского рынка приходится на предприятия малого бизнеса.

В целом по состоянию на 2015 год на территории сельского поселения зарегистрировано 15 субъектов малого и среднего предпринимательства. За период с 2010 по 2015 года отмечается неустойчивая динамика числа предприятий различных организационно-правовых форм. Если до 2012 года включительно число представителей МСП неуклонно росло, то начиная с 2013 года наблюдается их сокращение, что связано, по всей видимости, с конъюнктурными факторами развития национальной экономики в условиях обострившихся структурных и внешнеполитических проблем.

В 2015 году в сельском поселении осуществлял свою деятельность 14 индивидуальных предпринимателей и 1 крестьянско-фермерское хозяйство.

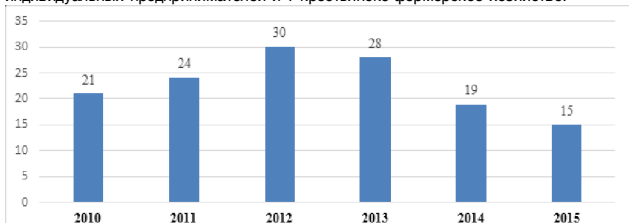


Рис. 1.3.3 Число зарегистрированных субъектов малого и среднего предпринимательства в сельском поселении Верхнеказымский, ед.

Положительные тенденции развития экономики сельского поселения Верхнеказымский способствуют устойчивому развитию рынка труда.

Ситуация на регистрируемом рынке труда в анализируемый период 2010-2015 годах оставалась стабильной и характеризовалась положительными изменениями, этому способствовала реализация активных форм занятости населения и дополнительных мероприятий, направленных на снижение напряженности на рынке труда.

Численность экономически активного населения в 2015 году составила 1268 человек, или 68,8% от общей численности населения сельского поселения Верхнеказымский. Численность безработных граждан заметно снизилась за последние 5 лет с 14 человек в 2011 году до 6 человек в 2015 году, что находит свое отражение в снижении показателя безработицы (Рис. 1.3.4).

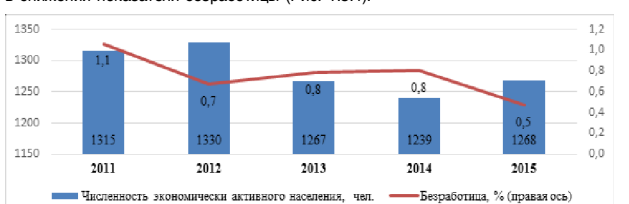


Рис. 1.3.4 Основные параметры развития рынка труда

В целом, несмотря на кризисные процессы, обострившиеся в 2014-2015 годах в национальной экономике макроэкономические показатели сельского поселения

Верхнеказымский сохраняли устойчивые позиции и по абсолютному большинству направлений демонстрировали положительную динамику. Вместе с тем характер и тенденции динамики промышленного производства в 2013-2014 годах, а также демографический рост предпринимательского сектора экономики демонстрируют риски устойчивого развития в ближайшей перспективе.

#### 1.1. Прогноз развития застройки

По данным генерального плана и данных, полученных от администрации сельского поселения Верхнеказымский, общий прирост площадей строительных фондов до конца 2027 года составит 24868 м<sup>2</sup> (в том числе жилых зданий - 21058 м<sup>2</sup>, зданий общественного и коммерческого назначения - 3811 м<sup>2</sup>).

Прогноз приростов (ввод, снос) площадей строительных фондов в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года представлен в таблице 1.4.1

Таблица 1.4.1

#### Прогноз приростов (ввод, снос) площадей строительных фондов до 2027 года в с.п. Верхнеказымский

Наименование расчетно-планировочных образований	Показатель	Прирост отапливаемых площадей, м <sup>2</sup> /год												
		Прогноз												
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.		
1	2	4	5	6	7	8	9							
<b>Всего прирост(убыль) по с.п. Верхнеказымское, в том числе:</b>		<b>0</b>	<b>6264</b>	<b>888</b>	<b>3361</b>	<b>3609</b>	<b>10747</b>							
Планировочные кварталы 01-01-01, 01-02-01, 01-02-02, 01-02-03, 01-02-04, 01-03-01, 01-03-02, 01-03-03, 01-03-05, 01-03-06, 01-04-01, 01-07-01, 01-07-02 (зона действия теплоснабжающих установок КС «Верхнеказымская», котельных «Импак-Э», «Вирбекс», «СБК»)»	Ввод жилых зданий		4046	2420	4403	4403	15412							
	Снос жилых зданий		1593	1532	1043	794	4665							
	<b>Прирост(убыль) жилых зданий</b>	<b>0</b>	<b>2453</b>	<b>888</b>	<b>3361</b>	<b>3609</b>	<b>10747</b>							
Ввод зданий общественного и коммерческого назначения	Ввод зданий общественного и коммерческого назначения		3811											
	Снос зданий общественного и коммерческого назначения													
	<b>Прирост(убыль) жилых зданий</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Планировочные кварталы 01-04-01, 01-05-01, 01-05-02, 01-05-03 (зона действия Котельной № 2 «Новитер»)»	Ввод жилых зданий													
	Снос жилых зданий													
	<b>Прирост(убыль) жилых зданий</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Ввод зданий общественного и коммерческого назначения	Ввод зданий общественного и коммерческого назначения													
	Снос зданий общественного и коммерческого назначения													
	<b>Прирост(убыль) жилых зданий</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

#### 1.1. Прогноз изменения доходов населения

Прогноз изменения доходов населения формируется на основе отчетных данных, а также данных прогноза социально-экономического развития.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития муниципального образования Белоярский район на период до 2019 года средние доходы населения растут. Так, с 2011 по 2016 годы средние доходы увеличились с 29214,1 руб. до 46140,1 руб., соответственно (Рис.1.5.1).

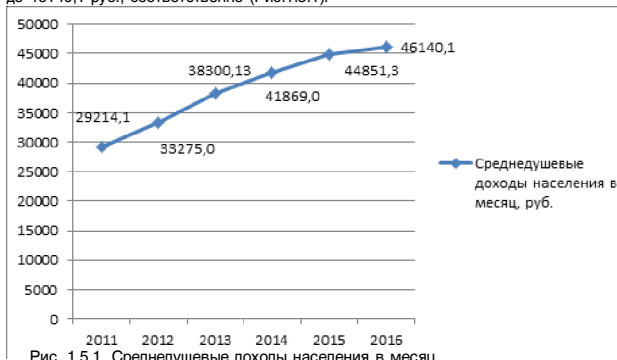


Рис. 1.5.1. Среднедушевые доходы населения в месяц

Среднедушевые доходы населения муниципального образования Белоярский район в соответствии с прогнозом социально-экономического развития муниципального образования Белоярский район на период до 2019 года представлены в таблице 1.5.1.

Таблица 1.5.1

Показатель	Белоярский район до 2019 года							Прогноз	
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Среднедушевые доходы населения в месяц, руб.	29214,1	33275,0	38300,1	41869,0	44851,3	46140,1	47229,0	49014,8	51710,1

Согласно «Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года» (разработан Минэкономразвития России) реальные доходы населения в консервативном варианте будут расти со среднегодовым темпом 3,8% до 2020 года, 3,1% до 2025 года, 2,1% до 2027 года включительно.

Среднедушевые доходы населения муниципального образования Белоярский район и сельского поселения Верхнеказымский в соответствии с прогнозом социально-экономического развития муниципального образования Белоярский район на период до 2019 года и прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года» (разработан Минэкономразвития России) представлены в таблицах 1.5.2 и 1.5.3 соответственно.

Таблица 1.5.2

#### Среднедушевые доходы населения муниципального образования Белоярский район до 2027 года

	Прогноз										
	Год										
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
я	47229,0	49014,8	51710,1	53675,1	55339,0	57054,5	58823,2	60646,7	62526,8	63839,8	65180,5

Таблица 1.5.3

#### Среднедушевые доходы населения сельского поселения Верхнеказымский до 2027 года

	Прогноз										
	Год										
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
я	65161,5	67625,3	71344,0	73769,7	76646,8	79636,0	82741,8	85968,7	89321,5	93251,6	97354,7

#### 1. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

##### 1.1. Перспективные показатели спроса на электрическую энергию

Годовое потребление электрической энергии коммунально-бытовыми и промышленными потребителями сельского поселения Верхнеказымский на расчетный срок - 2027 г. и по годам на 2016-2022 гг. определялось исходя из их максимума возможных нагрузочных способностей и годового числа часов использования этих максимумов.

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года представлены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1

#### Перспективные показатели спроса на электрическую энергию в с.п. Верхнеказымский

Показатель	Ед. изм.	Значения по периодам									
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	4	5	6	7	8	9	10			
электрической энергии всего:	тыс. кВт*ч	6799	6799	6951	7022	7178	7367	7685			

##### 1.1. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года, приняты на основании:

1 «Схемы теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (утверждена постановлением Администрации сельского поселения с.п. Верхнеказымский от 26.12.2013г. № 136), выполненной ООО ПИ «Сибгипрокоммуэнерго» (г.Новосибирск) в 2013 году;

2 Изменений, внесенных в «Схему теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, которые утверждены постановлением Администрации с.п. Верхнеказымский от 07.04.2015 г. № 43.

3 Анализа документации «Проекта планировки территории п. Верхнеказымский», подготовленного обществом с ограниченной ответственностью «Терпланпроект» (г. Омск) в 2014 году;

4 Информации о существующей застройке, о планируемых мероприятиях по сносу, строительству и реконструкции объектов на территории с.п. Верхнеказымский, полученной от Администрации Белоярского района и Администрации с.п. Верхнеказымский;

5 Информации, полученной от теплоснабжающей организации АО «ЮЭК-Белоярский» о существующем положении системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский и перспективах её развития.

6 Информации, полученной от основной теплоснабжающей организации ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ» о существующем положении системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский и перспективах её развития.

7 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:





обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, предприятий и населения с.п. Верхнеказымский.

Организационная структура систем электроснабжения с.п. Верхнеказымский представлена в таблице 3.1.1

Таблица 3.1.1

Функции организации	Система расчетов	Потребители электрической энергии
3	4	5
ТУ МГ ООО Югорск	Прямые договоры с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов	Жилые и общественные здания, часть производственных объектов

1.1.1. Анализ существующего технического состояния

1.1.1.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Основные технические характеристики центров питания с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2

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 (зимний максимум), МВт		Распределительная мощность (для населенного пункта)	Резерв мощности на центр питания (для населенного пункта), МВт
				Всего	По населенному пункту		
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

1.1.1.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ по с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 3.1.3.

Основные данные по протяженности ЛЭП 10-110 кВ по с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 3.1.4.

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, питающие 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.

Таблица 3.1.3

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	расчётная		
1	2	3	4	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	
		Школа	КТП	2x400	405	220	185	
		3 микр-он	3 микрорайон	КТП	400	368	130	238
<b>Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром энерго» :</b>					<b>4560</b>	<b>2473</b>	<b>1060</b>	<b>1413</b>
1.2 ТП 10/0,4 кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск»								
1	КОС ж/п ЛПУ	КОС ж/п ЛПУ	КТП	2x400	405	130	275	
2	Вертолетка	Вертолётная 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	КТП	400	368	45	323
22	ОАО «УАВР»	ОАО «УАВР»	КТП	400	368	25	343
23	PPC-1	PPC-1	КТП	40	37	10	27
24	PPC-2	PPC-2	КТП	25	23	23	0
25	Мотив	КТПП	КТПП	250	230	85	145
26	Дача	КТПП	КТПП	400	368	60	308
<b>Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск» :</b>				<b>4908</b>	<b>3977</b>	<b>878</b>	<b>3099</b>

1.3 ТП 10/0,4 кВ -потребителя

1	1 микрорайон	1 микрорайон	КТП	400	368	120	248
2	Кооператив «Досуг»	Кооператив «Досуг»	КТП	250	230	45	185
<b>Итого по существующим ТП 10/0,4кВ-потребителя :</b>				<b>650</b>	<b>598</b>	<b>165</b>	<b>433</b>
<b>Всего по существующим ТП 10/0,4кВ:</b>				<b>10118</b>	<b>7048</b>	<b>2103</b>	<b>4945</b>

Таблица 3.1.4

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
<b>Протяжённость (по трассе) линий, в том числе:</b>				
а) кабельных		км	22,3	88,6*
б) воздушных		км	3,0	88,6*
		км	19,3	

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

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 Досуг»). Все трансформаторные подстанции обслуживаются специалистами службы ЭВС ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Суммарная установленная мощность существующих трансформаторов в ТП 10/0,4 кВ составляет 10118 кВА. Средняя загрузка трансформаторов ТП (в часы их собственного максимума нагрузок) составляет 26,1%.

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.

1.1.1.1. Анализ зон действия источников и их рациональности

Характеристика существующих источников электроснабжения с.п. Верхнеказымский показана в таблице 3.1.2.

Действующие источники обеспечивают 100 % электроснабжения с.п. Верхнеказымский в части зон ответственности Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» и АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс».

Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

Данные по балансам электрической энергии на примере Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» приведены в таблице 3.1.5.

Таблица 3.1.5

2016 г.		2017 г.		2017 г.		2017 г.	
Реальная электроэнергия, тыс. кВт.ч	Потери электроэнергии, тыс. кВт.ч (%)	Процент, %	Сфера нормат., %	Покупка электроэнергии, тыс. кВт.ч	Реальная электроэнергия, тыс. кВт.ч	Потери электроэнергии, тыс. кВт.ч	Процент, %
3	4	5	6	7	8	9	10
нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

1.1.1.1. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Информация о имеющихся резервах и дефицитах мощности по существующим источникам электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский приведена в таблице 3.1.2.

Информация о имеющихся резервах и дефицитах мощности по существующим трансформаторным подстанциям сельского поселения Верхнеказымский приведена в таблице 3.1.3.

Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2027 г. представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1.6

Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2027 г.

тип	Система напряжений, кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, МВА	Максимальная нагрузка на шинах 10кВ ЦП (с перспективой на 2027 г.), МВт	Распределительная мощность	Профицит (+) дефицит (-) мощности		
						1	2
3	4	5	6	7	8		
3	4	5	6	7	8		
тысяч	110/10	10/110	2x25	2x25	2,02	нет данных	нет данных

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

Показатели готовности системы электроснабжения рассматриваются для Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Электрооборудование предприятия находится в технически исправном состоянии и соответствует нормативным требованиям эксплуатации оборудования. Техническое состояние трансформаторов, масляных баков трансформаторов, расширителей, системы охлаждения, высоковольтных вводов трансформаторов - удовлетворительное. Режим работы трансформаторов - круглогодичный, в летний период при минимальной нагрузке на двухтрансформаторных подстанциях один из трансформаторов выводится из электрической схемы.

Специалистами службы ЭВС Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» выполняются ремонтные работы на всех подстанциях и линиях электропередачи строго по утвержденному графику. Выполняемые работы регламентируются требованиями нормативно-технической документации и направлены на повышение надежности электрических сетей. Правила технической эксплуатации предписывают энергетикам производить регулярные осмотры и ремонт электрических сетей.

Сроки осмотров и ремонта на предприятии устанавливаются для различных видов оборудования в зависимости от периода эксплуатации. Ремонт электрических сетей выполняется как собственным персоналом - хозяйственным способом, так и подрядным способом.

На предприятии разработаны и выполняются мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимний период, по обеспечению надёжности электроснабжения, снижению потерь.

Предприятие обеспечено специальными машинами, механизмами, транспортными средствами, оснасткой, инструментом и приспособлениями, необходимыми для производства работ, связанных с эксплуатацией электрических сетей и электрооборудования, а также средствами связи.

Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

1.1.1.2. 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





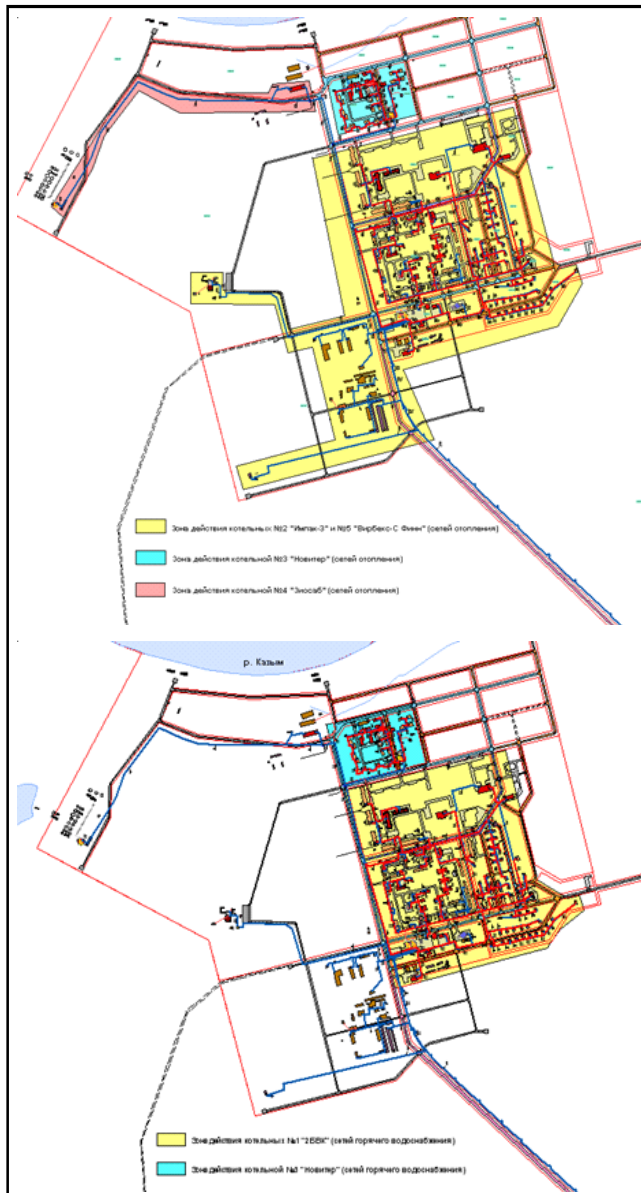


Рис. 3.2.3. Зоны действия котельных «2BVK» и «Новитер»

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок источников тепловой энергии определяют:

- существующее значение установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- существующие значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии с учетом технических ограничений на использование установленной тепловой мощности;
- существующие значения тепловых нагрузок потребителей;
- затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды

источников тепловой энергии;

- значения существующих тепловых мощностей источников тепловой энергии НЕТТО (величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды);
- значение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;
- значения существующей резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, либо её дефицита.

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский на 01.01.2017 г. представлены в таблице 3.2.4.

Таблица 3.2.4.  
Балансы тепловых мощностей и нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский на 01.01.2017 г.

Источники теплоснабжения	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды, Гкал/ч	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Расчетный нетто тепловая мощность в тепловых сетях, Гкал/ч	Расположимая тепловая мощность на объекте, за вычетом тепловых нагрузок на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Расположимая тепловая мощность на объекте при работе всего оборудования, Гкал/ч	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования, Гкал/ч
	установленная	располагаемая						
Итого	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого	49,620	29,142	16,875	4,866	2,044	0,299	28,843	7,802
в том числе:								
Итого	6,020	6,020	1,586	0,309	1,766	0,039	5,981	4,216
Итого	6,020	6,020	1,586	0,309	1,766	0,039	5,981	4,216
Итого	43,600	23,122	15,289	3,987	19,278	0,260	22,862	3,586
в том числе:								
Итого	24,400	13,600	6,919	2,061	8,970	0,000	13,600	4,430
Итого	8,800	4,635	6,919	1,504	8,423	0,210	4,475	-3,948
Итого	7,200	2,988	0,549	0,261	0,810	0,020	2,968	2,135
Итого	3,200	1,849	0,902	0,151	1,053	0,030	1,819	0,766

\* - баланс для котельных «Импак-3», «Вирбекс» составлен при условии их работы на обеспечение нужд отопления потребителей в зоне действия теплоутилизационных установок КС «Верхнеказымская»

### 1.1.1.1. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии на 01.01.2017 г. представлены в таблице 3.2.4. В целом по сельскому поселению Верхнеказымский на 01.01.2017 г. дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

Резервы и дефициты мощности существующих источников тепловой энергии на перспективу до 2027 г. представлены в таблице 3.2.5.

Таблица 3.2.5.

### Балансы тепловых мощностей и перспективных тепловых нагрузок в существующих зонах действия источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский на период до 2027 года

Наименование зон действия источников ТЭ, расчетно-планировочных образований	Показатель	Значения по периодам, Гкал/ч						
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
Источники теплоснабжения с.п. Верхнеказымский	Установленная тепловая мощность	49,620	49,620	49,620	49,620	49,620	49,620	49,620
	Расположимая тепловая мощность	29,142	29,142	29,142	29,142	29,142	29,142	29,142
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,299	0,299	0,308	0,304	0,306	0,309	0,314
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	4,166	4,166	4,164	4,085	4,094	4,151	4,028
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	28,843	28,843	28,834	28,838	28,836	28,833	28,828
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	16,875	16,875	17,653	17,436	17,624	17,845	17,624
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	7,802	7,802	7,017	7,318	7,118	6,836	7,176
в том числе:								
Источники теплоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский»	Установленная тепловая мощность	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
	Расположимая тепловая мощность	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,107
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	0,947
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,927
в том числе:								

Котельная «Новитер»	Установленная тепловая мощность	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
	Расположимая тепловая мощность	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,107	0,107
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	0,947	0,947
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,927	4,927
	Источники теплоснабжения ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ПДУ МГ	Установленная тепловая мощность	43,600	43,600	43,600	43,600	43,600	43,600	43,600
		Расположимая тепловая мощность	23,122	23,122	23,122	23,122	23,122	23,122	23,122
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,260	0,260	0,269	0,265	0,267	0,271	0,275	
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	3,987	3,987	3,984	3,905	3,914	3,972	3,921	
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	22,862	22,862	22,853	22,857	22,855	22,851	22,847	
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	15,289	15,289	16,067	15,850	16,038	16,259	16,677	
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	3,586	3,586	2,801	3,102	2,902	2,620	2,249	
в том числе:									
Теплоутилизационные установки КС «Верхнеказымская»	Установленная тепловая мощность	24,400	24,400	24,400	24,400	24,400	24,400	24,400	
	Расположимая тепловая мощность	13,600	13,600	13,600	13,600	13,600	13,600	13,600	
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	2,051	2,051	2,054	2,018	2,032	2,062	2,043	
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	13,600	13,600	13,600	13,600	13,600	13,600	13,600	
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	6,919	6,919	7,318	7,219	7,323	7,438	7,655	
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	4,630	4,630	4,228	4,362	4,245	4,100	3,902	
Котельные «Импак-3», «Вирбекс»*	Установленная тепловая мощность	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	
	Расположимая тепловая мощность	4,685	4,685	4,685	4,685	4,685	4,685	4,685	
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,210	0,210	0,220	0,217	0,220	0,223	0,228	
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	1,504	1,504	1,506	1,470	1,484	1,514	1,494	
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	4,475	4,475	4,465	4,468	4,465	4,462	4,457	
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	6,919	6,919	7,318	7,219	7,323	7,438	7,655	
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	-3,948	-3,948	-4,359	-4,221	-4,341	-4,490	-4,692	
Котельная «2BVK»	Установленная тепловая мощность	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	
	Расположимая тепловая мощность	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,017	0,017	
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	0,281	0,281	0,274	0,266	0,247	0,244	0,232	
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	2,968	2,968	2,969	2,969	2,970	2,971	2,971	
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	0,549	0,549	0,529	0,509	0,491	0,481	0,465	
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	2,138	2,138	2,166	2,195	2,232	2,245	2,274	
Котельная «Экозаб»	Установленная тепловая мощность	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
	Расположимая тепловая мощность	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	
	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные, хозяйственные и технологические нужды	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	
	Расчетные потери тепловой энергии в тепловых сетях	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	
	Расположимая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	1,819	
	Подключенная тепловая нагрузка потребителей	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	
	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	

\* - баланс для котельных «Импак-3», «Вирбекс» составлен при условии их работы на обеспечение нужд отопления потребителей в зоне действия теплоутилизационных установок КС «Верхнеказымская»

Согласно таблице 3.2.5, в целом по сельскому поселению Верхнеказымский к 2027 году дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

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

Подготовка источников тепловой энергии и тепловых сетей к отопительному периоду начинается с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка систем теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Основными проблемами системы теплоснабжения являются:

- несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности;
- недостаток приборов учета тепловой энергии на котельных и у потребителей;
- отсутствие или небольшой запас мощности на многих котельных;
- изношенность тепловых сетей;
- повышенные потери тепловой энергии в тепловых сетях;
- нарушение гидравлического режима.

Для решения данных проблем, необходимо:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- новое строительство и реконструкция участков тепловых сетей;
- установка приборов учета тепловой энергии на котельных и у потребителей.

1.1.1.2. 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.

1.1.2. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния АО "ЮЭК-Белоярский" за 2016 год представлены в таблице 3.2.6.

Таблица 3.2.6

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 -87 613 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.

Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск" представлены в таблице 3.2.7.

Таблица 3.2.7

Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск"				
№ п/п	Показатели	Факт 2014 г., тыс.руб.	Факт 2015 г., тыс.руб.	Факт 2016 г., тыс.руб.
1	2	3	4	5
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. Раздельный учет затрат по услуге теплоснабжение не ведется.

Сфера теплоснабжения занимает менее 0,1% в общей себестоимости продукции Общества.

Информация о платежах и задолженности потребителей за услуги теплоснабжения отсутствует.

Регулируемые цены (тарифы) для сельского поселения Верхнеказымский утверждаются Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на производство и передачу тепловой энергии АО "ЮЭК-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 в таблице 3.2.8. Динамика изменения тарифов на тепловую энергию для потребителей так же представлена на рисунке 3.2.4-3.2.5.

Таблица 3.2.8

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	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

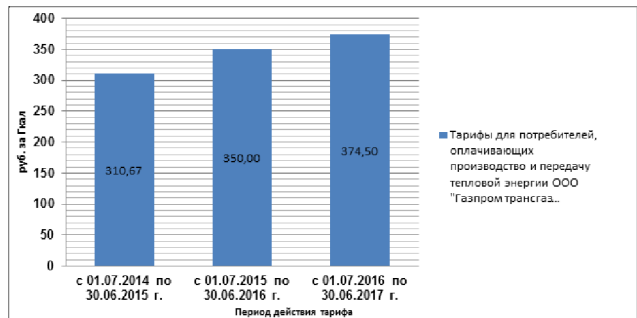
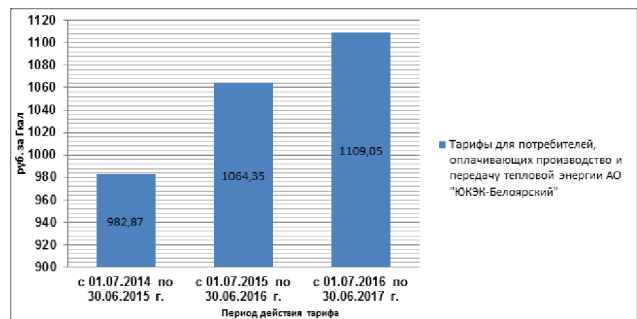


Рис. 3.2.5. Динамика изменения тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ  
Из анализа таблицы следует, что тарифы на тепловую энергию неуклонно растут. Основной причиной увеличения тарифов на тепловую энергию, производимую

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. Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения

1.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

В соответствии с определении данным Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» водоснабжение - водоподготовка, транспортировка и подача питьевой или технической воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения (холодное водоснабжение) или приготовление, транспортировка и подача горячей воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем горячего водоснабжения (горячее водоснабжение).

На территории сельского поселения Верхнеказымский организовано централизованное водоснабжение.

Система водоснабжения в административных границах включает в себя вместе и по отдельности следующие объекты:

- водозаборные узлы (далее - ВЗУ), состоящие из артезианских скважин, индивидуальных подземных водозаборов (скважин и колодцев), систем очистки воды, резервуаров чистой воды;
- водопроводные сети, с расположенными на них водоразборными колонками и пожарными гидрантами;
- абонентские вводы и устройства потребителей воды.

С использованием объектов системы централизованного водоснабжения осуществляется снабжение водой питьевого качества людей проживающих в многоквартирных домах и прочих потребителей социальной сферы в сельском поселении Верхнеказымский и производственных объектов Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» (компрессорная станция). Для этого в сельском поселении Верхнеказымский организована совокупность мероприятий и сооружений по обеспечению населенного пункта доброкачественной питьевой водой в достаточном количестве, которые предусматривают механизированный забор воды из источников, ее очистку и доставку потребителям сетью водопроводных труб.

На территории сельского поселения Верхнеказымский основным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения являются артезианские воды. Качество артезианской воды на территории сельского поселения не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» по показателям «Мутность», «Цветность», «Марганец», «Железо».

Для обеспечения централизованного водоснабжения эксплуатирующими организациями осуществляется контроль качества исходной воды подаваемой в трубопроводы, на объектах системы водоснабжения и у потребителей.

Структуру централизованного водоснабжения сельского поселения Верхнеказымский составляют:

- объекты для забора воды из подземных источников и специальной очистки воды, с целью доведения состава воды до питьевого качества;
- объекты транспортировки воды.

Объекты централизованной системы водоснабжения, расположенные в административных границах сельского поселения Верхнеказымский, находятся:

- в частной собственности ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Деятельность в сфере водоснабжения в административных границах сельского поселения Верхнеказымский осуществляет Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

В соответствии с определением данным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: эксплуатационная зона - зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанности (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Сельское поселение Верхнеказымский входит в состав Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области. Административным центром с.п. Верхнеказымский является поселок Верхнеказымский. Таким образом, единственной эксплуатационной зоной централизованного водоснабжения с.п. Верхнеказымский является поселок Верхнеказымский

эксплуатационная зона водоснабжения Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» включает в себя объекты централизованного водоснабжения в поселке Верхнеказымский.

В целом организационная структура системы водоснабжения представлена в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1

наименование, вид услуги, вид системы	Организационная структура системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский		
	Функции организации	Система расчетов	Потребитель водоснабжения
1	2	3	4
1. Подземные узлы на скважинах. 2. Очистка воды через очистные сооружения 3. Подземные водозаборы по трубопроводам централизованной системы водоснабжения. 4. Подземные водозаборы 5. Обслуживание источников и сетей водоснабжения	Прямые договоры с УСК, ГСБ, производимые собственными производственными мощностями	Жители и общественные здания, производственные объекты	

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 Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» на территории поселка Верхнеказымский установлено:

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

В настоящее время водоснабжение жилого поселка осуществляется водами подземного горизонта через 7 скважин, путем эксплуатации водозаборного участка 91, расположенного в пределах переуглубленной долины реки Казым. Существующий водозабор располагается в 1200 метрах юго-восточнее поселка Верхнеказымский 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 Верхнеказымский.

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. Верхнеказымский представлены в таблице 3.3.2.

Таблица 3.3.2

Основные технические характеристики оборудования источников водоснабжения с.п. Верхнеказымский						
Марка основного оборудования (насосы 1-го подъема)	Количество, шт.	Производительность, м³/сут.	Установлен ли производительность очистных сооружений, м³/сут.	Оборудование 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 Ардационная колонна; 2.2 фильтры обезжелезивания; 3. Скважины чистой воды, диаметр 2100 мм и 1х200 мм; 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. Верхнеказымский представлены в таблице 3.3.3.

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

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. Верхнеказымский представлены на Рис. 3.3.1.



Рис. 3.3.1 Структурированная схема водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Таблица 3.3.3

Технические характеристики сетей водоснабжения с.п. Верхнеказымский							
Производительность очистных сооружений, м³/сут.	Гид. просадка трубопроводов водопроводных сетей	Материал труб водопроводных сетей	Протяженность водопроводных сетей, м	Износ трубопроводов, %	Подвод воды к водопроводной сети, тыс. м³/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. Верхнеказымский 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. Верхнеказымский представлены в таблице 3.3.4.

Таблица 3.3.4

Изначальная оценка состояния водоснабжения, м³/сут.	Фактическая мощность источника водоснабжения, тыс. м³/сут.	Имеющиеся проблемы источника водоснабжения и их решения
2	3	4
5000	1089	<p>Опрос представительной уполномоченной организации, а также материалов собранных при разработке водоснабжения выявил ряд технических и технологических проблем в системе централизованного водоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- По водоснабжению села Верхнеказымский выявлены следующие проблемы: <ul style="list-style-type: none"> <li>- вода поступающая потребителю, по своему составу не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГОСТ Р 51232-98;</li> <li>- большой износ оборудования и сетей резко снижает надежность системы водоснабжения;</li> <li>- высокий удельный расход электроэнергии на производство воды;</li> <li>- отсутствие автоматизации технологического процесса.</li> </ul> </li> <li>- Складной источник воды движется зона в сторону, на которой удельный расход электроэнергии на 1 м³ воды превышает в 2-3 раза нормативы, что является причиной снижения энергоэффективности. На водозаборных скважинах отсутствуют расходмеры исходной воды, нет датчиков уровня воды в скважинах, электродвигатели на каждой скважине, шкафы 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.</li> </ul> <p>Основными задачами водоснабжения сельского поселения, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- реконструкция и модернизация водопроводной сети с целью обеспечения качества воды, поставленной потребителю; повышение надежности водоснабжения и снижения аварийности;</li> <li>- техническое перевооружение объектов водоснабжения, повышение степени биозащиты данных;</li> <li>- повышение эффективности управления объектами коммунальной инфраструктуры, снижение себестоимости жилищно-коммунальных услуг за счет оптимизации расходов, в том числе рационального использования водных ресурсов;</li> <li>- обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, поддержание на уровне нормативного износа и снижения степени износа основных производственных фондов комплекса;</li> <li>- улучшение обеспечения населения питьевой водой нормативного качества и в достаточном количестве, улучшение на этой основе здоровья человека.</li> </ul> <p>В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №161-ФЗ «Об 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"> <li>- показатели качества воды;</li> <li>- показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;</li> <li>- показатели очистки сточных вод;</li> <li>- показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды).</li> </ul> <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. Верхнеказымский  
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	
лине воды в сутки максимального ррд, м³/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:

- Основные мероприятиями по реализации схемы водоснабжения сельского поселения Верхнеказымский 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.

Основные мероприятия о вновь строящихся, реконструируемых объектах системы водоснабжения сельского поселения Верхнеказымский 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. Верхнеказымский 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 горюдкая;
- 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

№ п/п	Показатели	Факт	
		2014 г., тыс.руб.	2015 г., тыс.руб.
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 — основная 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 водоем.

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

Госзаказчик, владелец услуг водоотведения	Функции организации	Система расчётов	Потребители услуг водоотведения
1	2	3	4
м.п. трансгаз Югорск, выское 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 Фактиская 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 на 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 Влзет 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



Рис. 3.4.1 Структурированная схема водоотведения с.п. Верхнеказымский

1.1.1.1. Анализ зон действия источников и их рациональности

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: технологическая зона водоотведения - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и водоотведение сточных вод или прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»: централизованная система водоотведения (канализации) - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения.

В соответствии с существующим положением, в системе сельского поселения Верхнеказымский сложилась единственная технологическая зона централизованного водоотведения:

- технологическая зона Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», включающая в себя объекты централизованного водоотведения в поселке Верхнеказымский.

Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» осуществляет прием, транспортировку и очистку хозяйственно-бытовых сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения: от населения, проживающего в многоквартирных домах и общественных зданий.

Сточные воды от жилой и общественной застройки собираются внутриквартирными самотечными сетями и по магистральным коллекторам поступают на канализационные насосные станции (далее - КНС). 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.

В указанной зоне для водоотведения организованы канализационные сети, КНС и КОС биологической очистки, выпуск очищенных и обеззараженных сточных вод в реку Казым.

Балансы мощностей и нагрузок в зонах действия источников водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения в с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 3.4.4

Таблица 3.4.4

Уровень, приоритет (проблема)		Фактическая производительность КОС, м <sup>3</sup> /сут		Имеющиеся проблемы и направления их решения	
1	2	3	4	5	6
800	665				

Балансы мощностей и нагрузок в зонах действия источников водоотведения с.п. Верхнеказымский

«Сбор и отведение сточных вод путем эксплуатации сетей и сооружений централизованного водоотведения на территории поселения Верхнеказымский, входящие в состав сельского поселения Верхнеказымский муниципального образования Верхнеказымский ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

«Процедура предоставления земельных участков при проведении земельного обслуживания, осуществляемое поселением Верхнеказымский, включает в себя следующие этапы: анализ данных кадастровых объектов при разработке схемы водоотведения сельского поселения Верхнеказымский; анализ ряд технических и технологических проблем в системе водоотведения по зонам действия источника Верхнеказымский.»

«Объемный анализ оборудования и сетей, что снижает надежность системы водоотведения в зоне действия канализационных очистных сооружений к 2022 г. в с.п. Верхнеказымский предусмотрено строительство биомодульной станции ливневой биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод «БР-1000», разработанная ОАО «НИИ КВОВ» г. Москва. По определению, данному пунктом 18 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», ведомственные системы водоотведения системы водоотведения являются «... показателями надежности, качества, энергетической эффективности объектов инженерных систем водоотведения (далее - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств коммунального предприятия (или иного оператора объектов коммунального предприятия, реализацией инвестиционной программы, проектно-технической программой организации, осуществляющей водоотведение) в целях регулирования тарифов.»

«В соответствии с частью 1 статьи 19 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» не выполняются следующие задачи: энергетическая эффективность объектов централизованных систем водоотведения отстает от:»

«показатели качества воды;»

«показатели надежности и безопасности водоотведения;»

«показатели очистки сточных вод;»

«показатели эффективности использования ресурсов.»

«иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выделению государственных полномочий и возложению на них в сфере жилищно-коммунального хозяйства.»

1.1.1.1. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоотведения на период до 2027 года представлены в таблице 3.4.5. В целом наблюдается резерв мощностей КОС до 2022г..

В качестве канализационных очистных сооружений к 2022 г. в с.п. Верхнеказымский предусмотрено строительство блочно-модульная станция полной биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод «БР-1000», разработанная ОАО «НИИ КВОВ» г. Москва.

Приведенные в таблице 3.4.5 данные показывают, что резерв мощности КОС до 2027 года достаточный для развития с.п. Верхнеказымский.

Таблица 3.4.5

Резервы и дефициты мощности источников водоотведения с.п. Верхнеказымский на период до 2027 года

Показатель	Значения по периодам, тыс. м <sup>3</sup> /сут						
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 - 2027 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8
производительность КОС, м <sup>3</sup> /сут:	800	800	800	800	800	800	1000
очный расход стоков на КОС, м <sup>3</sup> /сут:	665,0	685,0	705,5	726,7	748,5	770,9	794,0
тепловой мощности, %	16,9	14,4	11,8	9,2	6,4	3,6	20,6

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

В целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования - санитарно-защитная зона, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Территории очистных сооружений канализации населенных пунктов должны быть ограждены. Так же необходимо осуществление круглосуточной охраны объекта, либо принятия других мер, не допускающих проникновения посторонних лиц на территорию.

Направления решения проблем в системе водоотведения следующие:

- строительство канализационных очистных сооружений производительностью 1000 м<sup>3</sup>/сут;
- строительство шести насосных станций (КНС-1, КНС-2, КНС-3, КНС-4, КНС-5 и ГНС);
- строительство централизованной сети самотечных и напорных коллекторов.

1.1.1.2. 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;
- воздействие 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 м<sup>3</sup>/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 Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск». Точкой отбора проб является очистные сооружения и река Казым.

1.1.2. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния ООО «Газпром трансгаз Югорск» представлены в таблице 3.4.6.

Таблица 3.4.6

Показатели финансового состояния ООО «Газпром трансгаз Югорск»			
№ 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.

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 3.4.7.

Таблица 3.4.7

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 <sup>3</sup> с НДС	44,00	48,52	48,52	49,02

1.1. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО

1.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

К твердым коммунальным (бытовым) отходам от населения, объектов городской инфраструктуры, промышленных предприятий относят отходы, имеющие коды по ФККО: 91100100 01 00 4; 91200400 01 00 4. Твердые коммунальные отходы (ТКО) - это отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд.

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».

Участниками отношений в сфере обращения с отходами на территории Белоярского района являются:

- администрация Белоярского района;
- администрация сельских поселений;
- специализированные организации (организации коммунального комплекса);
- собственники отходов;
- собственники, правообладатели земельных участков.

Полномочия администрации Белоярского района в сфере обращения с отходами:

- организация мероприятий по утилизации и переработке бытовых и промышленных отходов;
- организация мероприятий межпоселенческого характера по охране окружающей среды;
- разработка программ, методических материалов и рекомендаций по вопросам в сфере обращения с отходами;
- разработка муниципальных правовых актов Белоярского района 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;

твёрдых бытовых отходов от населения;

твёрдых бытовых отходов от учреждений;

твёрдых бытовых отходов от населения;

осуществление экологического просвещения, в том числе информирование населения о законодательстве в области охраны окружающей среды и законодательстве в области экологической безопасности;

согласование производственных программ организаций коммунального комплекса.

Полномочия администраций сельских поселений, расположенных в границах территории Белоярского района, в сфере обращения с отходами:

- организация сбора и вывоз бытовых отходов и мусора;
- определение порядка сбора отходов, предусматривающего их разделение на виды;
- содействие гражданам, общественным и иным некоммерческим организациям в реализации их прав в области организации сбора и вывоза бытовых отходов и мусора;
- содержание объектов размещения отходов;
- осуществление экологического просвещения, в том числе информирование населения о законодательстве в области охраны окружающей среды и законодательстве

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 образовались.

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 отходов.

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	Проектная 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, строительных 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 <sup>2</sup>	13,62
Площадь производственных помещений, м <sup>2</sup>	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, выделенных в атмосферу воздуха на свалках ТБО	
	ВЛР, мкг/м <sup>3</sup>	Медицинского назначения
Пыль, неорганическая	0,5	0,15
Среднедневная	0,008	0,008
Результат	0,0	0,0
Взвесь, угольная	0,4	0,08
Результат	0,0	0,000
Взвесь, металлическая	50,0	0,0
Медь	0,04	0,04
Аммиак	0,5	0,1
Водород	0,03	0,03
Пыль, полимерная	4,0	0,7
Безорганический углерод	0,1	0,1
Хлориды	0,1	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 (H<sub>2</sub>S);
- 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 г. 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом РСТ ХМАО-Югры № 179-нн 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-нн 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;

- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения;
- показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса.

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры и периодически корректируются.

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

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

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

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризуется оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

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

Целевые показатели развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры представлены в таблицах 5.1.1-5.1.5.

Таблица 5.1.1  
Целевые показатели развития системы электроснабжения с.п. Верхнеказымский

Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
2	3	4	5	6	7	8	9
Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Индекс нового строительства электрических сетей	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,117
Удельное электроснабжение	кВт.ч/чел.	2,90	2,96	2,97	3,03	3,09	3,15
Прирост нагрузок всех потребителей	тыс. кВт*ч	0,0	152,0	71,0	156,0	189,0	318,0
Обеспеченность приборами учета жилых домов	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100	100
Уровень потерь электрической энергии	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 5.1.2  
Целевые показатели развития системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский

Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
2	3	4	5	6	7	8	9
Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,23	0,22	0,21	0,22	0,23	0,18
Индекс нового строительства тепловых сетей	ед.	0,000	0,010	0,001	0,010	0,005	0,029
Удельное теплоснабжение	Гкал/чел.	5,44	5,23	4,96	5,04	5,16	4,44
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	30,413	30,801	30,336	30,351	30,610	29,458
Собственные, хозяйственные и технологические нужды	тыс. Гкал	0,471	0,466	0,460	0,452	0,450	0,444
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	8,891	8,844	8,819	8,663	8,755	8,453
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	9,956	10,335	10,216	10,302	10,407	9,969
Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета	%	20,0	28,0	36,0	44,0	52,0	100,0
Эффективность использования топлива	кг у.т./Гкал	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
Эффективность использования воды	куб.м/Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Эффективность использования электрической энергии	кВтч/Гкал	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
Аварийность системы теплоснабжения	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Продолжительность (бесперебойность) теплоснабжения	час./дней	6312/263	6312/263	6312/263	6312/263	6312/263	6312/263
Уровень потерь тепловой энергии	%	22,62%	22,31%	22,52%	22,21%	22,24%	22,30%
Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене	%	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0

Таблица 5.1.3  
Целевые показатели развития системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
2	3	4	5	6	7	8	9
Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,35	0,36	0,36	0,36	0,38	0,37
Индекс нового строительства водопроводных сетей	ед.	0,029	0,028	0,027	0,026	0,026	0,103
Удельное водоснабжение	м <sup>3</sup> /чел.	62,9	63,2	63,2	63,2	63,8	65,9
Полезный отпуск холодной воды	тыс.м <sup>3</sup>	235,785	242,532	243,067	243,604	249,003	252,490
Собственные, хозяйственные и технологические нужды	тыс.м <sup>3</sup>	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100	10,100
Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Обеспеченность потребления системы водоснабжения приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Соответствие качества воды нормативным требованиям	%	69,45	75,57	81,69	87,81	93,93	100
Эффективность использования электрической энергии	кВт.ч./м <sup>3</sup>	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Аварийность системы водоснабжения	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Уровень потерь в системе водоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Удельный вес водопроводных сетей, нуждающихся в замене	%	22,43	19,38	16,50	13,77	11,18	2,03

Таблица 5.1.4  
Целевые показатели развития системы водоотведения с.п. Верхнеказымский

Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
2	3	4	5	6	7	8	9
Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32
Индекс нового строительства канализационных сетей	ед.	0,053	0,050	0,048	0,046	0,044	0,219
Удельное водоотведение	м <sup>3</sup> /чел.	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,7
Новое отведение сточных вод	тыс. м <sup>3</sup>	217,102	223,164	223,668	224,175	224,683	227,841
Удельный расход электроэнергии (по сети)	кВт*ч/м <sup>3</sup>	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Аварийность системы водоотведения	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене	%	22,89	19,57	16,56	13,83	11,33	1,55

Таблица 5.1.5  
Целевые показатели развития системы захоронения (утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский

Целевые показатели	Процент от общего количества отходов, %											
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме	40	60	80	100	100	100	100	100	100	100	100	
Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО	5	7	9	12	14	15	17	20	21	22	23	
Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО	95	93	91	88	86	85	83	80	79	78	77	

1. Перспективная схема электроснабжения

1.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года, принят на основании разработанной схемы электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский (шифр 2/1-3.1-ПКР.ЭС).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 5.1.1 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения с.п. Верхнеказымский представлен в разделах 6.2 и 6.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- кратких технических параметров;
- целей проекта;
- объемов инвестиций;
- сроков вложения инвестиций и реализации;
- ожидаемых эффектов от реализации.

1.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции сооружений электрической энергии представлен в таблице 6.2.1 с выделением следующих групп: проекты по новому строительству сооружений электрической энергии; проекты по реконструкции сооружений электрической энергии.

Таблица 6.2.1  
Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии

№ п/п	№ документа	Наименование проекта	Краткое описание, технологические параметры проекта	Цель проекта	Выделенные средства на проект, тыс. руб.	Объемы инвестиций в проект (млн руб.)						Оценочные эффекты	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2027 г.г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания													
1.1	1.1.1	Проект по новому строительству объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Строительство новых объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	24 029,064								24 029,064
1.2	1.2.1	Проект по реконструкции объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Реконструкция объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	24 029,064								24 029,064
2	2.1	Строительство и монтаж Фидера (проект-разрешение на строительство) № 2017/101 (проектная мощность 240 кВт) (с/п.п. Верхнеказымский)	Строительство нового объекта электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	2201,000								2201,000
2.2	2.2.1	Строительство и монтаж кабельной канализации (проект-разрешение на строительство) № 2017/101 (проектная мощность 240 кВт) (с/п.п. Верхнеказымский)	Строительство нового объекта электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	218,800								218,800
2.3	2.3.1	Строительство и монтаж кабельной канализации (проект-разрешение на строительство) № 2017/101 (проектная мощность 240 кВт) (с/п.п. Верхнеказымский)	Строительство нового объекта электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	149,100								149,100

1.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения представлен в таблице 6.3.1 с выделением следующих групп:

- проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения;
- проекты по реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения.

Таблица 6.3.1  
Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения

№ п/п	№ документа	Наименование проекта	Краткое описание, технологические параметры проекта	Цель проекта	Выделенные средства на проект, тыс. руб.	Объемы инвестиций в проект (млн руб.)						Оценочные эффекты	
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2027 г.г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения													
1.1	1.1.1	Проект по новому строительству объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Строительство новых объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	1238,124								1238,124
1.2	1.2.1	Проект по реконструкции объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Реконструкция объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	186,100								186,100
1.3	1.3.1	Внебюджетное исполнение Верхнеказымский			1402,000								1402,000
2	2.1	Строительство и монтаж Фидера (проект-разрешение на строительство) № 2017/101 (проектная мощность 240 кВт) (с/п.п. Верхнеказымский)	Строительство нового объекта электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	1238,124								1238,124
2.2	2.2.1	Строительство и монтаж кабельной канализации (проект-разрешение на строительство) № 2017/101 (проектная мощность 240 кВт) (с/п.п. Верхнеказымский)	Строительство нового объекта электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	Обеспечение надежности и качества электроснабжения объектов электроснабжения в с/п.п. Верхнеказымский	186,100								186,100

1. Перспективная схема теплоснабжения

1.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года, принят на основании:

– «Схемы теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (утверждена постановлением Администрации сельского поселения с.п. Верхнеказымский от 26.12.2013г. № 136), выполненной ООО ПИ «Сибгипрокоммуэнергo» (г.Новосибирск) в 2013 году;

– Изменений, внесенных в «Схему теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, которые утверждены постановлением Администрации с.п. Верхнеказымский от 07.04.2015 г. № 43.

– Анализа документации «Проекта планировки территории п. Верхнеказымский», подготовленного обществом с ограниченной ответственностью «Терпланпроект» (г. Омск) в 2014 году;

– Информации о существующей застройке, о планируемых мероприятиях по сносу, строительству и реконструкции объектов на территории с.п. Верхнеказымский,

полученной от Администрации Белоярского района и Администрации с.п. Верхнеказымский;

Информации, полученной от теплоснабжающей организации АО «ЮЭК-Белоярский» о существующем положении системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский и перспективах её развития.

Информации, полученной от основной теплоснабжающей организации ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ» о существующем положении системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский и перспективах её развития.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 5.1.2 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский в разделах 7.2.1 и 7.3.1 в виде групп проектов с разбивкой по источникам теплоснабжения (котельным), зонам их действия и описанием по каждому проекту следующих показателей:

- кратких технических параметров;
- целей проекта;
- объемов инвестиций;
- сроков вложения инвестиций и реализации;
- ожидаемых эффектов от реализации.

Расчет объемов инвестиций выполнялся методом индексации с использованием прогнозных показателей условий социально-экономического развития для определения долгосрочных ценовых 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.

Сводные показатели по группам проектов схемы теплоснабжения представлены в таблице 7.1.1.

Стоимость инвестиций определена в ценах соответствующих лет (без НДС) и должна быть уточнена при разработке проектно-сметной документации.

Таблица 7.1.1. Сводные показатели по группам проектов перспективной схемы теплоснабжения муниципального образования с.п. Верхнеказымский на период до 2027 года

Наименование проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах соответствующих лет, руб.	Объемы инвестиций в сроки реализации					Ожидаемые эффекты		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2022-2027 г.г.			
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
		86400.53	0,00	13291,56	1463,14	12579,28	6904,32	54002,21		

I. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	Наименование проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах соответствующих лет, руб.	Объемы инвестиций в сроки реализации					Ожидаемые эффекты				
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2022-2027 г.г.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
			86400.53	0,00	13291,56	1463,14	12579,28	6904,32	54002,21				

1.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

1.1.1. Перечень необходимых проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

В настоящее время и в течение рассматриваемого периода до 2027 года в целом по сельскому поселению Верхнеказымский дефицита мощности источников тепловой энергии нет.

В связи с этим проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемой теплоснабжения поселения не предусматриваются.

1.1.2. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В настоящее время в с.п. Верхнеказымский источники тепловой энергии с комбинированным производством тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Учитывая отсутствие дефицита электрической мощности в с.п. Верхнеказымский схемой теплоснабжения поселения реконструкция котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования не предусматривается.

1.1.3. Меры по переводу котельных в «пиковый» режим

Перевод котельных в «пиковый» режим в с.п. Верхнеказымский схемой теплоснабжения поселения не предусматривается.

1.1.4. Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом резерва

Решения о перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в с.п. Верхнеказымский приняты на основании:

«Схемы теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (утверждена постановлением Администрации сельского поселения с.п. Верхнеказымский от 26.12.2013г. № 136), выполненной ООО ПИ «Сибгипрокоммунэнерго» (г.Новосибирск) в 2013 году;

Изменений, внесенных в «Схему теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, которые утверждены постановлением Администрации с.п. Верхнеказымский от 07.04.2015 г. № 43.

Значения перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 7.2.1.

Таблица 7.2.1.

Наименование источников ТЭ, расчётно-планировочных образований	Значения установленной мощности по периодам, Гкал/ч						
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники теплоснабжения с.п. Верхнеказымский	8.850	8.850	8.850	8.850	8.850	6.900	7.300
в том числе:							
Котельная «Новитер»	6.020	6.020	6.020	6.020	6.020	6.020	6.020
Теплоутилизационные установки КС «Верхнеказымская»	24.400	24.400	24.400	24.400	24.400	24.400	24.400
Котельные «Имшак-3», «Вирбюк»	8.800	8.800	8.800	8.800	8.800	8.800	8.800
Котельная «2БВК»	7.200	7.200	7.200	7.200	7.200	7.200	7.200
Котельная «Звезда»	3.200	3.200	3.200	3.200	3.200	3.200	3.200

1.1.1. Перечень необходимых проектов по новому строительству и реконструкции тепловых сетей

Перечень проектов по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них и показатели этих проектов представлены в таблице 7.3.1 с выделением следующих групп:

проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения в с.п. Верхнеказымский схемой теплоснабжения поселения не предусматриваются.

Таблица 7.3.1.

1. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей до 2027 года в с.п. Верхнеказымский

Краткое описание, технические параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах соответствующих лет, руб.	Объемы инвестиций в сроки реализации					Ожидаемые эффекты		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2022-2027 г.г.			
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		86400.53	0,00	13291,56	1463,14	12579,28	6904,32	54002,21		

2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Краткое описание, технические параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах соответствующих лет, руб.	Объемы инвестиций в сроки реализации					Ожидаемые эффекты				
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2022-2027 г.г.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		86400.53	0,00	13291,56	1463,14	12579,28	6904,32	54002,21				

3. Строительство теплотрассы к для подключения к теплотрассе: - проектного здания ФСК Т1.12 Ду 100, протяженностью 80 м; - 2х проектных микровз. ж. домов 1 мкр. ж. 2.141 (20 квартир на месте 3-8), ж. 2.151 (20 квартир на месте 3-9), Т1.12 - Ду 100, <28 м, Т1.12 - Ду 50 1-6 м, Т1.12 - Ду 70 1-80 м; - проектного микровз. ж. дома 2 мкр. ж. 2.171 (42 квартиры на месте 3-7), Т1.12 - Ду 70 1 - 80 м; - проектного микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.181 (3-кл. 24 кв. на месте 3-10), Т1.12 - Ду 80 1 - 105 м; - проектного микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.11 (3 кв. на месте 2-1) и существующих зданий №№ 2.6, 2.6А, 2-6Б - Т1.12 - Ду 100, <70 м, Т1.12 - Ду 80 1 - 80 м;

4. Проектные микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.21 (24 кв. на месте 2-2), ж. 2.21 (24 кв. на месте 2-3), Т1.12 - Ду 100, <85 м, Т1.12 - Ду 80 1 - 80 м; - проектного микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), Т1.12 - Ду 100, <80 м, Т1.12 - Ду 70 1 - 80 м;

5. Проектные микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.12 (24 кв. на месте 2-12) - Т1.12 - Ду 100 1-12 м; - 2х проектных микровз. ж. домов на 2 мкр. ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), Т1.12 - Ду 100, <85 м, Т1.12 - Ду 70 1 - 80 м;

6. Проектные микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), Т1.12 - Ду 100, <85 м, Т1.12 - Ду 70 1 - 80 м;

7. Проектные микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), Т1.12 - Ду 100, <85 м, Т1.12 - Ду 70 1 - 80 м;

8. Проектные микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), Т1.12 - Ду 100, <85 м, Т1.12 - Ду 70 1 - 80 м;

9. Проектные микровз. ж. дома на 2 мкр. ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), ж. 2.11 (24 кв. на месте 2-1), Т1.12 - Ду 100, <85 м, Т1.12 - Ду 70 1 - 80 м;

1. Перспективная схема водоснабжения  
1.1. Обоснование перечня необходимых проектов  
Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения. Верхнеказымский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (утверждена постановлением Администрации с.п. Верхнеказымский от 07.04.2016 г. № 44).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 5.1.3 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения с.п. Верхнеказымский представлен в разделах 8.2 и 8.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- кратких технических параметров;
- целей проекта;
- объемов инвестиций;
- сроков вложения инвестиций и реализации;
- ожидаемых эффектов от реализации.

1.2. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения  
Перечень проектов по развитию головных объектов водоснабжения представлен в таблице 8.2.1: «Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения».

Таблица 8.2.1

Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения до 2027 года в с.п. Верхнеказымский

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах соответствующих лет, руб.	Объемы инвестиций и сроки реализации					Ожидаемые эффекты		
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2022-2027 г.г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
					87964	16328	16984	17668	18235	18749			

1. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах соответствующих лет, руб.	Объемы инвестиций и сроки реализации					Ожидаемые эффекты	
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2022-2027 г.г.		
1	1.1	Реконструкция ВЗУ и ВОС с.п.Верхнеказымский	Реконструкция ВЗУ и ВОС	Обеспечение качественного и надежного водоснабжения существующих и перспективных потребителей	87964	16328	16984	17668	18235	18749		Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей

1.1. Проекты по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей

Перечень проектов по развитию водопроводных сетей представлен в таблице 8.3.1 с выделением следующих групп:

- проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схем подачи и распределения воды;
- проекты по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей

Таблица 8.3.1

Проекты по развитию водопроводных сетей до 2027 года в с.п. Верхнеказымский

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах соответствующих лет, руб.	Объемы инвестиций и сроки реализации					Ожидаемые эффекты	
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2022-2027 г.г.		
1	1	1	1	1	28212	-	2478	2866	3011	3254	3813	Качественное и надежное водоснабжение перспективных потребителей
2	2	2	2	2	8647	-	9678	1068	1011	1068	9506	Качественное и надежное водоснабжение перспективных потребителей

1. Перспективная схема водоотведения  
1.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения. Верхнеказымский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (утверждена постановлением Администрации с.п. Верхнеказымский от 07.04.2016 г. № 44).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 5.1.4 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения с.п.



Верхнеказымский представлен в разделах 9.2 и 9.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- 1 кратких технических параметров;
- 1 целей проекта;
- 1 объемов инвестиций;
- 1 сроков вложения инвестиций и реализации;
- 1 ожидаемых эффектов от реализации.

1.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения с.п. Верхнеказымский представлен в таблице 9.2.1.

Таблица 9.2.1

№ п/п	Инициативы	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты в ценах 2017 г., тыс. руб.	Объемы инвестиций и сроки реализации							Ожидаемые эффекты		
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.				
<b>1. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения</b>													
1	1.1. производственная 19,44	Подведение газопровода	25750							25750	19791	56685	Качественное и надежное решение проблемы в области газификации населенных пунктов
2	2.1. производственная 9,2 км	Реконструкция и перенос канализационной сети	4501							4501	7232	4501	Качественное и надежное решение проблемы в области газификации населенных пунктов
3	3.1. производственная 21 км	Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения	5120							5120	5120	5120	Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения
4	4.1. производственная 3,3	Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения	5120							5120	5120	5120	Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения
5	5.1. производственная 1,5 км		897							897	897	897	
6	6.1. производственная 60,0		3870							3870	3870	3870	
<b>Итого насосных станций</b>			<b>28926</b>	<b>4494</b>	<b>5676</b>	<b>5819</b>	<b>5743</b>	<b>66925</b>					

1.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции и модернизация линейных объектов системы водоотведения с.п. Верхнеказымский представлен в таблице 9.3.1.

Таблица 9.3.1

№ п/п	Инициативы	Цель проекта	Объем инвестиций и сроки реализации	Объемы инвестиций и сроки реализации							Ожидаемые эффекты					
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.							
<b>1. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения</b>																
1	1.1. Строительство канализационной сети - 400 м	Строительство канализационной сети - 400 м	21000							21000	1039	1196	1543	1866	Качественное и надежное решение проблемы в области газификации населенных пунктов	
2	2.1. Строительство канализационной сети - 850 м	Строительство канализационной сети - 850 м	11274							11274	1306	1375	1688	1484	1779	Качественное и надежное решение проблемы в области газификации населенных пунктов
3	3.1. Реконструкция и модернизация объектов системы водоотведения	Реконструкция и модернизация объектов системы водоотведения	43070							43070	4217	4646	6088	4771	25770	Качественное и надежное решение проблемы в области газификации населенных пунктов
<b>Итого линейных объектов систем водоотведения</b>			<b>75544</b>							<b>75544</b>	<b>1396</b>	<b>1881</b>	<b>2341</b>	<b>3320</b>	<b>3834</b>	

1. Перспективная схема обращения с ТКО  
Проблема санитарной очистки территории является одной из приоритетных в решении задач по охране окружающей среды района.

Схемой санитарной очистки территорий населенных пунктов Белоярского района на перспективу до 2020 г. предусмотрено сбалансированное решение проблем социально-экономического развития и сохранения благоприятной окружающей среды и природно-ресурсного потенциала.

Система обращения с ТКО для с.п. Верхнеказымский Белоярского района включает централизованный сбор отходов, их перегрузку и вывоз на межмуниципальный полигон. Статус полигона межмуниципальный определяется схемой движения отходов от соседних, более мелких населенных пунктов и наличием транспортного сообщения с ними. В перспективе, в таких населенных пунктах возможно внедрение раздельного сбора отходов и их сортировки.

Система сбора и транспортирования ТКО г.п. Верхнеказымский приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Отходы, охваченные существующей системой сбора отходов	Отходы, не охваченные существующей системой сбора отходов
1	2
Сбор и транспортирование с применением стандартных контейнеров 1,0 куб. м остается неизменным. Вывоз осуществляется автотранспортной техникой существующей системы	Сбор в стандартные контейнеры (0,75-1 куб.м), транспортирование мусоровозом существующей системы сбора и вывоза

Необходимое количество дополнительно организуемых мест сбора и их оборудование в с. Верхнеказымский Белоярского района приведены в таблице 10.2.

Таблица 10.2

Существующая система сбора ТБО	Дополнительно организуемая система сбора и вывоза ТБО
1	2
контейнеры 1,0 куб. м – 21 ед.; контейнерная площадка – 6 ед.	контейнер 1,0 куб. м – 5 ед. контейнерная площадка – 5 ед.

Оптимальная схема размещения объектов захоронения отходов в Белоярском районе подразумевает минимизацию суммарных затрат на вывоз и захоронение отходов.

Перспективная схема обращения с ТКО и зоны обслуживания полигонов ТКО приведены на рис.10.1.1.

Строительство Белоярского межмуниципального полигона ТБО вблизи автодороги Белоярский – Казым на расстоянии 4 км от границы населенного пункта г.Белоярский и 16 км от границы населенного пункта с.Казым согласно Генеральному плану МО городское поселение Белоярский (20-25 км от жилой застройки г.Белоярский и 15-20 км от жилой застройки с.Казым). Точное местоположение объекта определяется при выполнении проектно-изыскательских работ. Прием ТБО планируется осуществлять от с.Казым, г.Белоярский, п.Лырма и п.Верхнеказымский.

Развитие, в дальнейшем, эксплуатируемого в настоящий момент полигона ТБО в г.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;

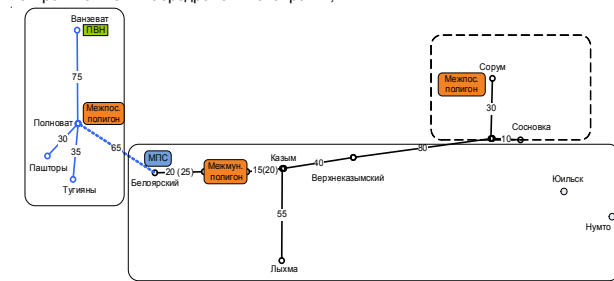


Рис.10.1.1 Перспективная схема обращения ТКО и зоны обслуживания полигонов ТКО

Одним из основных показателей, определяющих эффективность обращения с отходами, является степень вторичного их использования. В состав ТБО входят такие ценные компоненты, как пластмассы, макулатура, черные и цветные металлы и т.д., которые могут использоваться в качестве вторичного сырья.

Общее содержание полезных компонентов в отходах Белоярского района, как показали исследования их морфологического состава, составляет 35-45%. Данная величина характеризует потенциал по извлечению вторичного сырья.

Сбор вторичного сырья у населения предусматривается осуществлять, используя стационарные пункты приема. В качестве стационарных пунктов приема можно использовать малые павильоны различной конструкции. Генеральной схемой санитарной очистки территорий населенных пунктов Белоярского района для с.п. Верхнеказымский предусматривается строительство одного пункта приема.

Развитие глубокой переработки вторичного сырья на территории Белоярского района целесообразно. Собранный вторичное сырье необходимо в спрессованном и упакованном виде отправлять на переработку специализированным организациям.

Схема организации сбора вторичного сырья представлена на рис. 10.1.2.

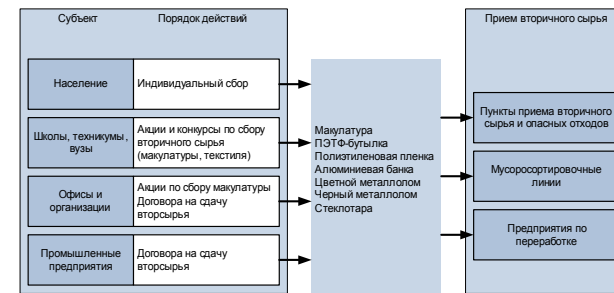


Рис. 10.1.2 Схема организации сбора вторичного сырья

3 декабря 2014 г. Государственная Дума Российской Федерации сразу в двух чтениях приняла законопроект «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации». 25 декабря законопроект был одобрен Советом Федерации, а 29 декабря Президент Российской Федерации подписал

Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ с соответствующим названием (далее — Федеральный закон № 458-ФЗ). Этот закон вносит существенные изменения в законодательство, регулирующее сферу обращения с отходами. Вступление в силу многих положений отложено до 1 января 2016 г., отдельные положения — до 2017 и даже до 2019 г.

Первоначально целью законопроекта ставилось создание экономических стимулов по вовлечению отходов в хозяйственный оборот в качестве вторичных материальных ресурсов, но в процессе работы над законопроектом цели были расширены. Так, принятый Федеральный закон № 458-ФЗ призван:

- повысить эффективность регулирования в области обращения с отходами;
- сформировать новые экономические инструменты для вовлечения отходов в хозяйственный оборот;
- создать условия для привлечения инвестиций в сферу обращения с коммунальными отходами.

Таким образом, Генеральная схема санитарной очистки территорий населенных пунктов Белоярского района, утвержденная постановлением №719 от 14.05.2012 г. администрацией Белоярского района ХМАО-Югры со вступлением в силу всех статей Федерального закона № 458-ФЗ утрачивает свою актуальность.

Орган исполнительной власти Белоярского района и с.п. Верхнеказымский предлагается выполнить мероприятия и инвестиционные проекты предусмотренные Генеральной схемой санитарной очистки территорий населенных пунктов Белоярского района до 2018 года включительно. Затем в период 2018-2020 года в соответствии с Федеральным законом № 458-ФЗ и Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденной распоряжением Правительства ХМАО №559-рп от 21.10.2016 г. необходимо:

- актуализировать территориальную схему обращения с отходами;
- определить региональных операторов;
- установить предельные тарифы (тарифы на обработку, обезвреживание и захоронение ТКО и единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО);
- утвердить региональную программу в области обращения с отходами;
- восполнить недостаток объектов переработки отходов.

Реализация мероприятий и инвестиционных проектов позволит сформировать производственно-техническую базу по обращению с отходами, и тем самым, снизить негативное воздействие на окружающую среду отходов производства и потребления.

В соответствии с данными, представленными в «Генеральной схеме санитарной очистки территорий населенных пунктов Белоярского района, утвержденной постановлением №719 от 14.05.2012 г. администрацией Белоярского района ХМАО-Югры», сформирован перечень мероприятий, необходимых для развития системы обращения с ТКО с.п. Верхнеказымский.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и техническому перевооружению объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО муниципального образования с.п. Верхнеказымский Белоярского района представлен в таблице 10.1.1.

Таблица 10.1.1  
Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и техническому перевооружению объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО муниципального образования с.п. Верхнеказымский Белоярского района.

№ п/п	Инициативы	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Объемы инвестиций и сроки реализации							Ожидаемые эффекты
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	1	1. Установка дополнительных контейнеров для сбора ТКО	15,0		3,0	3,0	3,0	-	-	6,0	
2	2	2. Обеспечение дополнительных контейнерных площадок	52,5		10,5	10,5	10,5	-	-	21,0	
3	3	3. Создание стационарных пунктов приема вторичного сырья(1 шт.)	500,0		-	-	500	-	-	-	
<b>ВСЕГО</b>			<b>567,5</b>		<b>13,5</b>	<b>13,5</b>	<b>13,5</b>	<b>13,5</b>	<b>-</b>	<b>27,0</b>	

1. общая программа проектов  
Подробное описание инвестиционных проектов перспективных схем ресурсоснабжения сельского поселения Верхнеказымский в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2027 года представлены в разделах 6-10.  
Общая программа инвестиционных проектов перспективных схем ресурсоснабжения сельского поселения Верхнеказымский представлена в таблице 11.1.1.

Таблица 11.1.1  
Общая программа инвестиционных проектов перспективных схем ресурсоснабжения с.п.

№ п/п	Инициативы	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Объемы инвестиций и сроки реализации							Ожидаемые эффекты
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2027 г.г.		
<b>1. Система электроснабжения</b>											
1	1	1.1. Строительство объектов электроснабжения	26,13							26,13	Качественное и надежное электроснабжение населенных пунктов
<b>Итого по проекту</b>			<b>26,13</b>							<b>26,13</b>	

Исходные данные объектов систем		1412					1412
Исходные данные объектов систем	Обеспечение надежности и эффективности работы системы электроснабжения	1224					1224
	Системы уровня ниже систем электроснабжения (обеспечение надежности и эффективности работы систем электроснабжения)						
Исходные данные объектов систем	Обеспечение надежности и эффективности работы систем электроснабжения	136					136
	Системы уровня ниже систем электроснабжения (обеспечение надежности и эффективности работы систем электроснабжения)						
<b>Система теплоснабжения</b>							
		86,48	11,39	1,60	12,58	6,91	54,00
<b>1. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей</b>							
		86,48	11,39	1,60	12,58	6,91	54,00
реконструкция тепловых сетей и ТЭС теплоснабжения существующих и вновь строящихся объектов		86,48	11,39	1,60	12,58	6,91	54,00
<b>Система водоснабжения</b>							
		47,74	16,33	56,14	58,40	66,28	41,98
<b>1. Проекты по развитию главных объектов систем водоснабжения</b>							
		87,96	16,33	16,98	17,67	18,24	18,75
реконструкция объектов и ТЭС водоснабжения существующих и вновь строящихся объектов		87,96	16,33	16,98	17,67	18,24	18,75
<b>2. Проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схемы подачи и распределению воды</b>							
		26,23	29,48	30,67	31,65	32,54	138,91
реконструкция объектов и ТЭС водоснабжения существующих и вновь строящихся объектов		26,23	29,48	30,67	31,65	32,54	138,91
<b>по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей на территории поселения</b>							
		86,43	9,68	10,87	10,39	10,68	45,61

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 оправданными являются их финансирование с вложением средств из бюджетов различных уровней в размере более 50% от требуемых финансовых потребностей.

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

г. выд. затрат, млн. руб.	И.д. измерений	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2026 г.	2026 г.	2027 г.	ВСЕГО
		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
млн. руб.		0,000	11,392	1,663	12,579	6,904	23,194	16,246	4,758	0,758	0,945	0,000	86,481
млн. руб.		12,866	14,304	14,744	15,466	16,366	17,158	17,721	18,178	18,787	19,210		
млн. руб.		0,000	-0,054	0,030	0,076	0,013	-0,070	0,101	0,188	0,110	-0,064	-0,066	
млн. руб.		0,000	0,190	0,406	0,643	0,968	1,469	2,127	2,477	2,569	2,732	2,883	

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

г. выд. затрат, млн. руб.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2026 г.	2026 г.	2027 г.	ВСЕГО
млн. руб.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
млн. руб.	0,000	11,392	1,663	12,579	6,904	23,194	16,246	4,758	0,758	0,945	0,000	86,481
млн. руб.	12,866	14,304	14,744	15,466	16,366	17,158	17,721	18,178	18,787	19,210		
млн. руб.	0,000	-0,054	0,030	0,076	0,013	-0,070	0,101	0,188	0,110	-0,064	-0,066	
млн. руб.	0,000	0,190	0,406	0,643	0,968	1,469	2,127	2,477	2,569	2,732	2,883	

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 водоотведения  
 Совокупные финансовые потребности для реализации программы инвестиционных проектов водоотведения (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

Наименование проекта	Вариант организации реализации проектов				
	Реализация действующими на территории МО организациями	Выставление на конкурс	Создание организации с участием муниципального образования	Создание организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций	
2	3	4	5	6	
<b>Электроснабжение</b>					
итак блочной трансформаторной КТП11 напряжением 10(6)/0,4 кВ с 2x400 кВА (2 шт.)		+			
итак комплектной трансформаторной КТП11 напряжением 10(6)/0,4 кВ с 2x400 кВА (1 шт.)					
итак комплектной трансформаторной КТП11 напряжением 10(6)/0,4 кВ с 2x400 кВА (1 шт.)					
итак линии 10кВ кабелем маркн АПН1г, 6 км		+			
итак кабельной линии на существующем ПИ-3 1x25 ммквм силового провода (15 км)					
<b>Теплоснабжение</b>					
реконструкция сетей теплоснабжения для жилых домов тепловых пунктов		+			
реконструкция магистралей и сетей теплоснабжения для обеспечения роста тепловой нагрузки и оптимизации схем теплоснабжения					
<b>Водоснабжение</b>					
и ВОС		+			
иноводных сетей					
иных водопроводных сетей		+			
<b>Водоотведение</b>					
Т100 м/сут					
-1. пром.водопроизводительность 19,44 м³/ч					
-2. пром.водопроизводительность 9,4 м³/ч					
-3. пром.водопроизводительность 21 м³/ч					
-4. пром.водопроизводительность 21,3 м³/ч					
-5. пром.водопроизводительность 3,6 м³/ч					
С. пром.водопроизводительность 60,0 м³/ч					
иных коллекторов					
иных канализационных сетей					
иных канализационных сетей					
<b>Сбор и захоронение (утилизация) ТКО</b>					
иных контейнеров для сбора ТКО					
иных контейнеров для сбора ТКО					
иных пунктов приема вторичного сырья					

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

Е.д.изм.	Значения по периодам											
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
руб/кВтч	1,760	1,845	1,971	2,091	2,204	2,310	2,407	2,505	2,606	2,705	2,799	2,889
%	108,94	104,83	106,80	106,10	105,40	104,80	104,20	104,10	104,00	103,80	103,50	103,20

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 инвестором 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 максимально 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.



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

Таблица 14.2.1.  
Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты теплоснабжения на период до 2027 года

	Значения финансирования в годы расчетного периода (в ценах периода реализации проектов), млн. руб.												ВСЕГО, млн. руб.	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
0,000	11,392	1,603	12,579	6,960	23,194	16,246	4,758	0,758	9,045	0,000	0,000	0,000	0,000	86,492
(инвестиц.)	0,000	0,300	0,240	0,500	0,800	1,000	0,758	1,000	0,758	1,315	0,000	0,000	0,000	6,663
субсиды	0,000	0,000	0,004	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,300	0,240	0,500	0,800	1,000	0,758	1,000	0,758	1,315	0,000	0,000	0,000	0,000	6,663
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	10,926	1,010	11,520	5,263	20,916	13,646	1,604	0,000	3,319	0,000	0,000	0,000	0,000	68,804
0,000	0,025	0,053	0,084	0,126	0,191	0,276	0,322	0,000	0,689	0,000	0,000	0,000	0,000	1,765
0,000	10,902	0,957	11,430	5,137	20,725	13,370	1,282	0,000	2,430	0,000	0,000	0,000	0,000	66,238
0,000	11,416	1,656	12,663	7,030	23,285	16,523	5,089	0,758	9,734	0,000	0,000	0,000	0,000	88,246

Таблица 14.2.2.  
Расчет необходимой налоговой нагрузки в прогнозных среднегодовых тарифах на период до 2027 года при реализации программы инвестиционных проектов теплоснабжения

Е.д. изм.	Годы расчетного периода												
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
тыс.Гкач	41,234	41,570	41,075	40,926	41,275	41,700	40,819	40,403	40,807	41,639	41,639		
тыс.Гкач	41,234	41,570	41,075	40,926	41,275	41,700	40,819	40,403	40,807	41,639	41,639		
тыс.Гкач	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
тыс.Гкач	41,234	41,570	41,075	40,926	41,275	41,700	40,819	40,403	40,807	41,639	41,639		
тыс.Гкач	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
тыс.Гкач	41,234	41,570	41,075	40,926	41,275	41,700	40,819	40,403	40,807	41,639	41,639		
тыс.Гкач	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
тыс.Гкач	41,234	41,570	41,075	40,926	41,275	41,700	40,819	40,403	40,807	41,639	41,639		
тыс.Гкач	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
тыс.Гкач	41,234	41,570	41,075	40,926	41,275	41,700	40,819	40,403	40,807	41,639	41,639		
%	104,7	104,0	104,0	103,2	102,8	102,7	102,7	102,5	102,3	102,2	102,0		
104,0	104,0	104,0	103,3	103,0	102,8	102,7	102,7	102,5	102,3	102,2	102,0		
103,9	103,4	103,1	103,8	104,0	102,8	102,7	102,6	102,4	102,2	102,2			
106,5	106,3	106,3	106,3	106,3	106,8	106,7	106,7	106,7	106,7	106,6	106,6		
103,9	103,9	104,0	103,2	102,8	102,8	102,7	102,7	102,5	102,3	102,2	102,0		
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		

Е.д. изм.	Значения по периодам												
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
руб/м3 (без НДС)	42,52	43,36	45,70	48,17	50,77	52,85	55,02	57,28	59,62	62,07	63,74	65,47	
105,77	101,97	105,40	105,40	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70	

Е.д. изм.	Значения по периодам												
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
руб/м3 (без НДС)	174,770	183,843	195,357	206,130	217,261	226,168	235,441	245,094	255,143	265,604	272,775	280,140	
104,00	105,19	106,26	105,51	105,40	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	104,10	102,70	102,70	

Е.д. изм.	Значения по периодам												
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
тыс.руб/м3	387,848	399,926	341,71	412,94	429,84	433,07	446,50	463,36	478,66	478,66	463,37		
2509,72	2734,66	3152,99	3415,45	3766,93	4294,50	4975,33	5347,81	5499,73	5642,38	5808,67			
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12			
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1173,59	1208,26	1409,7	1435,3	1461,9	1487,3	1510,4	1532,5	1552,3	1571,3	1586,6			
1324,65	1514,51	1731,09	1967,46	2292,19	2793,53	3451,18	3891,26	3899,20	4056,58	4207,31			
1324,7	1324,7	1324,7	1324,7	1324,7	1324,7	1324,7	1324,7	1324,7	1324,7	1324,7			
0,00	189,86	406,44	642,81	967,54	1469,18	2126,53	2476,61	2568,55	2711,93	2882,68			
6,45	6,77	7,12	7,39	7,78	8,30	8,88	9,41	9,42	9,42	9,42			
6487,04	6789,28	6994,55	7128,78	7147,47	7155,80	7190,19	7016,44	6200,67	6575,90	6783,88			
4703,22	4902,75	4994,57	5167,93	5289,91	5416,46	5643,70	5736,41	5944,24	6212,90	6381,56			
160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79			
137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41			
1641,51	1654,88	1635,19	1629,25	1643,16	1660,11	1624,98	1624,51	1657,64	1657,64	1657,64			
2865,18	2862,60	3054,44	3171,96	3280,22	3379,57	3473,08	3566,26	3659,09	3748,04	3831,69			
1269,58	1338,17	1393,23	1486,49	1551,64	1519,69	1544,23	1602,17	1677,91	1737,56	1737,56			
10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24			
422,15	425,59	420,53	419,00	422,58	426,64	417,90	413,65	417,78	426,30	426,30			
523,27	548,35	563,66	579,64	601,07	623,71	626,72	636,41	657,25	685,09	698,76			
0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28			
11,69	11,79	11,84	11,80	11,70	11,82	11,87	11,85	11,87	11,80	11,80			
42,76	42,53	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40	42,40			
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
25,80	27,08	26,48	26,56	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80	21,80			
0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20			
408,13	354,51	373,92	380,42	389,22	398,69	403,17	409,19	417,81	425,90	432,57			
5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00			
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
13306,30	14195,79	14853,66	15661,17	16094,47	17085,29	18344,35	19174,78	19397,86	20755,56	21909,91			
1137,35	1205,33	1265,97	1344,00	1424,04	1510,88	1608,10	1637,73	1657,83	1731,27	1807,73			
1965,76	2100,17	2197,00	2317,13	2470,00	2644,42	2745,65	2937,04	2930,02	3044,30	2911,41			
322,70	341,49	361,62	382,67	404,47	426,98	449,65	474,59	478,36	494,14	472,89			
105,60%	105,82%	105,80%	105,70%	105,70%	105,80%	105,81%	105,84%	105,86%	105,88%	105,90%			

Е.д. изм.	Значения по периодам												
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
тыс.Гкач	41,33	42,11	44,38	46,78	49,31	51,33	53,43	55,62	57,90	60,28	61,91	63,58	
105,39	101,88	105,40	105										

Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги определены Приказом Министерства регионального развития РФ от 23.08.2010 г. №378 "Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги" и приведены в таблице 15.2.1.

Таблица 15.2.1

Критерий	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
1	2	3	4
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

Значения критериев доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги в целом по сельскому поселению Верхнеказымский представлены в таблице 15.2.2.

Размер прогнозируемых субсидий, предоставляемых гражданам на оплату коммунальных услуг по сельскому поселению Верхнеказымский, представлен в таблице 15.2.3.

Таблица 15.2.2

Критерий	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8
коммунальные услуги в совокупном доходе населения	%	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7
доходы ниже прожиточного	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ости платежей за коммунальные	%	94,7	94,2	94,0	94,5	95,1	95,0
субсидий на оплату коммунальных услуг населения	%	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Таблица 15.2.3

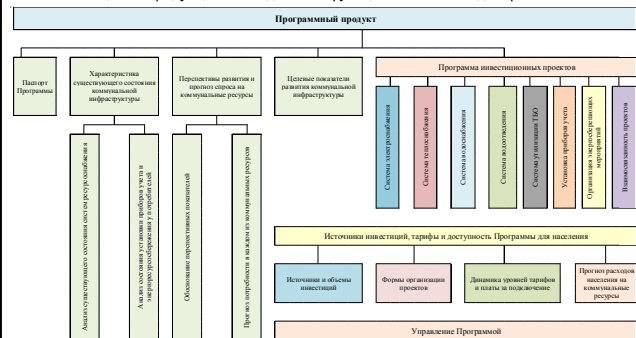
Критерий	Ед.изм.	Значения по периодам					
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2027 г.г.
1	2	3	4	5	6	7	8
ения с.п. Верхнеказымский	человек	1874	1881	1889	1897	1905	1954
ения, получающих субсидии	человек	10	10	10	10	10	10
смы субсидий	млн.руб	0,119	0,120	0,122	0,123	0,124	0,133

Исходя из приведенных в таблице 15.2.2 значений критериев доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные ресурсы, все показатели имеют уровень доступности - высокий.

### 1. Модель для расчета программ

Формирование Программы инвестиционных проектов осуществляется на основании блок-схемы для расчета Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский на 2017 - 2027 гг. (рис. 16.1.1.).

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



### ПРИЛОЖЕНИЕ 1

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

### ПРИЛОЖЕНИЯ

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/ГС «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/ГС «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:

- 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;

- учитываются показатели надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры, перспективы их развития, а также показатели качества коммунальных ресурсов;
- определяются мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства;
- 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;
- определяются мероприятия, направленные на повышение надежности электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения и качества коммунальных ресурсов;

- 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;

- 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;

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

- 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;

- 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.

- 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 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:

- 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;
- учитываются показатели надежности функционирования каждой системы коммунальной инфраструктуры, перспективы их развития, а также показатели качества коммунальных ресурсов;
- 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;
- определяются мероприятия, направленные на повышение надежности электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения и качества коммунальных ресурсов;
- 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;

- 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;

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

- 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;

- учитываются действующие тарифы, утвержденные уполномоченными органами;
- 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. Взаимосвязанные проекты.  
 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 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, сброшюрованному 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

щего 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**

№№ том/та	Обозначение	Наименование	Инвентарный номер
1	2	3	4
Том 1	2/1-1.2-ПКР	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский	3937
Том 2	2/1-2.2-ПКР	Проектный документ	3938
Том 3	2/1-3.1-ПКР.ЭС	Схема электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский	3939
Том 3	2/1-3.2-ПКР.ЭС	КНИП А.1. Пояснительная записка КНИП А.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 10-110 кВ	3940

**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ,**

принимавших участие в разработке, контроле и согласовании

Должность	И.О.Ф.	Подпись	Дата
Ведущий инженер ОПРЭС	М.Ю. Пивоварова	<i>М.Ю. Пивоварова</i>	08.2017г.
Инженер I категории ОПРЭС	М.В. Шарко	<i>М.В. Шарко</i>	08.2017г.

**СОДЕРЖАНИЕ**

**ТОМ 1 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**ВВЕДЕНИЕ 6**

**1 СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ 7**

1.1 Краткая характеристика муниципального образования с.п. Верхнеказымский 7

1.2 Центры питания и электроснабжающие сети 110 кВ, резервы и дефициты ЦП 8

1.3 Анализ существующей структуры электроснабжения напряжением 10 кВ 10

1.3.1 Распределительные сети 10 кВ 10

1.3.2 Надёжность и безопасность систем электроснабжения. Существующие технические и технологические проблемы в системах электроснабжения выпеленного класса напряжения 11

**2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ НАГРУЗКИ И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ПОСЕЛЕНИИ 12**

2.1 Развитие с.п. Верхнеказымский 12

2.2 Прогноз численности населения 12

2.3 Сведения о фактических и определении перспективных электрических нагрузок на расчётный период 12

2.3.1 Коммунально-бытовые потребители 12

2.3.2 Промышленные и прочие потребители 13

2.3.3 Итоговые данные подсчёта электрических нагрузок 13

2.4 Районирование нагрузок по ТП 14

**3 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ 15**

3.1 Электроснабжающие сети 110 кВ. 15

3.2 Электроснабжающие сети 10 кВ. 18

3.2.1 Распределительные сети 10 кВ 18

3.2.2 Надёжность электроснабжения 20

3.2.3 Технико-экономические показатели проекта 20

**4 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ РАСЧЁТЫ СЕТЕЙ 10 КВ В НОРМАЛЬНОМ И ПОСЛЕАВАРИЙНОМ РЕЖИМАХ 22**

4.1 Выбор сечений ЛЭП-10 кВ 22

4.2 Токи короткого замыкания 22

4.3 Релейная защита и автоматика 22

4.4 Режим нейтрали и ёмкостные токи 23

4.5 Компенсация реактивной мощности 23

**5 ОЦЕНКА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И МОДЕРНИЗАЦИЮ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ 25**

**6 ВЫВОДЫ 26**

**7 ПРИЛОЖЕНИЯ 27**

Приложение А Техническое задание 29

Приложение Б Список новых коммунальных потребителей 32

Приложение В Список строящихся и новых жилых домов 33

**Приложение Е Список трансформаторных подстанций**

34 Приложение Д Расчёт потерь мощности и потерь напряжения в существующих электрических сетях 10 кВ 37

35 Приложение Е Расчёт потерь мощности и потерь напряжения в проектируемых электрических сетях 10 кВ 40

**Том 3 Книга 2 ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№№ п.п.	Наименование чертежа	Номер чертежа
1	2	3
1	Карта-схема действующих электрических сетей 10 кВ с.п. Верхнеказымский М 1:5000	2/1-3.2-ПКР.ЭС-001
2	Принципиальная схема действующих электрических сетей 10 кВ с.п. Верхнеказымский	2/1-3.2-ПКР.ЭС-002
3	Карта-схема перспективных электрических сетей 10 кВ с.п. Верхнеказымский М 1:5000	2/1-3.2-ПКР.ЭС-003
4	Принципиальная схема перспективных электрических сетей 10 кВ с.п. Верхнеказымский	2/1-3.2-ПКР.ЭС-004

**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;
- техничко-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 «Андря – 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 97 Белоярского УТТИСТ, ремонтно-строительное управление 97, Верхнеказымский участок Белоярского КТПУ, ТУСМ 93, 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.

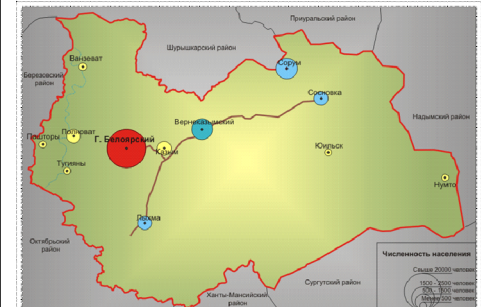


Рисунок 1. Географическое положение и территориальное устройство района

**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 отпайки на ПС «Сорум») обслуживаются филиалом АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс».

Основные данные по существующим центрам питания приведены в таблице 1.2.1

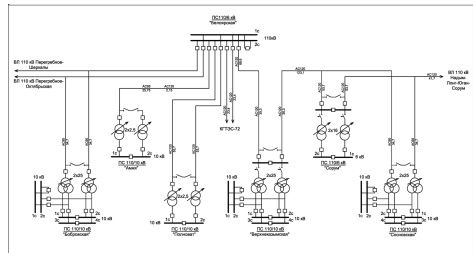
Таблица 1.2.1  
Основные данные по существующим центрам питания

Наименование центра питания	Ведомственная принадлежность	Система напряж., кВ	Класс и мощность трансформаторов, МВА	Максимальная нагрузка на шинх 6-10 кВ ЦП (суммарная максимальная), МВт			
				Всего	По максимальной нагрузке	Резервирование (для населения), МВт	Резервирование (для населения), 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

Как следует из таблицы 1.2.1, общая максимальная нагрузка на шинах 10 кВ ПС «Верхнеказымская» составляет – 1,6 МВт, в т.ч. максимальная нагрузка по ЛЭП-10 кВ, с которых осуществляется электроснабжение потребителей посёлка, составила 1,5 МВт.

Максимальная нагрузка на шинах 10 кВ ПС «Верхнеказымская» приведена по результатам замеров максимальных нагрузок в 2016 году, согласно данным, предоставленным филиалом АО «Тюменьэнерго» «Энергокомплекс».

Схема электрических соединений существующих сетей 110 кВ с указанием марок, сечений и длин линий приведена на рисунке 1.



Анализ существующей структуры электроснабжения напряжением 10 кВ

Электрические сети 10 кВ включают в себя трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (ТП), линии электропередач 10 кВ в кабельном (КЛ) и воздушном (ВЛ) исполнении.

Распределение электроэнергии осуществляется воздушными и кабельными линиями напряжением 10 кВ через понижающие трансформаторные подстанции, распределённые по территории поселения.

Обслуживание электрических сетей 10 кВ осуществляется силами специалистов службы ЭВС Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

### 1.3.1 Распределительные сети 10 кВ

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 Досуг»). Все трансформаторные подстанции обслуживаются специалистами службы ЭВС ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Суммарная установленная мощность существующих трансформаторов в ТП 10/0,4 кВ составляет 10118 кВА. Средняя нагрузка трансформаторов ТП (в часы их собственного максимума нагрузок) составляет 26,1%.

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.

Количественные данные по распределительным сетям 10 кВ со с.п. Верхнеказымский приведены в таблице 1.3.1., а так же в технико-экономических показателях (см. таблицу 3.2.3).

Таблица 1.3.1  
Количественные данные по распределительным сетям 10 кВ с.п. Верхнеказымский

Количество ТП, шт.	Суммарная нагрузка ТП, кВт	Средняя нагрузка трансформатора в ТП в часы собственного максимума, %	Протяжённость линий, км	
			кабельных	воздушных
34	10118	20,8	2,95	19,33

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

Протяжённость кабельных линий 10 кВ составляет 2,95 км. Протяжённость воздушных линий 10 кВ составляет 19,33 км.

По результатам расчётов потери мощности и потери напряжения в существующих электрических сетях 10 кВ посёлка Верхнеказымский не превышают нормативные (см. приложение Д). Карта-схема и принципиальная схема действующих электрических сетей 10 кВ составлены по материалам, предоставленным ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымским ЛПУ МГ.

Карта-схема действующих электрических сетей 10 кВ приведена на чертеже 2/3-3.2-ПКР.ЭС-001, принципиальная схема действующих электрических сетей 10 кВ, с указанием номеров линий, марок, сечений и длин кабельных и воздушных линий 10 кВ, соединяющих центр питания с ТП и ТП между собой, показана на чертеже 2/3-3.2-ПКР.ЭС-002.

### 1.3.2 Надёжность и безопасность систем электроснабжения.

Существующие технические и технологические проблемы в системах электроснабжения выделенного класса напряжения

Существующая схема построения электрических сетей 110 кВ, обеспечивает достаточную надёжность электроснабжения посёлка Верхнеказымский.

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 Верхнеказымского 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) вместо голого провода, а так же заменить часть трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

Подвеска СИП позволит существенно сократить затраты на эксплуатацию воздушных линий, снизить количество аварийных отключений и объём недоотпуска электроэнергии, а также практически исключить случаи несанкционированных подключений к воздушным линиям и хищения электроэнергии, и, соответственно, повысить надёжность и качество электроснабжения потребителей.

Точки подключения, количество новых ЛЭП-0,4 кВ, их марки и сечения должны определяться на стадии конкретного проектирования.

Все категорированные потребители должны в перспективе подключаться к двум независимым источникам питания, в качестве которых в соответствии с §1-2-10 ПУЭ приняты секционированные сборные шины ТП, либо, в качестве резервного источника питания используются имеющиеся у потребителя стационарные или передвижные дизель-генераторы.

Для электроснабжения ответственных потребителей должны применяться двухтрансформаторные ТП-10/0,4 кВ с секционированными шинами или однотрансформаторные с резервированием потребителей от ближайшей ТП (от смежной полуплети или другой магистрали). Для ответственных потребителей 1 категории по надёжности электроснабжения необходимо применение АБР.

2 Перспективные электрические нагрузки и потребление электроэнергии в поселении

### 2.1 Развитие с.п. Верхнеказымский

Перспективные электрические нагрузки на период с 2017 по 2027 гг. для сельского поселения Верхнеказымский приняты по данным предоставленным администрациями поселения и

Белоярского района.

До 2027 г. развитие рассматриваемой территории предполагается, преимущественно, за счет многоквартирного жилищного строительства, взамен демонтируемого ветхого жилищного фонда (по программе расселения ветхого жилья).

В настоящее время во введённой жилой застройке используется пишеприготовление на природном газе.

### 2.2 Прогноз численности населения

Прогнозируемая численность населения (представлена в таблице 2.2.1) определяется как совокупность положительных вероятностей развития основных системных элементов, формирующих на расчётный срок население с.п. Верхнеказымский

Таблица 2.2.1

Показатель	Демографический прогноз с.п. Верхнеказымский до 2027 года						
	Период						
	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2027г.	
1	2	3	4	5	6	7	
Численность населения, чел.	1865	1881	1889	1898	1906	1958	

Сведения о фактических и определении перспективных электрических нагрузок на расчётный период

В настоящей работе подсчёт электрических нагрузок выполнен с учётом всех потребителей, расположенных или намеченных к размещению в пределах рассматриваемых территорий сельского поселения Верхнеказымский.

Подсчёт выполнен в соответствии с «Инструкцией по проектированию городских электрических сетей» (РД34.20.185-94), раздел 2, с учётом «Нормативов для определения расчётных электрических нагрузок зданий (квартир), коттеджей, микрорайонов (кварталов) застройки и элементов городской распределительной сети», утверждённых приказом Минтопэнерго России от 29.06.99г №213 («Изменения и дополнения раздела 2 РД34.20.185-94»).

Подсчёт электрических нагрузок выполнен отдельно – для жилых, коммунально-бытовых, промышленных и прочих потребителей.

### 2.3.1 Коммунально-бытовые потребители

Электрические нагрузки существующих коммунально-бытовых потребителей определены по эксплуатационным измерениям на шинах ТП в часы их собственных максимумов в зимний период 2015-2016 гг.

Расчётные электрические нагрузки для застраиваемых территорий и отдельных жилых зданий, в которых расчёт проводился по нормативам для определения расчётной электрической нагрузки электроприёмников квартир жилых зданий (таблица 2.1.1\* взамен табл.2.1.1 РД), приняты в соответствии с данными предоставленными администрациями сельского поселения Верхнеказымский и Белоярского района.

Полный перечень коммунально-бытовых потребителей, а также объектов жилья, намеченных к строительству на рассматриваемой территории на первый период с 2017 по 2021 годы и расчётный срок до 2027 г., с указанием расчётных электрических нагрузок и номеров ТП 10/0,4 кВ, от которых предполагается питание этих потребителей, приведены в приложениях Б и В соответственно.

Электрические нагрузки наружного освещения в районах существующей застройки учтены в замерах нагрузок на существующих ТП, а в районах новой застройки приняты в размере 5% от осветительно-бытовой нагрузки на шинах ТП. Нагрузки наружного освещения вошли в состав равномерно распределённой нагрузки и приведены в приложении Г.

### 2.3.2 Промышленные и прочие потребители

Нагрузки существующих промышленных и прочих потребителей, не подлежащих реконструкции, определены так же, как и для коммунально-бытовых потребителей - по данным фактических замеров максимумов нагрузок на шинах ТП в часы их собственных максимумов в зимний период 2015-2016 гг..

### 2.3.3 Итоговые данные подсчёта электрических нагрузок

Итоговые данные подсчёта электрических нагрузок по населённому пункту Верхнеказымский на расчётный срок 2027

г. с разбивкой по годам до 2022г. с делением на коммунально-бытовые объекты и промышленные (прочие) предприятия сведены в таблицу 2.3.1.

Таблица 2.3.1

№№ п.п.	Наименование потребителя	Итоговые данные подсчёта электрических нагрузок								
		Существующая (2016 г.)	Нагрузка на шинах ТП, МВт							
			Проектируемая							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2,64	2,12	2,15	2,17	2,22	2,28	2,38		
		0	0	0	0	0	0	0		
	Всего по с.п. Верхнеказымский	2,11	2,12	2,15	2,17	2,22	2,28	2,38	2,48	

Как следует из таблицы 2.3.1, суммарный прирост нагрузок по поселению на первый период (2017-2021 г.г.) составит 0,27 МВт (на шинах ТП), на расчётный срок 2027 г. – 0,37 МВт (на шинах ТП).

Среднегодовые темпы ежегодного прироста электрических нагрузок на территории сельского поселения Верхнеказымский на период 2016 - 2027г. составят 1,84%.

Динамика роста нагрузок на шинах ТП сельского поселения Верхнеказымский приведена на рисунке 2.

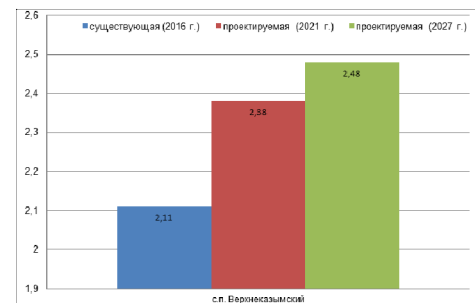


Рисунок 2 Динамика роста нагрузок на шинах ТП в границах сельского поселения Верхнеказымский в МВт на 2016 - 2027 гг..

### 2.4 Районирование нагрузок по ТП

Набор нагрузок (районирование) на трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ, находящиеся в границах поселения произведён на основании данных расчёта существующих нагрузок с учётом перспективы застройки территорий поселения и территориального расположения объектов нового строительства на расчётный срок до 2027 г. с выделением первого этапа до 2022 г.

Итоги районирования по ТП приведены в приложении Г.

### 3 Перспективная схема электроснабжения

#### 3.1 Электроснабжающие сети 110 кВ.

Основным центром питания электрических сетей 110 кВ рассматриваемой зоны на период до 2021 года и прогнозный период до 2027 года остаётся ПС 110/6 кВ «Белоярская».

Питание существующих и проектируемых потребителей с.п. Верхнеказымский предусматривается от существующей ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» 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 со стороны ПС «Надым» предусмотрено как резервное.

Максимальная расчётная нагрузка на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» составит на период до 2021г. – 1,71 МВт, на прогнозный период до 2027 г. – 1,78 МВт.

Характеристика центра питания сельского поселения Верхнеказымский приведена в таблице 3.1.1.



Таблица 3.1.1

№№ п.п.	Наименование ЦП	Система напряжений, кВ			Нагрузка на шинки 10 кВ ЦП, МВт (по с.п. Верхнеказымский)			Кол-во и мощность т-р-ров, МВА		
		сущест-вующая 2016г.	проект-ируемая 2021г.	проект-ируемая 2027г.	сущест-вующая 2016г.	проект-ируемая 2021г.	проект-ируемая 2027г.	сущест-вующая 2016 г.	проект-ируемая 2021 г.	проект-ируемая 2027 г.
1	«Верхнеказымская»	110/10	110/10	110/10	1,52	1,71	1,78			2x25,0
Итого:					1,52	1,71	1,78			

Как видно из таблицы 3.1.1 проект нагрузка на шинки 10 кВ центра питания составит 0,19 МВт в 2021 году и 0,26 МВт к 2027 году, относительно существующей нагрузки.  
 Районирование и расчет нагрузок по центрам питания на расчетный срок до 2021 г. приведены в таблице 3.1.2, с прогнозом до 2027 г. в приложении 3.1.3.

Таблица 3.1.2

№ п.п.	Наименование ПС и потребителей	Сумма максимальных нагрузок ТП, МВт		Коэф-циент оверзагрузки	Самостоятельные максимальные нагрузки на шинки ПС по категориям потребителей, МВт			Коэф-циент макс. загрузки трансформаторов	Общий суммарный расчетный нагрузок ПС, МВт	Количество и мощность трансформаторов, МВА	
		кВт. быт.	промысл. и прочее		кВт. быт.	промысл. и прочее	Всего			сущ.	проект.
1	ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская»										
1	1. Электроэнергетическая сеть ООО «Газпром энерго» и ООО «Газпром трансгаз Удмуртия»										
	а17	1,20									
	а18	1,08									
	Итого на шинки 10 кВ*	2,28	0,0	0,75	1,21	0,0	1,71	1,0	1,71		
Всего ПС**									1,71	2x25	2x25

Таблица 3.1.3

№№ п.п.	Наименование ПС и потребителей	Сумма максимальных нагрузок ТП, МВт		Коэф-циент оверзагрузки	Самостоятельные максимальные нагрузки на шинки ПС по категориям потребителей, МВт			Коэф-циент макс. загрузки трансформаторов	Общий суммарный расчетный нагрузок ПС, МВт	Количество и мощность трансформаторов, МВА	
		кВт. быт.	промысл. и прочее		кВт. быт.	промысл. и прочее	Всего			сущ.	проект.
1	ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская»										
1	1. Электроэнергетическая сеть ООО «Газпром энерго» и ООО «Газпром трансгаз Удмуртия»										
	а17	1,17									
	а18	1,21									
	Итого на шинки 10 кВ*	2,38	0,0	0,8	1,78	0,0	1,78	1,0	1,78		
Всего ПС**									1,78	2x25	2x25

**Электроснабжающие сети 10 кВ.**  
 Электроснабжение новых жилых, общественно-деловых и производственных зон, размещаемых на территории сельского поселения Верхнеказымский, предусмотрено на напряжениях 10 кВ от действующей ПС 110/10кВ «Верхнеказымская».  
 Электрические сети 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский предусматриваются по одновольевой схеме при которой распределительные линии подключаются непосредственно к шинам ПС.

**3.2.1 Распределительные сети 10 кВ**  
 Питание потребителей населенного пункта на уровне 2021-2027 г.г. предусматривается от существующих ТП 10/0,4 кВ, подключенных к существующим распределительным линиям (п.17, л.18) ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская».  
 Суммарная нагрузка на шинки 0,4 кВ ТП составит на расчетный 2021г. – 2,28 МВт, на прогнозный 2027г. – 2,38 МВт.  
 Протяженность распределительных линий 10 кВ составит к 2021 г. – 22,28 км, из них кабельных – 2,95 км (все существующие (сохраняемые)), воздушных – 19,33 км (все существующие (сохраняемые)).  
 Протяженность распределительных линий 10 кВ составит к 2027 г. – 23,13 км, из них кабельных – 3,80 км (в том числе 1,2 км – существующие (сохраняемые)), 2,6 км – новые), воздушных – 19,33 км (в том числе 4,68 км – существующие (сохраняемые)), 14,65 км – новые (реконструируемые)).

Суммарная установленная мощность трансформаторов на расчетный срок (2021 г.) и прогнозный 2027г. составит 10,1 МВА. Средняя нагрузка трансформаторов составит на 2021г. 22,5%, на 2027г. 23,5%.

Такая относительно невысокая нагрузка объясняется тем, что при разработке проекта, во избежание дополнительных затрат, действующие трансформаторы при их недогрузке не менялись на меньший габарит, а оставались в работе. В

целях сокращения потерь электроэнергии возможно отключение вторых трансформаторов в ТП (в обоснованных случаях).

Новые воздушные ЛЭП предусмотрены на существующих железобетонных опорах с подвеской, взамен голого, изолированных (защитных) проводов (ВЛЗ). Токпроводящая жила защитного провода покрыта изолирующей полимерной оболочкой, обеспечивающей работу воздушной линии при уменьшенных по сравнению с ВЛ 6-20 кВ расстояниях между проводами на опорах и в пролётах. При этом исключается замыкание между проводами при их сближении и снижается вероятность замыкания на землю.

Защищенный провод, марки СИП-3, представляет собой одножильный многопроволочный проводник, покрытый защитной оболочкой. Проводник изготавливается из алюминиевого сплава, защитный слой из светостабилизированного сшитого полиэтилена. Провод может изготавливаться с водонабухающим слоем под защитной оболочкой для защиты алюминиевой жилы от атмосферной влаги. Провод СИП-3 сохраняет механическую прочность и электрические параметры при температурах окружающей среды от минус 50°С до плюс 50°С, не распространяет горения.

ВЛ 10 кВ с защищенными проводами имеют, в дополнение к вышесказанному, ряд преимуществ по сравнению с ВЛ с неизолированными проводами, в том числе:

- Повышенная надёжность в зонах интенсивного гололедообразования, меньший вес и меньшая интенсивность налипания снега, инея, гололеда;
- Уменьшение расстояний между проводами на опорах и в пролёте, в том числе, в местах пересечений и сближений с другими ВЛ, а также при их совместной подвеске на общих опорах;
- Общее снижение электрических потерь в ЛЭП за счёт уменьшения реактивного сопротивления;
- Обеспечение бесперебойной работы линии в случаях падения веток и небольших деревьев на провода;
- Защищенные провода не пригодны для вторичной переработки с целью получения цветного металла;
- Сокращение общих эксплуатационных расходов в связи с меньшей повреждаемостью ВЛЗ.

Перечень мероприятий по новому строительству в электрических сетях 10 кВ с.п. Верхнеказымский приведены в таблице 3.2.1.1

Таблица 3.2.1.1

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей км, кВтА	Сроки реализации	Обоснование необходимости строительства объект
1	Реконструкция ВЛ-10 кВ с подвеской из существующих опор с провода СИП-3 1x95 взамен голого провода	15	2022-2027г.г.	для повышения надёжности электроснабжения и обеспечения требуемого уровня качества электроснабжения потребителей
2	Строительство и монтаж новой блочной трансформаторной подстанции типа 2БТПП	1,3	2022-2027г.г.	для снижения уровня из системы электроснабжения и обеспечения существующих и перспективных электрических нагрузок
3	Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанции типа 2КТПП	0,8	2022-2027г.г.	для снижения уровня из системы электроснабжения и обеспечения существующих и перспективных электрических нагрузок
4	Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН	0,4	2022-2027г.г.	для снижения уровня из системы электроснабжения и обеспечения существующих и перспективных электрических нагрузок

Количественные показатели по проектируемым распределительным сетям 10 кВ на прогнозный период до 2027г. приведены в технико-экономических показателях (таблица 3.2.3) и в таблице 3.2.1.2.

Таблица 3.2.1.2

№ п/п	Муниципальное образование	Количество ТП, шт.			Суммарная нагрузка ТП, МВт	Протяженность линий, км					
		сущ.	но-вых	Всего		кабельных			воздушных		
						сущ.	но-вых	Всего	сущ.	но-вых	Всего
1	Сельское поселение Верхнеказымский	30	4	34	2,38	1,20	2,60	3,80	4,68	14,65	1
Всего		30	4	34	2,38	1,75	1,20	2,95	4,68	14,65	

Принципиальные схемы действующих и перспективных на 2027 г. электрических сетей 10 кВ приведены на чертежах № 2/1-3.2-ПКР.ЭС-002, № 2/1-3.2-ПКР.ЭС-004 соответственно.  
 Карты-схемы действующих и перспективных электрических сетей 10-110 кВ (с указанием сечений, марок и длин кабелей и проводов) приведены на чертежах № 2/1-3.2-ПКР.ЭС-001, № 2/1-3.2-ПКР.ЭС-003 соответственно.  
 Показанные на чертежах № 2/1-3.2-ПКР.ЭС-003 трассы новых линий распределительных сетей 10 кВ должны быть уточнены при последующих стадиях проектирования.  
 При рабочем проектировании тип оборудования 10 кВ, принятый в настоящем проекте, должен быть уточнён в соответствии с номенклатурой оборудования, которое будет выпускаться промышленностью на момент проектирования.

**3.2.2 Надёжность электроснабжения**  
 Запроектированная схема электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский, на уровне до 2021 года и с прогнозом до 2027 г. в целом обеспечивает необходимую надёжность, регламентированную ПУЭ и РД34.20.185-94.

Все категорированные потребители подключаются к двум независимым источникам питания, в качестве которых в соответствии с §1-2-10 ПУЭ приняты секционированные сборные шины подстанций, либо, в качестве резервного источника питания используются имеющиеся у потребителя стационарные или передвижные автономные источники. Для электроснабжения указанных потребителей применяются двухтрансформаторные ТП-10/0,4 кВ с секционированными шинами или однострановые трансформаторные с резервированием потребителей от ближайшей ТП (от смежной полупетли или другой магистрали). Для ответственных потребителей во всех случаях применяется АВР.

**3.2.3 Технико-экономические показатели проекта**  
 В таблице 3.2.3 приведены технико-экономические показатели проекта на 2021 год с прогнозом до 2027 г. в сравнении с существующим положением по электрическим нагрузкам на шинки 0,4 кВ ТП, совмещённых максимумов нагрузок с.п. Верхнеказымский на шинки 10 кВ ПС, по количеству ПС, ТП 10/0,4 кВ, протяжённости распределительных линий 10 кВ и загрузки трансформаторов в ТП.

Таблица 3.2.3

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Количество		
			Сущест-вующее по состоянию 2016г.	Расчетный 2021г.	Прогн. ный период 2027г.
1	Электрические нагрузки		3	4	6
1.1	Сумма максимальных нагрузок на шинки ТП с.п. Верхнеказымский	МВт	2,00	2,28	2,38
	• коммунально-бытовые	-,-	2,00	2,28	2,38
	• промышленные и прочие	-,-	0	0	0
1.2	Сумма совмещённых максимумов нагрузок на шинки 10 кВ ПС с.п. Верхнеказымский	МВт	1,52	1,71	1,78
2	Электроснабжающие сети				
2.1	Количество ПС 110 кВ	шт.	1	1	1
4	Распределительные сети 10 кВ				
4.1	Количество ТП ООО «Газпром энерго» в том числе:	шт.	34	34	34
	• существующих	-,-	6	6	4
	• новых	-,-	0	0	4
	Количество ТП ООО «Газпром трансгаз Югорск» в том числе:	шт.	26	26	26
	• существующих	-,-	26	26	26
	• новых	-,-	0	0	0
	Количество ТП-подстанции:	шт.	2	2	2
	• существующих	-,-	2	2	2
	Средняя нагрузка трансформаторов в ТП в % от собственного номинала	%	19,8	22,5	23,4
4.2	Протяженность линий, в том числе:	км	22,28	22,28	23,1
	а) кабельных, из них:	-,-	2,95	2,95	3,80
	• существующих	-,-	2,95	2,95	1,2
	• новых	-,-	0	0	2,6
	б) воздушных, из них:	-,-	19,33	19,33	19,3
	• существующих	-,-	19,33	19,33	4,68
	• новых (реконструируемых)	-,-	0	0	14,65

**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ РАСЧЁТЫ СЕТЕЙ 10 кВ В НОРМАЛЬНОМ И ПОСЛЕАВАРИЙНОМ РЕЖИМАХ**

**4.1 Выбор сечений ЛЭП-10 кВ**  
 Сечения проводов существующих ЛЭП-10 кВ проверены на пропускную способность и допустимые потери напряжения с учётом ожидаемых нагрузок на период до 2021 г. и до 2027 г.; кроме того кабели проверены на термическую стойкость к действию токов коротких замыканий.  
 Сечения новых проводов распределительных линий выбраны по экономической плотности тока, длительно допустимому току в нормальном и послеаварийном режимах с последующей проверкой на действие токов короткого замыкания (кабельные линии) и предельным потерям напряжения.  
 Расчёты сечений новых проводов выполнены для наилучших условий прокладки и максимальных зимних нагрузок.  
 Кроме этого, учитывалось, что предельные потери напряжения в сетях 10 кВ (согласно РД 34.20.185-94) в нормальном режиме не должны превышать 6%.  
 В результате расчётов определены сечения кабелей и проводов, на расчетный срок, которые показаны на чертеже № 2/1-3.2-ПКР.ЭС-003.

**4.2 Токи короткого замыкания**  
 Расчёты токов к.з. выполнены исходя из условий системы бесконечной мощности на шинки 110 кВ ПС «Верхнеказымская». Расчёты токов трёхфазного к.з. на шинки 10 кВ центров питания произведены исходя из условий раздельной работы трансформаторов ПС и параметров электрических сетей, рекомендуемых в данной работе.

Таблица 4.2

№№ п.п.	Наименование ПС	Мощность КЗ на шинки 10 кВ, МВА	Ток КЗ на шинки 10 кВ, кА	Минимальные сечения кабелей (в кв. мм) с местными жилами с алюминиевыми жилами при t=°C							
				0,2	0,7	1,2	1,7	0,2	0,7	1,2	1,7
1	ПС «Верхнеказымская»	238,1	13,1	50	70	95	120	70	120	150	185

**Релейная защита и автоматика**  
 Защита от многофазных замыканий на всех линиях 10 кВ должна быть двухступенчатой, первая ступень которой выполняется в виде токовой отсечки, а вторая в виде максимальной токовой защиты (МТЗ). Время выдержки МТЗ с учётом собственного времени привода и выключателя для питающих линий принято 1,2 с и для распределительных линий 0,7 с.  
 В перспективе рекомендуется перейти на токовые защиты, выполняемые с помощью микропроцессорной техники (на всех новых РП релейная защита предусматривается микропроцессорной).  
 Защита от однофазных замыканий на землю на всех линиях 10 кВ выполняется с действием на сигнал.  
 В сетях 0,4 кВ токовая защита линий и трансформаторов выполняется с помощью предохранителей либо автоматических выключателей.

Основным, наиболее распространённым видом автоматик в электрических сетях является автоматический ввод резерва (АВР). В питающих сетях 10 кВ АВР выполняется в РУ на секционных выключателях. АВР на вводах к потребителям 1 категории выполняется на напряжениях 0,4 кВ и осуществляется с помощью контакторов или автоматических выключателей. На всех воздушных и кабельно-воздушных линиях, отходящих от ПС и РП, предусматривается автоматическое повторное включение (АПВ) однократного действия.

**4.4 Режим нейтрали и ёмкостные токи**  
 Электрические сети 10 кВ не имеют глухого заземления нейтрали и относятся к сетям с малыми токами замыкания на землю.

Для сети 10 кВ с кабелями с пропитанной маслом бумажной изоляцией допускается длительное существование режима ОЗ3 (без отключения поврежденного фидера).  
 Определяющим сроком жизни кабеля является принцип построения релейной защиты от ОЗ3 – действует она на сигнал или на отключение поврежденного фидера.



Согласно п. 2.8.13 ПТЭ электроустановок потребителей, компенсация ёмкостного тока ОЗЗ вводится при превышении значений этого тока для сети 10 кВ – более 10 А (при наличии в сетях ВЛ на железобетонных и металлических опорах).

Оценка необходимости компенсации токов замыкания на землю в сетях 10 кВ выполнена на основании расчётных значений ёмкостных токов однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) на уровне 2027г.

В таблице 4.4 приводятся расчётные значения токов замыкания на землю для ПС на 2027 г. Протяжённость сетей 10 кВ принята в соответствии с запроектированной схемой.

Таблица 4.4

Токи замыкания на землю на расчётный срок 2027 г.

Название ПС	№ СШ	I <sub>з.н</sub> , кВ	Суммарная протяжённость линий 10 кВ, км		Ёмкостный ток ОЗЗ секции шин, А	Тип ДТР	Тип ФМЗО
			кабель-шляк	воздушн.-шляк			
1	2	3	4	5	6	7	8
«Верхнеказымская»	1	10	1,88	8,6	2,98	-	-
	2	10	1,92	10,73	2,69	-	-

Каждая территориальная сетевая организация самостоятельно принимает решение о необходимости компенсации токов однофазных замыканий на землю с помощью установок дугосжигателей реакторов и действия устройств релейной защиты на сигнал, либо применение резистивного заземления нейтралей с отключением ОЗЗ устройствами релейной защиты.

#### 4.5 Компенсация реактивной мощности

Компенсацию реактивной мощности в городских электрических сетях (в соответствии с п.5.2.9 ПД 34.20.185-94) рекомендуется осуществлять путём установки компенсирующих устройств непосредственно у потребителей электроэнергии вследствие их относительно незначительной мощности и низкой стоимости.

Устройствами компенсации реактивной мощности, при необходимости, должны быть оборудованы все промышленные и приватные к ним потребители.

В жилых домах и общественных зданиях компенсация реактивной мощности не предусматривается.

Вследствие того, что реактивная составляющая в жилом и коммунальном секторе в последние годы растёт (применение энергосберегающих ламп, электронной бытовой техники и т.п.), рассмотрение необходимости установки устройств компенсации у таких потребителей становится актуальным.

Покрывание потребности в реактивной мощности может осуществляться из энергосистемы, либо за счёт установки компенсирующих устройств.

Предельное значение коэффициента реактивной мощности на шинах 6-35 кВ, в соответствии с Приказом Минпромэнерго № 49 от 22.02.2007 г., составляет 0,4.

Одним из наиболее эффективных способов коррекции коэффициента мощности у потребителя, может быть рекомендована установка комплектов конденсаторов в непосредственной близости от потребителя, то есть в сети 0,4 кВ (например, в корпусе электросчётчика бытового потребителя).

Места установки компенсирующих устройств должны определяться отдельными проектами на основании технико-экономических расчётов.

5 Оценка капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем электроснабжения

Объёмы работ по сетям 10 кВ и капвложения определены на основании принятых настоящей «Схемой...» проектных решений.

Стоимостные показатели элементов электрических сетей определены в ценах на IV кв. 2016 г, без учёта НДС и на год планируемой реализации мероприятий, по Укрупнённым нормативам цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утверждённым приказом Минэнерго России № 75 от 08.02.2016 г., по сборнику укрупнённых показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и ЛЭП для нужд ОАО «Холдинг МРСК» так и по проектам – аналогам

- с учётом конструктивных и экономических особенностей региона, а также зональных и регионально-климатических коэффициентов пересчёта стоимости строительства.

Объёмы работ и капвложения в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем электроснабжения по сетям 10 кВ сведены в таблицу 5.1.

Таблица 5.1

№№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Количество	Стоимость в ценах на год планируемой реализации мероприятий (без НДС), тыс. руб.	
				1	2
1	Строительство и монтаж блочной трансформаторной подстанции типа ЗКТПН напряжением 10(6)/0,4 кВ с трансформаторами 2х630 кВА (2 шт.)	шт.	2	22551,09	
2	Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанции типа ЗКТПН напряжением 10(6)/0,4 кВ с трансформаторами 2х400 кВА (1 шт.)	шт.	1	2158,81	
3	Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН напряжением 10(6)/0,4 кВ с трансформатором 1х400 кВА (1 шт.)	шт.	1	1419,16	
4	Строительство и монтаж линии 10кВ кабелем марки АПаПг, сечением 95 мм <sup>2</sup> (2,4 км)	км.	2,6	12261,34	
5	Реконструкция ВЛ-10 кВ с подвеской на существующих опорах провода СИП-3 1х95 взамен голого провода (15 км)	км	15,0	1863,67	
Всего на период до 2027 г.:				40254,07	

#### Выводы

Результаты проделанной работы показывают:

1. Расчётный (ожидаемый) максимум электрических нагрузок сельского поселения Верхнеказымский на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» на расчётный срок 2021 г. составит 1,71 МВт, на прогнозный 2027 г. – 1,78 МВт.

2. Источником покрытия рассматриваемых в данной работе электрических нагрузок сельского поселения Верхнеказымский к 2021 г. и на уровне прогнозного 2027 г. будет один действующий центр питания - ПС 110/10кВ «Верхнеказымская».

3. Суммарный ожидаемый прирост нагрузок на шинах ТП-10/0,4 кВ в сельском поселении Верхнеказымский к расчётному сроку 2021 г. – 0,27 МВт, на прогнозный 2027 г. – 0,37 МВт. Среднегодовые темпы ежегодного прироста электрических нагрузок на территории сельского поселения Верхнеказымский на период 2016 - 2027г. составят 1,84%.

4. Расчётная нагрузка на шинах 10 кВ ПС «Верхнеказымский» составит на расчётный срок 2021г. – 1,71 МВт и на прогнозный 2027 г. – 1,78 МВт.

5. Протяжённость распределительных линий 10 кВ составит к 2021 г. – 22,28 км, из них кабельных – 2,95 км (все существующие (сохраняемые)), воздушных – 19,33 км (все существующие (сохраняемые)). Протяжённость распределительных линий 10 кВ составит к 2027 г. – 23,13 км, из них кабельных – 3,80 км (в том числе 1,2 км - существующие (сохраняемые)), 2,6 км – новые), воздушных – 19,33 км (в том числе 4,68 км - существующие (сохраняемые)), 14,65 км – новые (реконструируемые)

6. Для повышения энергетической эффективности и снижению потерь электроэнергии предусмотрено замена трех трансформаторных подстанций (ТП #1Н, #2Н, новая ТП 3 микрорайон) и строительство новой трансформаторной подстанции (ТП ФОК), а также реконструкция воздушной линии 10 кВ (замена голого провода АС на провод марки СИП-3).

#### 7 Приложения

##### Приложение А Техническое задание

Приложение к техническому заданию на разработку «Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 10 кВ сельского поселения Верхнеказымский 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 Верхнеказымский 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: 1) федеральным 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 регулярные 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 объёмов инвестиций в электросетевое строительство, обеспечивающее надежное электроснабжение объектов. 3.2. Основные задачи по разработке Схем: - 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. Основные требования	4.1. Собрать исходные данные и произвести анализ существующего	

к содержанию и форме предоставляемых материалов по этапам разработки Схемы

щего 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 схемы электрической сети 6-10 кВ и выявить сеть 35-110 кВ для определения существующей категории надежности электроснабжения потребителей нормативным требованиям.

4.1.3. Выполнить электрический расчет по потерям напряжения для сетей 6-10 кВ.

4.2. Определить основные направления развития электрических сетей 6-10 кВ в перспективные электрические нагрузки на основании технических условий, выданных потребителем на присоединение к электрической сети, данных администрации муниципального образования (генерального плана, схемы территориального планирования муниципального района и т.д.) и электромагнитных параметров, расположенных в рассматриваемой зоне с распределением по годам строительства объектов.

4.3. Разработать схему развития электрических сетей 6-10 кВ и границах сельского поселения Верхнеказымский с учетом оптимального развития сети:

4.3.1. Учесть электрические нагрузки потребителей электроэнергетики, 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 напряжениях 6-10 кВ по потерям напряжения от ЦП 35 кВ и 110 кВ в нормальных и пиковых 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 мощности и 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 защите и автоматизации сети, учета электрической энергии.

4.4. Оформить карту-схему и олюстрованную схему сетей 6-10 кВ, расположенных в зоне, вне зависимости от балансовой принадлежности сетей.

4.5. Определить объемы строительства, расширения, реконструкции и тепловоснабжения электрических сетей 6-10 кВ, 35 кВ и 110 кВ.

4.6. Определить капитализацию 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, прокладки трасс и коридоров линий

электронно-печат. 4.8. Подлинник передат Заказчику выполненные материалы. Схемы на бумажных носителях и в электронном виде. Ответную документацию по выполненной работе Подричник предоставляет Заказчику в следующем виде: - в 2-х экземплярах на бумажном носителе; - в 2-х экземплярах на электронном носителе.

Заказчик:



В.В.Ситков

Подричник:



Е.В.Бикин

#### Приложение Б Список новых коммунальных потребителей

№№ п.п.	№№ по списку	Наименование потребителей	Адрес	Прирост нагрузок, в кВт		Год ввода	№ ТП, от которых питается потребитель
				на вводе	на шинах ТП		
1	2	3	4	5	6	7	
с.п. Верхнеказымский							
1	10	ФОК	п.Верхнеказымский	140	98	2017	нов. ТП-ФОК
Всего по с.п. Верхнеказымский:				140	98		

#### Приложение В Список строящихся и новых жилых домов

№№ п.п.	№№ по списку	Наименование потребителей	Адрес	Прирост нагрузок, в кВт		Год ввода	№ ТП, от которых питается потребитель
				на вводе	на шинах ТП		
1	2	3	4	5	6	7	8
с.п. Верхнеказымский							
1	1	Жилой дом 3-6 (20 квартир)	3-й микрорайон, (на месте 3-6)	34	31	2018	3 мкр-он
2	2	Жилой дом 3-2 (24 квартиры)	3-й микрорайон (на месте 3-5)	38	34	2018	3 мкр-он
3	3	Жилой дом 3-7 (42 квартиры)	3-й микрорайон (на месте 3-7)	47	42	2019	3 мкр-он
4	4	Жилой дом 2-15 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-15)	38	34	2020	"Лесное"
5	5	Жилой дом 2-13 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-13)	38	34	2026	"Лесное"
6	6	Жилой дом 2-14 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-14)	38	34	2026	"Лесное"
7	7	Жилой дом 2-13 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-12)	38	34	2025	"Лесное"
8	8	Жилой дом 2-1 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-1)	38	34	2020	2 "Финское"
9	9	Жилой дом 2-2 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-2)	38	34	2021	2 "Финское"
10	10	Жилой дом 2-3 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-3)	38	34	2021	2 "Финское"
11	11	Жилой дом 2-4 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-4)	38	34	2022	2Н
12	12	Жилой дом 2-8 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-8)	38	34	2022	2Н
13	13	Жилой дом 2-9 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-9-10)	38	34	2023	2Н
14	14	Жилой дом 2-11 (3 под. 3 эт. 24 кв.)	3-й микрорайон (на месте 2-11)	38	34	2024	"Лесное"
Всего по с.п. Верхнеказымский на 2027г.:				537	483		

	оп.61 - оп.70	1,032	0,002	0,401	0,002	0,20
	оп.70 - оп.70.4	0,311	0,000	0,121	0,000	0,02
	оп.70.4 - ТП Финское (1с)	0,100	0,000	0,039	0,000	0,00
	оп.70.4 - ТП 1 (1с)	0,090	0,000	0,035	0,000	0,00
	оп.70.4 - оп.70.10	0,120	0,000	0,047	0,000	0,02
	оп.70.10 - оп.70.10.4	0,060	0,000	0,023	0,000	0,00
	оп.70.10.4 - ТП Лесное (1с)	0,060	0,000	0,023	0,000	0,00
	оп.70.10 - оп.70.24	0,060	0,000	0,023	0,000	0,02
	оп.70.24 - ТП Арт.скв.№1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
	оп.70.24 - оп.70.25	0,060	0,000	0,023	0,000	0,00
	оп.70.25 - ТП Арт.скв.№2	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
	оп.70.25 - оп.70.26	0,050	0,000	0,019	0,000	0,00
	оп.70.26 - ТП Арт.скв.№3	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
	оп.70.26 - оп.70.29	0,040	0,000	0,016	0,000	0,00
	оп.70.29 - ТП Арт.скв.№4	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
	оп.70.29 - оп.70.30	0,030	0,000	0,012	0,000	0,00
	оп.70.30 - ТП Арт.скв.№5	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
	оп.70.30 - оп.70.32	0,020	0,000	0,008	0,000	0,00
	оп.70.32 - ТП Арт.скв.№6	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
	оп.70.32 - ТП Арт.скв.№7	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
	оп.70 - оп.70.4	0,721	0,000	0,280	0,000	0,07
	оп.70.4 - ТП РСУ-7	0,025	0,000	0,010	0,000	0,00
	оп.70.4 - оп.70.11	0,695	0,001	0,269	0,001	0,16
	оп.70.11 - ТП КОС Ж/П ЛПУ (1с)	0,090	0,000	0,035	0,000	0,00
	оп.70 - оп.80	0,604	0,001	0,234	0,001	0,16
	оп.80 - оп.80.2	0,379	0,000	0,147	0,000	0,02
	оп.80.2 - ТП Кооп. "Досуг"	0,045	0,000	0,017	0,000	0,00
	оп.80.2 - оп.80.5	0,334	0,000	0,129	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	0,230	0,000	0,089	0,000	0,00
	оп.80.6 - оп.80.7	0,120	0,000	0,046	0,000	0,00
	оп.80.7 - ТП 1 мкрн.	0,120	0,000	0,046	0,000	0,00
	оп.80.6 - ТП №5 Школа (1с)	0,110	0,000	0,042	0,000	0,01
	оп.80 - оп.84	0,225	0,000	0,087	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	0,075	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	0,052	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	0,01
	Итого по линии:	0,022			0,023	2,73
	ПС 110/10 кВ "Верхнеказымская" 2 секция					
л.18	ПС Верхнеказымская - оп.1	0,927	0,001	0,371	0,000	0,07
	оп.1 - оп.6	0,926	0,001	0,370	0,001	0,12
	оп.6 - ТП КОС КС-2	0,081	0,000	0,033	0,000	0,03
	оп.6 - оп.16	0,843	0,002	0,336	0,002	0,26
	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	0,030	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	0,800	0,003	0,318	0,002	0,37
	оп.32 - оп.33	0,799	0,000	0,317	0,000	0,05
	оп.32 - оп.59	0,795	0,004	0,314	0,004	0,61
	оп.59 - оп.59.4	0,111	0,000	0,044	0,000	0,01
	оп.59.4 - ТП Мотив	0,086	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	0,684	0,000	0,270	0,000	0,07
	оп.62 - ТП База СРиНС	0,045	0,000	0,018	0,000	0,00
	оп.62 - оп.66	0,638	0,000	0,252	0,000	0,06
	оп.66 - оп.66.3	0,090	0,000	0,036	0,000	0,01

	оп.66.3 - ТП 1 (2с)	0,090	0,000	0,036	0,000	0,00
	оп.66 - оп.68	0,548	0,000	0,216	0,000	0,03
	оп.68 - оп.68.11	0,040	0,000	0,016	0,000	0,01
	оп.68.11 - ТП КОС Ж/П ЛПУ (2с)	0,040	0,000	0,016	0,000	0,00
	оп.68 - оп.69	0,507	0,000	0,200	0,000	0,02
	оп.69 - оп.69.4	0,100	0,000	0,040	0,000	0,01
	оп.69.4 - ТП Финское (2с)	0,100	0,000	0,040	0,000	0,00
	оп.69 - оп.74	0,407	0,000	0,160	0,000	0,06
	оп.74 - оп.74.2	0,407	0,000	0,160	0,000	0,03
	оп.74.2 - ТП мкрн.3	0,130	0,000	0,051	0,000	0,00
	оп.74.2 - оп.74.6	0,276	0,000	0,109	0,000	0,03
	оп.74.6 - ТП Д/сад (2с)	0,105	0,000	0,041	0,000	0,00
	оп.74.6 - оп.74.8	0,171	0,000	0,067	0,000	0,01
	оп.74.8 - ТП №5 Школа (2с)	0,110	0,000	0,043	0,000	0,01
	оп.74.8 - оп.74.13	0,060	0,000	0,024	0,000	0,01
	оп.74.13 - ТП Лесное (2с)	0,060	0,000	0,024	0,000	0,00
	Итого по линии:		0,012		0,010	1,92
	Всего:		0,034		0,033	

Приложение Е Расчёт потерь мощности и потерь напряжения в проектируемых электрических сетях 10 кВ

№ п. п.	Наименование ЦП, номер линии 10 кВ	Наименование участка ЛЭП 10 кВ	Активная (P) нагрузка ЛЭП 10 кВ, МВт	Потери (ΔP) в ЛЭП 10 кВ, МВт	Реактивная (Q) нагрузка ЛЭП 10 кВ, Мвар	Потери (ΔQ) в ЛЭП 10 кВ, Мвар	Потери (ΔU) в ЛЭП 10 кВ, %
1	2	3	4	5	6	7	8
		ПС 110/10 кВ "Верхнеказымская" 1 секция					
	л.17	ПС Верхнеказымская - оп.1	1,235	0,001	0,494	0,000	0,05
		оп.1 - оп.6	1,234	0,001	0,493	0,001	0,13
		оп.6 - оп.6.13	1,231	0,003	0,490	0,003	0,26
		оп.6.13 - ТП КОС КС-1	0,087	0,000	0,034	0,000	0,01
		оп.6 - оп.33	1,136	0,008	0,449	0,006	0,79
		оп.33 - оп.34	1,135	0,001	0,449	0,000	0,08
		оп.34 - оп.61	1,127	0,008	0,443	0,006	0,79
		оп.61 - оп.63А	0,025	0,000	0,010	0,000	0,00
		оп.63А - ТП Вертолётка	0,025	0,000	0,010	0,000	0,00
		оп.61 - оп.61.5	0,055	0,000	0,022	0,000	0,01
		оп.61.5 - ТП СМУ	0,045	0,000	0,018	0,000	0,00
		оп.61.5 - ТП РРС1	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
		оп.61 - оп.68	1,045	0,002	0,410	0,001	0,18
		оп.68 - ТП 1 (1с)	1,045	0,001	0,409	0,000	0,07
		ТП 1 (1с) - ТП Финское (1с)	0,954	0,000	0,374	0,000	0,05
		ТП Финское (1с) - оп.70.4	0,165	0,000	0,065	0,000	0,01
		оп.70.4 - оп.70.10	0,165	0,000	0,065	0,000	0,03
		оп.70.10 - оп.70.10.4	0,105	0,000	0,041	0,000	0,01
		оп.70.10.4 - ТП Лесное (1с)	0,105	0,000	0,041	0,000	0,00
		оп.70.10 - оп.70.24	0,060	0,000	0,023	0,000	0,02
		оп.70.24 - ТП Арт.скв.№1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
		оп.70.24 - оп.70.25	0,060	0,000	0,023	0,000	0,00
		оп.70.25 - ТП Арт.скв.№2	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
		оп.70.25 - оп.70.26	0,050	0,000	0,020	0,000	0,00
		оп.70.26 - ТП Арт.скв.№3	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
		оп.70.26 - оп.70.29	0,040	0,000	0,016	0,000	0,00
		оп.70.29 - ТП Арт.скв.№4	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
		оп.70.29 - оп.70.30	0,030	0,000	0,012	0,000	0,00
		оп.70.30 - ТП Арт.скв.№5	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
		оп.70.30 - оп.70.32	0,020	0,000	0,008	0,000	0,00
		оп.70.32 - ТП Арт.скв.№6	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
		оп.70.32 - ТП Арт.скв.№7	0,010	0,000	0,004	0,000	0,00
		ТП Финское (1с) - оп.71	0,619	0,000	0,243	0,000	0,04
		оп.71 - оп.70.4	0,090	0,000	0,035	0,000	0,01
		оп.70.4 - ТП ОАУ УАВР	0,025	0,000	0,010	0,000	0,00
		оп.70.4 - оп.70.11	0,065	0,000	0,025	0,000	0,01
		оп.70.11 - ТП КОС Ж/П ЛПУ	0,065	0,000	0,025	0,000	0,00

№ п.п.	№ ЦП	Наименование участка ЛЭП 10 кВ	Потери в линиях ЛЭП 10 кВ										Итого по линии											
			ΔP, МВт	ΔQ, Мвар	ΔU, %	ΔP, МВт	ΔQ, Мвар	ΔU, %	ΔP, МВт	ΔQ, Мвар	ΔU, %	ΔP, МВт		ΔQ, Мвар	ΔU, %									
1. Существующие ЛЭП 10 кВ																								
1.1 ТП 10/10 кВ (1с) - 1 секция																								
1	1	С/м. Верхнеказымская	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
2	2	Финское	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
3	3	Лесное	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
4	4	Лесное	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
5	5	Лесное	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
6	6	Лесное	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
7	7	Лесное	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
Итого по существующим ЛЭП 10 кВ (1с) - 1 секция													1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2 ТП 10/10 кВ (1с) - 2 секция																								
1																								

оп.70.11 - ТП КОС Ж/Л 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. "Досуз"	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
<b>Итого по линии:</b>			0,026		0,020 2,86
ПС 110/10 кв "Верхнеказымская" 2 секции					
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

	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/Л 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
	<b>Итого по линии:</b>			0,021		2,33
	<b>Всего:</b>			0,046		0,035

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

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ**

**РЕШЕНИЕ**

от 12 сентября 2017 года № 40

**О внесении изменения в Программу комплексного развития социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский до 2020 года и на период до 2030 года**

Совет депутатов сельского поселения Верхнеказымский **р е ш и л:**

1. Внести в Программу комплексного развития социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденную решением Совета депутатов сельского поселения В Верхнеказымский от 31 мая 2016 года № 22 «Об утверждении Программы комплексного развития социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский до 2020 года и на период до 2030 года», изложив ее в редакции согласно приложению к настоящему решению.

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

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

Глава сельского поселения Верхнеказымский  
Г.Н.Бандысик

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к решению Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 12 сентября 2017 года № 40

**«УТВЕРЖДАЮ»**  
решением Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 31 мая 2016 года № 22

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СОЦИАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ ДО 2020 ГОДА И НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА**

**ПАСПОРТ**

<b>Наименование программы</b>	Программа комплексного развития социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский до 2020 года и на период до 2030 года
<b>Основание для разработки программы</b>	Статья 8 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ; Статья 5 Федерального закона от 29 декабря 2014 года № 456-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»
<b>Наименование заказчика и разработчиков</b>	Заказчик: администрация сельского поселения Верхнеказымский, Российская Федерация, 628172, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Белоярский район, посёлок Верхнеказымский, 2 микрорайон, дом 26.
<b>местонахождение</b>	Разработчик: ГБУ «Центр перспективных экономических исследований Академии наук Республики Татарстан», Российская Федерация, 420111, Республика Татарстан, город Казань, улица Островского, дом 23.
<b>Цели и задачи программы</b>	Цель программы – обеспечение сбалансированного перспективного развития социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский в соответствии с потребностями в строительстве объектов социальной инфраструктуры. Задачи программы: а) обеспечение безопасности, качества и эффективности использования населением объектов социальной инфраструктуры; б) обеспечение доступности объектов социальной инфраструктуры для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования;

	в) обеспечение сбалансированного, перспективного развития социальной инфраструктуры в соответствии с установленными потребностями в объектах социальной инфраструктуры; г) обеспечение достижения расчетного уровня обеспеченности населения, в соответствии с нормативами градостроительного проектирования; д) обеспечение эффективности функционирования действующей социальной инфраструктуры.
<b>Целевые показатели (индикаторы) обеспеченности населения объектами социальной инфраструктуры</b>	Увеличение уровня фактической обеспеченности дошкольными образовательными учреждениями с 114,9 % до 153,1 % от норматива; увеличение уровня фактической обеспеченности учреждениями общего образования детей с 300,6 % до 342,6 % от норматива; увеличение уровня фактической обеспеченности бассейнами с 0 % до 106,3 % от норматива; сохранение фактической обеспеченности библиотеками на уровне 100 % от норматива; сохранение уровня обеспеченности кинотеатрами, киноустановками с 0 % до 100 % от норматива.
<b>Укрупненное описание запланированных мероприятий (инвестиционных проектов) по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры</b>	Мероприятия программы (инвестиционные проекты) направлены на развитие объектов социальной инфраструктуры по направлениям: <b>1. Образование:</b> 1.1. Развитие дошкольных образовательных учреждений. 1.2. Развитие общеобразовательных учреждений. 1.3. Развитие учреждений профессионального образования. <b>2. здравоохранение:</b> 2.1. Развитие медицинских стационарных учреждений. 2.2. Развитие амбулаторно-поликлинических учреждений. 2.3. Развитие фельдшерско-акушерских пунктов. <b>3. Физическая культура и спорт:</b> 3.1. Развитие инфраструктурных объектов спорта, относящихся к категории «Спортивные залы». 3.2. Развитие инфраструктурных объектов спорта, относящихся к категории «Плоскостные сооружения». 3.3. Развитие сети бассейнов. <b>4. Культура и искусство:</b> 4.1. Развитие инфраструктурных объектов культуры, относящихся к категории «Библиотечное обслуживание». 4.2. Развитие инфраструктурных объектов культуры, относящихся к категории «Культурно-досуговые учреждения». 4.3. Развитие инфраструктурных объектов культуры, относящихся к категории «Выставочные залы, картинные галереи». 4.4. Развитие системы содействия в показе киноvideофильмов; 4.5. Развитие инфраструктурных объектов культуры, относящихся к категории «Детские школы искусств».
<b>Срок и этапы реализации программы</b>	С 2016 по 2020 годы и на период до 2030 года. Этапы: I этап: 2016-2020гг; II этап: 2021-2025гг; III этап: 2026-2030гг.
<b>Объемы источников финансирования программы</b>	I этап (2016-2020) – 250 млн. рублей из внебюджетных источников.
<b>Ожидаемые результаты реализации программы</b>	Ввод в эксплуатацию предусмотренных Программой объектов социальной инфраструктуры в целях обеспечения нормативного соответствия и надежности функционирования социальных систем, способствующих комфортным и безопасным условиям для проживания людей в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийский автономного округа – Югры.

**Раздел 1. Характеристика существующего состояния социальной инфраструктуры**

1.1. Описание социально-экономического состояния поселения, сведения о градостроительной деятельности на территории сельского поселения Верхнеказымский

Сельское поселение Верхнеказымский (далее – с.п. Верхнеказымский) входит в состав Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – ХМАО – Югра). Общая площадь территории сельского поселения – 274 га, в том числе земли сельхозугодий – 3,5 га. Среднегодовая численность населения за 2015 год составила 1844 человек. Численность сельского населения составляет 6,1% от числа проживающих на территории Белоярского района. Доля населения с.п. Верхнеказымский младше трудоспособного возраста составляет 1%, трудоспособное население – 71%, старше трудоспособного – 11%.



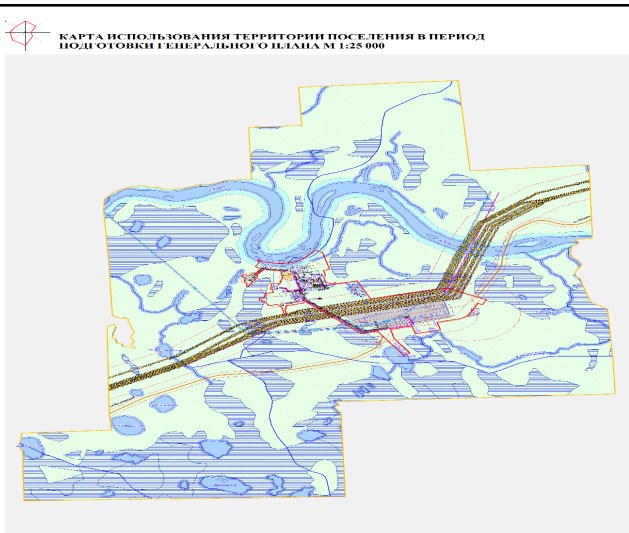


Рисунок 1 - сельское поселение Верхнеказымский Белоярского района

**Экономическое развитие**

В последние годы отмечается тенденция незначительного сокращения численности населения сельского поселения (таблица 1). Так за период с 2012 года по 2015 год численность населения снизилась на 6,4% (или, в абсолютном выражении, на 126 человек). Снижение числа жителей в сельском поселении обусловлено, в первую очередь, отрицательным значением миграционного сальдо (преобладанием числа выбывших над числом прибывших). Однако, начиная с 2014 года сформировался тренд, характеризующийся положительной динамикой данного показателя, что привело к опережению числа прибывших над числом выбывших в 2015 году.

Таблица 1 – Динамика демографических показателей сельского поселения Верхнеказымский

Показатели	Ед. измерения	Год			
		2012	2013	2014	2015
Среднегодовая численность населения	человек	1970	1901	1845	1844
Число родившихся (без мертворожденных)	человек	22	24	11	14
Число умерших	человек	4	7	8	4
Естественный прирост (+, -)	человек	18	17	3	10
Число прибывших	человек	83	27	89	139
Число выбывших	человек	163	110	137	107
Миграционное сальдо (+, -)	человек	-80	-83	-48	32

Основные показатели экономического положения за период 2010-2015 года представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Основные показатели экономического развития сельского поселения Верхнеказымский за период 2010-2015 годов

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>Промышленное производство</b>						
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции (по крупным и средним предприятиям), млн. рублей	9,091	11,178	11,731	11,943	12,437	14,881
Индекс промышленного производства	111,6	109,6	103,7	92,1	98,8	102,8
Структура промышленного производства по видам отраслевой деятельности в %, в том числе:						
- добыча полезных ископаемых, %	-	-	-	-	-	-
- обрабатывающие производства, %	-	-	-	-	-	-
- производство и распределение электроэнергии, газа и воды, %	100	100	100	100	100	100

Сельское хозяйство						
Количество предприятий агропромышленного комплекса, ед.	-	-	-	-	-	-
Количество крестьянско-фермерских хозяйств, ед.	-	1	1	1	-	-
<b>Потребительский рынок</b>						
Объем розничного товарооборота, млн. руб. (в действующих ценах)	99,3	113,0	121,9	128,4	140,8	161,4
Индекс физического объема, %	102,2	103,7	103,3	101,2	102,2	98,5
<b>Развитие малого и среднего предпринимательства</b>						
Количество зарегистрированных субъектов малого и среднего предпринимательства, ед.	21	24	30	28	19	15

Анализ социально-экономической ситуации в с.п. Верхнеказымский свидетельствует о том, что тенденции развития территории в экономической и социальной сферах носят устойчивый характер. В период с 2010 по 2015 годы экономика территории демонстрирует положительные тренды в разрезе основных макроэкономических показателей.

При этом в 2013-2014 годах промышленный сектор экономики сельского поселения характеризовался незначительными отрицательными значениями темпов прироста. Обвальное падение цен на энергоресурсы, повышенный уровень напряженности в геополитической обстановке негативно отразились на тенденциях промышленного развития в эти годы. Вместе с тем в 2015 году промышленный сектор экономики, адаптировавшись к новым конъюнктурным условиям, вновь вышел в положительную зону темпов роста (рисунок 2).

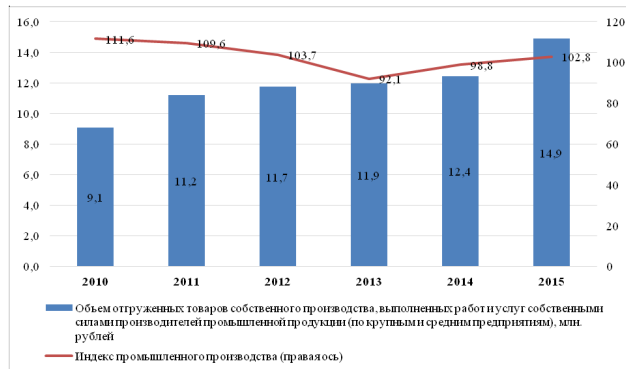


Рисунок 2 – Промышленное развитие сельского поселения Верхнеказымский

Промышленный сектор экономики сельского поселения представлен исключительно предприятиями, относящимися к виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды».

Промышленное производство сельского поселения сформировано с учетом тенденций развития производства, анализа положения на внутреннем рынке и других условий промышленной деятельности.

Промышленность сельского поселения представлена следующими предприятиями:  
 - Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск». Относится к категории градообразующего предприятия, на котором работают 506 человек.

- автоколонна № 7 Белоярского управления технологического транспорта и специальной техники (Белоярского УТТ и СТ) ООО «Газпром трансгаз Югорск» (оказание автотранспортных услуг для обеспечения бесперебойного транспорта газа);
- муниципальное унитарное предприятие «Городской центр торговли» (выпуск хлеба и хлебобулочных изделий).

В с.п. Верхнеказымский созданы необходимые условия для удовлетворения спроса населения на товары и услуги, обеспечения качества и безопасности их предоставления, предложен широкий спектр необходимых товаров. На территории сельского поселения расположены объекты розничной торговли и общественного питания: 14 магазинов с общей площадью торговых залов 730 кв. метров и 3 объекта общественного питания с числом посадочных мест – 170 мест и площадью залов обслуживания посетителей – 227 кв. метров;

Темпы прироста внутреннего потребления в рассматриваемый период с 2010 по 2015 года, демонстрировали устойчивые положительные тенденции (Рисунок 3).



Рисунок 3 - Развитие потребительского рынка в сельском поселении Верхнеказымский

За период с 2011 по 2015 года объем потребительского рынка вырос на 62,5% в действующих ценах и составил в 2015 году 161,4 млн. руб.

В оценке 2015 года показатель оборота общественного питания составил 25,5 млн. рублей, индекс физического объема – 106,4% в сопоставимых ценах по отношению к 2014 году.

По оценочным данным объем платных услуг, предоставляемых населению, в 2015 году составил 44,2 млн. рублей, индекс физического объема – 104,3 % в сопоставимых ценах по отношению к 2014 году.

Наибольшая доля объема потребительского рынка приходится на предприятия малого бизнеса.

В целом по состоянию на 2015 год на территории сельского поселения зарегистрировано 15 субъектов малого и среднего предпринимательства. За период с 2010 по 2015 года отмечается неустойчивая динамика числа предприятий различных организационно-правовых форм. Если до 2012 года включительно число представителей МСП неуклонно росло, то, начиная с 2013 года, наблюдается их сокращение, что связано, по всей видимости, с конъюнктурными факторами развития национальной экономики в условиях обострившихся структурных и внешнеполитических проблем.

В 2015 году в сельском поселении осуществлял свою деятельность 14 индивидуальных предпринимателей и 1 крестьянско-фермерское хозяйство.

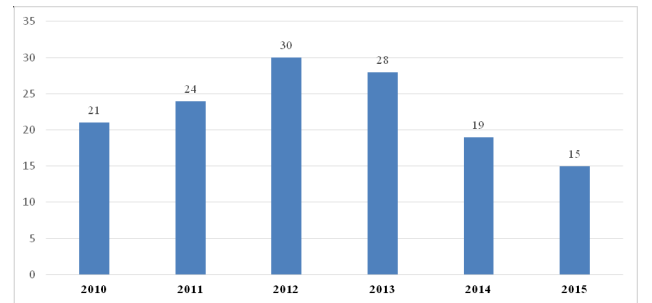


Рисунок 4 – Число зарегистрированных субъектов малого и среднего предпринимательства в сельском поселении Верхнеказымский, ед.

Положительные тенденции развития экономики с.п. Верхнеказымский способствуют устойчивому развитию рынка труда.

Ситуация на регистрируемом рынке труда в анализируемый период 2010-2015 годов оставалась стабильной и характеризовалась положительными изменениями, этому способствовала реализация активных форм занятости населения и дополнительных мероприятий, направленных на снижение напряженности на рынке труда.

Численность экономически активного населения в 2015 году составила 1268 человек, или 68,8% от общей численности населения с.п. Верхнеказымский. Численность безработных граждан заметно снизилась за последние 5 лет с 14 человек в 2011 году до 6 человек в 2015 году, что находит свое отражение в снижении показателя безработицы (Рисунок 5).

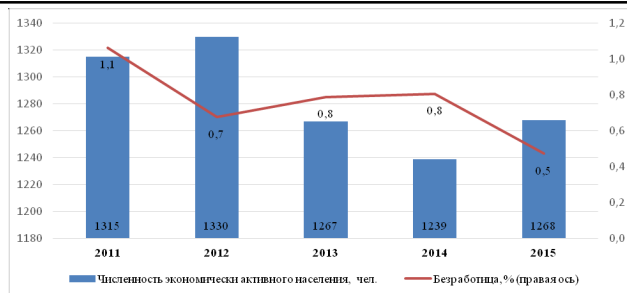


Рисунок 5 – Основные параметры развития рынка труда

В целом, несмотря на кризисные процессы, обострившиеся в 2014-2015 годах в национальной экономике макроэкономические показатели с.п. Верхнекалымский сохраняли устойчивые позиции и по абсолютному большинству направлений демонстрировали положительную динамику. Вместе с тем, характер и тенденции динамики промышленного производства в 2013-2014 годах, а также демографический рост предпринимательского сектора экономики демонстрируют риски устойчивого развития в ближайшей перспективе. Все это требует разработки адаптационной экономической модели развития территории, в том числе на базе разработки модели перспективной специализации местного бизнес сообщества с учетом институциональных и конъюнктурных изменений.

#### Уровень и качество жизни населения

Среднедушевые денежные доходы населения с.п. Верхнекалымский в 2015 году составили 61 881 рубль, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 18,9%. Одним из важнейших показателей качества жизни населения является уровень развития социальной сферы.

Социальная сфера с.п. Верхнекалымский включает в себя совокупность отраслей, предоставляющих населению услуги образования, здравоохранения, культуры, физической культуры и спорта, социальные услуги. Обеспечение и поддержание высокого качества жизни является важнейшей целью социальной политики.

Уровень развития социальной сферы в сельском поселении в сильной степени коррелирован с показателями, характерными для Белоярского муниципального района в целом и определяется общим состоянием экономики, инвестиционной и социальной политики государственных структур и другими факторами.

На территории сельского поселения расположены следующие объекты социальной инфраструктуры:

- спортивные сооружения – 6, из них муниципальных – 4;
- общеобразовательное учреждение в типовом исполнении на 250 мест при количестве учащихся 201 человек;
- дошкольное образовательное учреждение на 115 мест при количестве посещающих на 1 декабря 2015 года 111 детей;
- амбулатория – 1 на 53 посещения в смену, расположена в типовом здании капитального исполнения.

На территории сельского поселения действует одно учреждение физической культуры и спорта – культурно-спортивный комплекс Верхнекалымского ЛПУ МФ с одновременной пропускной способностью 60 человек. Одновременная пропускная способность спортивных объектов (включая объекты, являющиеся приспособленными к основным учреждениям, которые, в свою очередь, не являются учреждениями физической культуры и спорта) в 2015 году составила 194 человека. Обеспеченность объектами физической культуры и спорта в 2015 году составила 55 % от норматива.

Структура учреждений культуры поселения включает в себя 2 учреждения культурно-досугового типа, 1 библиотеку, входящую в централизованную библиотечную систему, сельский класс детской школы искусств.

Сфера культуры представлена домом культуры и культурно-спортивным комплексом, расположенных в одном здании, мощностью 300 мест.

В таблице 3 представлены показатели эффективности функционирования объектов социальной инфраструктуры в с.п. Верхнекалымский (по состоянию на 2015 год).

Таблица 3 - Обеспеченность населения сельского поселения Верхнекалымский учреждениями социальной сферы за 2015 год, %<sup>1</sup>

Наименование учреждения	2015 год
<b>Образование</b>	
Дошкольные учреждения	114,9%
Дневные общеобразовательные учреждения	300,6%
<b>Здравоохранение</b>	
Амбулаторно-поликлинические учреждения	153,2%
<b>Физическая культура и массовый спорт</b>	
Спортивные залы	88,2%
Плавательные бассейны	0%
Плоскостные сооружения	83,9%
<b>Культура</b>	
Библиотечное обслуживание	100%
Детские школы искусств	414,112%
Кинотеатры, киноустановки	100%
Учреждения культурно-досугового типа	108,5%

Недостаточный уровень обеспеченности объектами социальной инфраструктуры по ряду направлений предполагает реализацию ряда мероприятий, предусмотренных в муниципальных программах Белоярского района, а также в схеме территориального планирования Белоярского района<sup>1</sup>. Генеральный план с.п. Верхнекалымский разработан на расчетный срок до 2032 года. Последовательность выполнения мероприятий по территориальному планированию, их сроки, определяются органами местного самоуправления Белоярского района исходя из складывающейся социально-экономической обстановки в районе, финансовых возможностей местного бюджета, сроков и этапов реализации соответствующих государственных программ ХМАО – Югры в части, затрагивающей территорию района, приоритетных национальных проектов.

В соответствии с генеральным планом с.п. Верхнекалымский развитие социальной сферы включает в себя мероприятия по проектированию, строительству и реконструкции объектов социальной инфраструктуры, которые предусмотрены инвестиционными муниципальными программами, стратегией социально-экономического развития Белоярского района, планом мероприятий по реализации стратегии социально-экономического развития поселения предусматривается строительство и ввод в эксплуатацию следующих объектов социальной инфраструктуры на период до 2030 года:

1. Реконструкция объектов учебно-образовательного назначения:
  - 1.1. Дошкольное образовательное учреждение (1 объект, общей мощностью 50 мест), реконструируемый;
  - 1.2. Общеобразовательная школа (1 объект, мощностью 220 мест), реконструируемый.
2. Строительство объектов спортивного назначения:
  - 2.1. Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном (1 объект, мощностью 32 чел./час, 158 м<sup>2</sup> зеркала воды), на стадии реализации.
  - 2.2. Реконструкция объектов культурно-досуговых учреждений:
    - 3.1. Учреждение культурно-досугового типа (1 объект), реконструируемый.

1.2. Техничко-экономические параметры существующих объектов социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнекалымский, сложившийся уровень обеспеченности населения услугами в сферах образования, физической культуры и спорта, здравоохранения, культуры (в т. ч. с учетом прогнозируемого спроса на услуги социальной инфраструктуры)

Современное состояние и развитие отраслей социальной сферы характеризуется следующими основными факторами и тенденциями:

- имеющейся широко разветвленной сетью государственных и муниципальных учреждений социальной сферы;
- несоответствием существующей сети учреждений социально-культурной сферы и объемом оказываемых ими услуг потребностям населения;
- сокращением числа этих учреждений, как вследствие структурных изменений отраслей, так и ограниченности финансовых средств на их содержание и поддержание материально-технической базы;

снижением объемов капитальных вложений в социальную сферу, замедлением темпов ввода объектов в эксплуатацию, ростом незавершенного строительства.

Имеющаяся материально-техническая база социальной сферы и недостаточное финансирование учреждений ее отраслей не обеспечивает потребности населения в гарантированном получении социальных услуг.

Сложившиеся условия функционирования и развития учреждений социальной сферы требуют проведения государственной политики, направленной на рациональное использование ограниченных инвестиционных ресурсов.

Разработке инвестиционного плана должен предшествовать анализ экономической ситуации в отраслях социальной сферы и, прежде всего, анализ деятельности учреждений социальной сферы.

Экономическому анализу подлежат: сеть учреждений социальной сферы, находящихся в федеральной собственности, в собственности ХМАО – Югры, муниципальной собственности; состояние их основных фондов, потенциальная мощность,

фактическая загрузка; сеть учреждений иной государственной собственности и их мощность (объем оказываемых услуг); обеспечение минимальных нормативных потребностей населения региона по видам социальных услуг.

При составлении плана инвестиционной деятельности по строительству социальных объектов необходимо ориентироваться на:

- структурные изменения, происходящие в отраслях социальной сферы, включая ликвидацию избыточных площадей учреждений этой сферы;
- прогнозируемые объемы гарантированных социальных услуг, рассчитанные на основе нормативов потребности населения в этих услугах, с учетом полной профильной загрузки учреждений;
- расширение, реконструкцию, техническое перевооружение действующих учреждений, работающих с перегрузкой;
- замену ветхого и аварийного фонда, а также помещений, не отвечающих санитарно-эксплуатационным нормам, в случае невозможности осуществления капитального ремонта этого фонда и необходимости его ликвидации.

Расчеты потребности субъектов Российской Федерации в объектах здравоохранения, образования и культуры должны осуществляться с учетом данных о мощности (пропускной способности) действующих учреждений в районе, социальных норм и нормативов, одобренных распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 1996 года № 1063-р, стандартов предоставления соответствующих социальных услуг, прогноза численности всего населения, в том числе детей, реструктуризации сети учреждений, а также природно-географических и социально-экономических особенностей регионов.

Разность между минимальной нормативной потребностью в социальных услугах и возможностями действующих учреждений социальной сферы всех форм собственности определяет потребность в развитии сети этих учреждений.

При определении потребности в учреждениях социальной сферы в сельской местности следует иметь в виду, что важнейшим фактором доступности социальных учреждений для населения является степень удаленности этих учреждений от мест проживания населения. Определение потребности в социальных объектах для сельского населения должно осуществляться также с учетом конкретных условий, влияющих на организацию социальных услуг населению в отдельных районах, городах, областях, краях, республиках (плотность населения, состояние дорог, транспорта, климатические условия и т.д.).

Оценка и анализ уровня обеспеченности с.п. Верхнекалымский объектами социальной инфраструктуры осуществляется в три этапа:

1. Анализ существующей ситуации в отраслях социальной сферы и, прежде всего, анализ деятельности учреждений социальной сферы их эффективности и достаточности для обеспечения минимальных нормативных потребностей населения по видам социальных услуг.
2. Разработка и обоснование перечня мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры в соответствии с нормативными требованиями, которые предусмотрены государственными и муниципальными программами, стратегией социально-экономического развития муниципального образования и планом мероприятий по реализации стратегии социально-экономического развития муниципального образования, планом и программой комплексного социально-экономического развития района, инвестиционными программами субъектов естественных монополий, договорами о развитии застроенных территорий, договорами о комплексном освоении территорий, иными инвестиционными программами и договорами, предусматривающими обязательства застройщиков по завершению в установленные сроки мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры.
3. Разработка плана инвестиционной деятельности по развитию социальной инфраструктуры.

#### 1.2.1. Образование

1.2.1.1. Уровень обеспеченности населения услугами дошкольного образования  
В с.п. Верхнекалымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югры осуществляют деятельность 1 дошкольное образовательное учреждение, на базе муниципального автономного общеобразовательного учреждения Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнекалымский» (таблица 4).

Таблица 4 - Основные показатели функционирования учреждений дошкольного образования

Наименование, адрес	Год постройки, площадь	Тип здания / материальная база	Проектная мощность	Вместимость (чел.)	Использование (%)	Иные фонды здания и сооружения, %	Год последней его капитального ремонта (при наличии)	Площадь спортзала, кв.м. (при наличии)	Площадь бассейна, кв.м. (при наличии)
Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнекалымский»	Здание школы – 2002г., площадь – 387,2 кв.м.	Капитальное / кирпичное	250	-	49	16	-	281	-
Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнекалымский»	Здание групп дошкольного образования (40) – 2010г., площадь – 3010,5 кв.м.	Капитальное / кирпичное	115	-	35	1	-	79,3	-

В настоящее время в ХМАО – Югре действует Закон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 июля 2007 года № 84-оз «О региональном нормативе обеспеченности населения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры дошкольными образовательными организациями» и Закон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 июня 2012 года № 78-оз «О внесении изменения в статью 1 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «О региональном нормативе обеспеченности населения ХМАО – Югры дошкольными образовательными учреждениями». В соответствии с указанными законами региональный норматив обеспеченности дошкольными образовательными организациями составляет для городской и сельской местности 70 мест на 100 детей дошкольного возраста.

Результаты соотношения текущих и прогнозируемых (с учетом динамики роста численности населения дошкольного возраста (Рисунок 8)) нормативных и фактических значений по показателю «Количество мест в дошкольных образовательных учреждениях» представлены в таблицах 5,6.

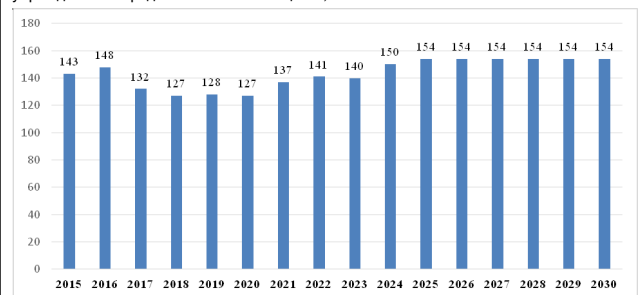


Рисунок 8 – Прогноз численности населения дошкольного возраста сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югра на период до 2030 года

Таблица 5 – Соотношение текущих нормативных и фактических значений по показателю «Количество мест в дошкольных образовательных учреждениях»

Наименование территории	Численность детей дошкольного возраста, человек	Норматив в числе мест на 100 детей	Нормативное число мест	Фактическое число мест	% обеспеченности	Число детей на 1 имеющееся место	Дефицит/лишний (мест)
Белоярский муниципальный район	2897	-	2009	1765	87,9	0,88	-244
с.п. Верхнеказымский	143	70	100	115	114,9	1,15	+15

Таблица 6 – Соотношение прогнозируемых нормативных и фактических значений по показателю «Количество мест в дошкольных образовательных учреждениях» с учетом изменения демографических показателей к 2030 году

Наименование территории	Прогнозируемая к 2030г. численность детей дошкольного возраста, человек	Норматив в числе мест на 100 детей	Нормативное число мест в дошкольных учреждениях	Фактическое число мест в дошкольных учреждениях	% обеспеченности	Число детей на 1 имеющееся место	Дефицит/лишний (мест)
Белоярский муниципальный район	2870	-	1994	1765	88,5	0,89	-229
с.п. Верхнеказымский	154	70	108	115	106,7	1,07	+7

Результаты анализа обеспеченности местами в дошкольном образовательном учреждении с.п. Верхнеказымский Белоярского района ХМАО – Югры демонстрируют незначительное снижение показателей обеспеченности местами в ДООУ на фоне прогнозируемого роста числа детей дошкольного возраста к 2030 году. Вместе с тем имеющиеся инфраструктурные возможности формируют значительный задел в части необходимого обеспечения детей местами в дошкольных образовательных учреждениях вплоть до 2030 года.

В соответствии с данными Генерального плана с.п. Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югры на территории поселения предусматривается реконструкция здания групп дошкольного образования при муниципальном автономном общеобразовательном учреждении Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа». Реализация данного проекта позволит обеспечить рост значения показателя «Фактическое число мест в дошкольных учреждениях» с 115 до 165 мест.

1.2.1.2. Уровень обеспеченности общеобразовательными учреждениями

В Белоярском муниципальном районе ХМАО – Югры осуществляют деятельность 10 общеобразовательных учреждений: 1 из них в с.п. Верхнеказымский (таблица 7).

Таблица 7 - Основные показатели функционирования общеобразовательных учреждений сельского поселения Верхнеказымский

Наименование, адрес	Год постройки, площадь	Тип здания, материал стен	Проектная мощность	Вместимость школы		Испол. фонды и софинансиров., %	Год последнего капремонта (при наличии)	Площадь спортзал, кв.м. (при наличии)	Площадь бассейна, кв.м. (при наличии)
				Недоукомплектованность	Избыток (+) мест в школе				
Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский», 638172, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Белоярский р-н, Верхнеказымский, 3-й мкр, д.16	Здание школы – 2002г., площадь – 3872,2м2	Капитальное / кирпичное	250	-	49	16	-	281	-

Для определения нормативной потребности в реализации на территории района общеобразовательных услуг применяется распоряжение Правительства Российской Федерации от 23 октября 2015 года № 2145-р «О программе «Содействие созданию в субъектах Российской Федерации (исходя из прогнозируемой потребности) новых мест в общеобразовательных организациях» на 2016 - 2025 годы».

Нормативная потребность в общеобразовательных учреждениях определяется на основе норматива числа мест в общеобразовательных учреждениях, рассчитываемого исходя из численности жителей поселений и жилых комплексов (85 мест на 100 детей в городе и 40 мест на 100 детей в сельской местности, при условии, что вторая смена составляет 10%).

Нормативная потребность в общеобразовательных учреждениях для с.п. Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югры определена на основе норматива числа мест в общеобразовательных учреждениях и занятий в одну смену (44 места на 100 детей).

Результаты соотношения текущих и прогнозируемых нормативных и фактических значений по показателю «Количество мест в общеобразовательных школах» представлены в таблице 8, 9.

Таблица 8 – Соотношение текущих нормативных и фактических значений по показателю «Количество мест в общеобразовательных школах»

Территория	Численность детей школьного возраста, человек	Норматив числа мест на 100 детей	Нормативное число мест в школах	Фактическое число мест в школах	% обеспеченности	Число мест на одного школьника
Белоярский муниципальный район	3652	-	2875	3537	123,0	1,23
с.п. Верхнеказымский	194	44	85	250	300,6	2,93

Таблица 9 – Соотношение прогнозируемых нормативных и фактических значений по показателю «Количество мест в общеобразовательных школах» с учетом изменения демографических показателей к 2030 году

Территория	Прогнозируемая к 2030г. численность детей школьного возраста, человек	Норматив числа мест на 100 детей	Нормативное число мест в школах	Фактическое число мест в школах	% обеспеченности	Число мест на одного школьника
Белоярский муниципальный район	4011	-	3174	3537	111,4	1,11
с.п. Верхнеказымский	199	44	88	250,00	285,5	2,86

Результаты анализа обеспеченности местами в общеобразовательных школах с.п. Верхнеказымский демонстрируют незначительное снижение показателей обеспеченности на фоне прогнозируемого прироста числа детей школьного возраста к 2030 году. Вместе с тем имеющиеся инфраструктурные возможности в сельском поселении формируют значительный задел в части необходимого обеспечения детей местами в общеобразовательных школах вплоть до 2030 года.

В соответствии с данными Генерального плана с.п. Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югры на территории поселения предусматривается реконструкция здания средней общеобразовательной школы.

1.2.2. Здравоохранение

В с.п. Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югры осуществляют деятельность врачебная амбулатория общей мощностью 53 посещений в смену (таблица 10).

Таблица 10 – Учреждения здравоохранения в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югры

Наименование учреждения	Год ввода	Мощность		Испол., %	Ремонт год
		проект	факт		
Врачебная амбулатория	1986	53	53	13	2011

1.2.2.1. Уровень обеспеченности амбулаторно-поликлиническими учреждениями

Расчет суммарной мощности амбулаторно-поликлинических учреждений на уровне субъекта Российской Федерации проводится путем умножения территориальных нормативов амбулаторно-поликлинических посещений, рассчитанных на 1000 человек населения, на численность населения.

Расчет потребности в амбулаторно-поликлинических учреждениях на уровне субъекта Российской Федерации проводится путем деления суммарной мощности амбулаторно-поликлинических учреждений на коэффициент пересчета годовых показателей в сменные, равный 512. Данным коэффициентом учтено, что поликлиники работают 307 дней в году и 60% всех посещений приходится на первую смену.

Согласно постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября 2013 года № 504-п (ред. от 26.12.2014) «О территориальной программе государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов» региональный норматив числа посещений амбулаторно-поликлинических учреждений составит в 2016 году 5,76 в год в среднем на одного жителя или 18,8 амбулаторно-поликлинических посещений, рассчитанных на 1000 человек населения в смену.

Результаты соотношения текущих и прогнозируемых нормативных и фактических значений по показателю «Суммарная мощность амбулаторно-поликлинических учреждений» представлены в таблицах 11,12.

Таблица 11 – Соотношение текущих нормативных и фактических значений по показателю «Суммарная мощность амбулаторно-поликлинических учреждений»

Населенный пункт	Норматив посещений, 2015 год на 1 жителя в год	Количество посещений всеми жителями за год	Число смен в году	Мощность (посещений в расчете на жителя в расчете на 1000 жителей в смену)	Мощность (посещений в расчете на 1000 жителей (нормативная))	Мощность (посещений в расчете на 1000 жителей (фактическая))
с.п. Верхнеказымский	5,8	10633	307,0	34,6	18,8	28,7

Таблица 12 – Соотношение прогнозируемых нормативных и фактических значений по показателю «Суммарная мощность амбулаторно-поликлинических учреждений» с учетом изменения демографических показателей к 2030 году

Населенный пункт	Норматив посещений, 2015 год на 1 жителя в год	Количество посещений всеми жителями за год	Число смен в году	Мощность (посещений в расчете на жителя в расчете на 1000 жителей в смену)	Мощность (посещений в расчете на 1000 жителей (нормативная))	Мощность (посещений в расчете на 1000 жителей (фактическая))
с.п. Верхнеказымский	5,8	11416,3	307,0	37,2	18,8	26,7

Результаты анализа оценки действующих мощностей амбулаторно-поликлинических учреждений демонстрируют соответствие фактической мощности нормативным значениям. Более того, имеющиеся инфраструктурные возможности в сельском поселении формируют значительный задел в части предоставления амбулаторно-поликлинических услуг (фактическая мощность, выраженная в количестве посещений в смену, превышает нормативный уровень в 1,4 раза).

1.2.2.2. Уровень обеспеченности стационарными учреждениями

Стационарное лечение населения в с.п. Верхнеказымский не предусмотрено и реализуется на базе Центральной районной больницы в городском поселении Белоярский. Аналогичная форма предоставления услуг в рассматриваемой сфере оказывается для населения, проживающего на территориях населенных пунктов п. Сосновка, п. Сорум и п. Лыхма.

Формирование расчетной модели территориальной сети ЛПУ осуществляется на основе федеральных нормативов потребности в объектах здравоохранения, рассчитанных на основе нормативов объемов медицинской помощи, предусмотренных Программой государственных гарантий обеспечения граждан Российской Федерации бесплатной медицинской помощью.

Расчетный показатель минимально необходимой потребности муниципальных районов и городских округов в дневных стационарах всех типов составляет 8,89 места на 1000 населения, согласно нормативу.

В соответствии с данными нормативами общая потребность в стационарных объектах здравоохранения в Белоярском муниципальном районе оценивается в 7,75 коек на 1000 населения, что ниже нормативного значения на 1,13. Отклонение от норматива обусловлено недостаточным уровнем обеспеченности стационарными мощностями в сельских поселениях (таблица 13).

Таблица 13 – Соотношение нормативных и фактических показателей обеспеченности стационарами территорий Белоярского муниципального района, 2015 год



для обеспечения минимальной двигательной активности населения (таблица 16):

$E_n = C \times N$ , или  $E_n = C \times 0,19$ , где  $E_n$  - нормативная ЕПС объектов спорта;  $C$  - численность населения муниципального образования (поселения);  $N$  - норматив ЕПС спортивных сооружений; 1,9 тыс. человек на 10000 населения.

Таблица 16 - Нормативная единовременная пропускная способность объектов спорта на территории сп. Верхнеказымский Белоярского муниципального района Х+МАО - Югры, необходимая для обеспечения минимальной двигательной активности населения

№	Наименование территории	ЕПС нормативное тыс. человек
1	Белоярский район	5,64
2	с.п.Верхнеказымский	0,35

Уровень обеспечения населения поселений Белоярского района объектами спорта определяется процентным соотношением величины ЕПС действующих объектов спорта к величине нормативной ЕПС объектов спорта.

Потребность сельских поселений Белоярского района в дополнительных мощностях (ЕПС) объектов спорта определяется как разность между величиной нормативной ЕПС объектов спорта и ЕПС действующих объектов спорта в сельском поселении:

$$E_d = E_n - E_f,$$

где  $E_d$  - потребность сельского поселения в дополнительной ЕПС объектов спорта;  $E_n$  - нормативная ЕПС объектов спорта;  $E_f$  - ЕПС действующих объектов спорта в сельском поселении.

Фактические данные о единовременной пропускной способности объектов спортивной инфраструктуры в с.п. Верхнеказымский Белоярского района ХМАО – Югры и их соотношения с нормативными значениями представлены в таблице 17.

Таблица 17 – Соотношение нормативных и фактических значений ЕПС в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского района

Территория	Среднегодовая численность населения в 2015 году	Норматив ЕПС, тыс. человек на 10 000 населения	Нормативное значение ЕПС объектов спортивной инфраструктуры, тыс. человек	Фактическое значение ЕПС объектов спортивной инфраструктуры, тыс. человек	Потребность в дополнительных мощностях для обеспечения нормативных значений ЕПС, тыс. человек	% обеспеченности
Белоярский район сп.	29659	1,9	5,64	2,67	2,97	47,3
Верхнеказымский	1846	1,9	0,35	0,19	0,16	55,3

Значение показателя, оценивающего уровень соответствия нормативного и фактического значений ЕПС в с.п. Верхнеказымский по состоянию на 2015 год составило 55,3%, что свидетельствует о необходимости интенсификации механизмов развития соответствующей инфраструктуры.

В целях сбалансированного развития объектов спортивной инфраструктуры в сельском поселении необходимо достижения индикатора «Уровень фактической обеспеченности спортивными сооружениями, % от норматива» до уровня 100,0 формирует ряд необходимости реализации ряда мероприятий, направленных на дальнейшее развитие спортивной инфраструктуры на период до 2030 года.

Используя усредненные нормативы с учетом национальных и территориальных особенностей, плотности населения населения, для обеспечения минимальной двигательной активности населения рассчитаны необходимые площади материально-спортивной базы по трем основным типам спортивных сооружений: спортивных залов, плоскостных сооружений, плавательных бассейнов по следующей формуле:

$$S = N \times (C / 10000),$$

где  $S$  - площадь (общая) определенного типа спортобъектов;

$N$  - норматив обеспеченности определенным типом спортивного сооружения на 10 000 населения;

$C$  - численность населения региона (района, города).

Результаты расчетов приведены в таблицах 19, 20, 21.

Таблица 19 – Соотношение нормативных и фактических значений, характеризующих эффективность и достаточность функционирования спортивных залов в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского района

Территория	Среднегодовая численность населения в 2015 году	Норматив обеспеченности, тыс. кв. м. на 10 000 населения	Нормативная обеспеченность спортивными залами, тыс. кв. м.	Фактическая обеспеченность спортивными залами, тыс. кв. м.	Потребность в дополнительных мощностях, тыс. кв. м.	% обеспеченности
Белоярский район	29658	3,50	10,38	10,21	0,17	98,38
с.п. Верхнеказымский	1844	3,50	0,65	0,57	0,08	88,16

Таблица 20 – Соотношение нормативных и фактических значений, характеризующих эффективность и достаточность функционирования плавательных бассейнов в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского района

Территория	Среднегодовая численность населения в 2015 году	Норматив обеспеченности плавательными бассейнами, кв. м зеркала воды на 10 000 населения	Нормативная обеспеченность плавательными бассейнами, кв. м зеркала воды	Фактическая обеспеченность плавательными бассейнами, кв. м зеркала воды	Потребность в дополнительных мощностях, кв. м.	% обеспеченности
Белоярский район сп.	29658	750	2224,35	738,00	1486,35	33,18
Верхнеказымский	1844	750	138,30	0,00	138,30	0,00

Таблица 21 – Соотношение нормативных и фактических значений, характеризующих эффективность и достаточность функционирования плоскостных сооружений в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского района

Территория	Среднегодовая численность населения в 2015 году	Норматив обеспеченности, тыс. кв. м. на 10 000 населения	Нормативная обеспеченность плоскостными сооружениями, тыс. кв. м.	Фактическая обеспеченность плоскостными сооружениями, тыс. кв. м.	Потребность в дополнительных мощностях, тыс. кв. м.	% обеспеченности
Белоярский район сп.	29658	19,50	57,83	27,99	29,84	48,40
Верхнеказымский	1844	19,50	3,60	3,02	0,58	83,88

Результаты приведенных расчетов свидетельствуют о неравномерности развития объектов спортивной инфраструктуры по их видам и укрупненным группам. Фактические значения показателей обеспеченности населения с.п. Верхнеказымский спортивными залами и плоскостными сооружениями демонстрируют весьма высокие значения, близкие к нормативным уровням. Отставание имеет место по уровню развития инфраструктурной обеспеченности в части достаточности функционирования плавательных бассейнов (рисунок 9). Таким образом, программные мероприятия, в первую очередь, должны быть направлены именно на данный сегмент.

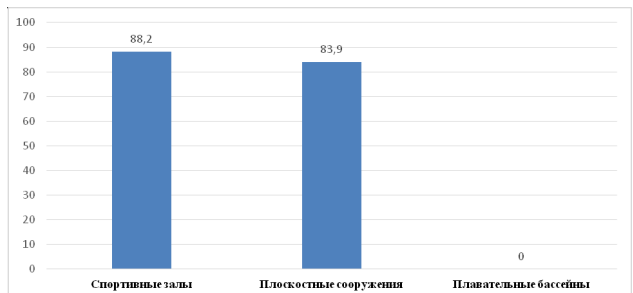


Рисунок 9 - Уровень соответствия фактических и нормативных значений показателей эффективности функционирования инфраструктурных объектов спорта в с.п. Верхнеказымский в 2015 году

Используя данные полученной площади определенного типа спортивного сооружения и его среднего размера (спортивный зал 400 кв. м, плавательный бассейн 200 кв. м зеркала воды, плоскостные сооружения в среднем 540 кв. м), определяется количество спортивных сооружений, необходимых в населенных пунктах Белоярского района для обеспечения минимальной двигательной активности населения, соответствующей установленной нормативной потребности территории в инфраструктурных объектах спорта (таблица 22).

Таблица 22 - Количество объектов спортивной инфраструктуры, необходимых в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского района для обеспечения минимальной двигательной активности населения

Потребность в дополнительных мощностях, тыс. кв. м	Средний размер, кв. м	Необходимое количество, шт
Плоскостные сооружения		
0,58	540	1
Спортивные залы		
0,08	400	-
Плавательные бассейны		
0,138	200	1

Территория	Фактическая мощность, число коек	Численность населения	Число коек на 1000 населения	Расчетный норматив коек на 1000 населения	Профицит/дефицит стационарных мощностей
гп. Белоярский, п. Сосновка, п. Сорум, п. Лыхма, п. Верхнеказымский	200	26385	7,6	8,89	-1,3

Таблица 14 – Соотношение нормативных и фактических показателей обеспеченности стационарами Белоярского муниципального района в 2030 году

Территория	Фактическая мощность, число коек	Численность населения	Число коек на 1000 населения	Расчетный норматив коек на 1000 населения	Профицит/дефицит стационарных мощностей
гп. Белоярский, п. Сосновка, п. Сорум, п. Лыхма, п. Верхнеказымский	200	26815,22	7,5	8,89	-1,42

Дефицит стационарных мощностей в целом по Белоярскому району обусловлен, в первую очередь, их отсутствием в ряде населенных пунктов, в которых не предусматриваются их размещение (п. Сосновка, п. Сорум, п. Лыхма, п. Верхнеказымский). Данные поселения «оснащаются» врачебными амбулаториями мощностью 181 посещений и обслуживаются в Центральной районной больнице г. Белоярский (ЦРБ).

Таким образом, учитывая наблюдаемый дефицит больничных коек на 1000 человек населения (1,3 коек на 1000 населения или 35 коек на все население, проживающее в г.п. Белоярский, п. Сосновка, п. Сорум, п. Лыхма, п. Верхнеказымский), существует необходимость расширения действующих мощностей или строительства новых мощностей ЦРБ, рассчитанных на 35 коек по состоянию на 2015 год. Учитывая прогнозируемые показатели демографического роста в рассматриваемых населенных пунктах, дефицит к 2030 году оценивается в 39 коек.

### 1.2.3. Физическая культура и массовый спорт

На территории Белоярского района работает 88 спортивных сооружений, в том числе 63 муниципальных, 3 окружных, 22 частных. В настоящее время на территории Белоярского района развивается 32 вида спорта, ежегодно проводится более 180 спортивных мероприятий, в том числе более 4 мероприятий международного, всероссийского и окружного уровней. Ежегодно на окружных и всероссийских соревнованиях спортсменами Белоярского района завоевывается более 370 медалей. В настоящее время обеспеченность тренерско-преподавательским составом составляет 70,5% или 55 человек.<sup>1</sup>

Таблица 15 – Нормативные потребности субъектов Российской Федерации в объектах физической культуры и спорта

Наименование норматива	Единица измерения	Количественная величина
Норматив единовременной пропускной способности	тыс. человек на 10000 населения	1,9
Норматив обеспеченности спортивными сооружениями по видам: спортивные залы	тыс. кв. м. на 10000 населения	3,5
плавательные бассейны	кв. м. зеркала воды тыс. на 10000 населения	750
плоскостные сооружения	тыс. кв. м. на 10000 населения	19,5

Для определения потребности муниципального образования и его отдельных поселений в объектах спорта, обеспечивающих минимальную двигательную активность населения, используются следующие показатели:

- норматив единовременной пропускной способности объектов спорта (1,9 тыс. человек на 10000 населения);
- единовременная пропускная способность (далее - ЕПС) объектов спорта, действующих в муниципальном образовании;
- численность населения муниципального образования;
- фактическая величина ЕПС определенного вида спортивных сооружений.

Исходя из численности населения муниципального образования в целом и его отдельных поселений, а также норматива единовременной пропускной способности объектов спорта, определяется нормативная единовременная пропускная способность объектов спорта на территории Белоярского муниципального района, необходимая

В соответствии с данными Комитета физической культуры и спорта Белоярского муниципального района ХМАО – Югры на территории Верхнеказымского сельского поселения предусматривается строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с плавательным бассейном (32 чел./час, 158 м<sup>2</sup> зеркала воды).

1.2.4. Культура

1.2.4.1. Уровень обеспеченности учреждениями библиотечного обслуживания  
Общим требованием к организации библиотечной системы в сельских поселениях является обязательное обеспечение возможности получения библиотечных услуг во всех населенных пунктах.

Для определения нормативной потребности в библиотечном обслуживании сельских поселений используется Социальные нормы и нормативы, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 1996 года № 1063-р (с изменениями, внесенными распоряжением Правительства РФ от 26 января № 95-р).

Таблица 23 – Нормативы библиотечного обслуживания сельских поселений

Категория населенного пункта	Количество библиотек, единиц	
	общедоступных, универсальных	
Сельское поселение	1 в административном центре (независимо от количества населения)	

В соответствии с данными требованиями, состав библиотечной сети обслуживания с.п. Верхнеказымский Белоярского района ХМАО – Югры должен включать в себя одну общедоступную библиотеку.

В с.п. Верхнеказымский функционирует 1 общедоступная поселенческая библиотека (таблица 24). Таким образом, уровень сетевой обеспеченности соответствует нормативным требованиям.

Таблица 24 – Библиотечная система сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района ХМАО-Югры

Наименование	Расположение	Деятельность (специализация)	Вместимость (зрительских мест/ ед. хранения)	Год		Износ фондовых изданий и сооружений, %	Капитальный ремонт, год	Строительство нового здания библиотеки, год
				постройки	Последнего кап. ремонта			
Муниципальное автономное учреждение культуры «Белоярская централизованная библиотечная система», библиотека п. Верхнеказымский	ХМАО-Югра, Белоярский район с.п.Верхнеказымский, 3 мкр., д.15	Библиотека	14 мест	2002	-	57,6		2020

Прогноз численности населения на период до 2030 года, проживающего в сельском поселении, не внесет корректировок в нормативную потребность библиотечного обслуживания.

1.2.4.2. Уровень обеспеченности детскими школами искусств

В с.п. Верхнеказымский Белоярского района ХМАО – Югры осуществляют деятельность одна детская школа искусств (таблица 25).

Таблица 25 – Основные характеристики детской школы искусств сельского поселения Верхнеказымский

Наименование	Расположение	Деятельность (специализация)	Вместимость (зрительских мест/ ед. хранения)	год		Износ фондовых изданий и сооружений, %
				постройки	Последнего кап. ремонта	
Муниципальное автономное учреждение дополнительного образования в области культуры Белоярского района «Детская школа искусств г. Белоярский»	ХМАО-Югра, Белоярский район, п.Верхнеказымский, 2 мкр., д.5	Дополнительное образование	80 мест	1984	2006	9

Для определения нормативной потребности в реализации на территории сельского поселения дополнительных образовательных услуг в сфере функционирования детских школ искусств используются Социальные нормы и нормативы, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 1996 года № 1063-р (с изменениями, внесенными распоряжением Правительства РФ от 26 января № 95-р).

Исходя из установленного норматива на территории с.п. Верхнеказымский отсутствует необходимость в услугах детских школ искусств.

Таблица 26 – Соотношение нормативных и фактических значений эффективности функционирования детских школ искусств в сельском поселении Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО-Югры

Территория	Численность учащихся 1-8 классов	Норматив 12%	Средняя вместимость школы	Сетевые показатели (норматив)	Сетевые показатели (факт)	Фактическое количество мест	Число учащихся на 1 место	Соответствие нормативному значению, %
с.п. Верхнеказымский	161	19,3	180	0,1	1	80	0,3	414,1

По уровню обеспеченности местами в детских школах искусств сельского поселения наблюдается превышение фактических значений над нормативными (335,0%). При нормативном значении числа учащихся в школе искусств в с.п. Верхнеказымский, равном 24 чел., фактически мощность функционирующего учреждения дополнительного образования рассчитана на 80 человек. В связи с чем, необходимость ввода дополнительных мощностей отсутствует.

1.2.4.3. Развитие и эффективность функционирования кинотеатров, киноустановок

В Белоярском муниципальном районе ХМАО – Югры находятся четыре киноустановки в муниципальных учреждениях культуры, в том числе одна из них в с.п. Верхнеказымский (таблица 26).

Таблица 27 – Перечень организаций культуры, предоставляющих услуги по содействию в показе киноvideофильмов

Наименование	Расположение	Вместимость (зрительских мест/ ед. хранения)	год	
			постройки	Последнего кап. ремонта
Муниципальное казенное учреждение культуры с.п.Верхнеказымский «Сельский дом культуры «Гротеск»	с.п. Верхнеказымский	300	2008	-

Для определения нормативной потребности в организации и развитии системы показа киноvideофильмов Белоярского района используются Социальные нормы и нормативы, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 1996 года № 1063-р (с изменениями, внесенными распоряжением Правительства РФ от 26 января 2017 года № 95-р).

Показатели, характеризующие эффективность функционирования системы показа киноvideофильмов в с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 28.

Таблица 28 – Эффективность функционирования организаций культуры, предоставляющих услуги по содействию в показе киноvideофильмов в с.п. Верхнеказымский

Территория	Число организаций культуры, предоставляющих услуги по содействию в показе киноvideофильмов	
	Нормативное значение	Фактическое значение
Верхнеказымский	0	1

В с.п. Верхнеказымский уровень обеспеченности кинотеатрами и киноустановками превышает нормативные значения.

1.2.4.4. Уровень обеспеченности учреждениями культурно-досугового типа

Для определения нормативной потребности в организации и развитии системы учреждений культурно-досугового типа Белоярского района используются Социальные нормы и нормативы, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 июля 1996 года № 1063-р (с изменениями, внесенными распоряжением Правительства РФ от 26 января 2017 года № 95-р).

В с.п. Верхнеказымский Белоярского района ХМАО – Югры осуществляет деятельность 1 учреждение культурно-досугового типа (таблица 29).

Таблица 29 – Состав учреждений культурно-досугового типа сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района

Наименование	Расположение	Деятельность (специализация)	Вместимость (зрительских мест/ ед. хранения)	год		Износ фондовых изданий и сооружений, %
				постройки	Последнего кап. ремонта	
Муниципальное казенное учреждение культуры с.п. Верхнеказымский «Сельский дом культуры «Гротеск»	ХМАО-Югра, Белоярский район с.п.Верхнеказымский 3 м-он,15	Культурно-досуговое учреждение	300 мест	2002	-	42

Показатели, характеризующие эффективность функционирования и размещения сетевых единиц учреждений культурно-досугового типа в с.п. Верхнеказымский Белоярского муниципального района ХМАО – Югры представлены в таблице 30.

Таблица 30 – Эффективность функционирования учреждений культурно-досугового типа сельского поселения Верхнеказымский

Территория	Численность населения	Нормативное значение сетевых показателей	Фактическое значение сетевых показателей	% выполнения норматива
сельское поселение Верхнеказымский	1844	1,0	2,0	200,0

В соответствии с представленными расчетными данными уровень соответствия фактической мощностной характеристики учреждения культурно-досугового типа в с.п. Верхнеказымский Белоярского района ХМАО – Югры превышает нормативное значение.

Раздел 2. Перечень мероприятий (инвестиционных проектов) по проектированию, строительству и реконструкции объектов социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский

Программа комплексного развития социальной инфраструктуры с.п. Верхнеказымский до 2030 года и на период до 2030 года разрабатывается на основании генерального плана с.п. Верхнеказымский и включает в себя мероприятия по проектированию, строительству и реконструкции объектов социальной инфраструктуры, которые предусмотрены соответственно муниципальными программами, стратегией социально-экономического развития Белоярского района, планом мероприятий по реализации стратегии социально-экономического развития поселения.

В предыдущем разделе было проведено сравнение существующей социальной инфраструктуры с.п. Верхнеказымский с нормативными потребностями на текущий и прогнозируемый периоды времени в соответствии с формируемыми демографическими трендами на 2030 год.

В данном разделе представлены мероприятия по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры с.п. Верхнеказымский, которые предусмотрены государственными и муниципальными программами, стратегией социально-экономического развития Белоярского муниципального района и планом мероприятий по реализации стратегии социально-экономического развития муниципального образования, планом и программой комплексного социально-экономического развития поселения, инвестиционными программами субъектов естественных монополий, договорами о развитии застроенных территорий, договорами о комплексном освоении территорий, иными инвестиционными программами и договорами, предусматривающими обязательства застройщиков по завершению в установленные сроки мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры.

Перечни мероприятий учитывают планируемые мероприятия объектов социальной инфраструктуры регионального значения, местного значения, а также мероприятий, реализация которых предусмотрена по иным основаниям за счет внебюджетных источников.

Таблица 33 – Мероприятия по развитию дошкольного образования

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Проектируемая мощность, мест	Срок реализации	Ответственный исполнитель
Реконструкция Муниципального автономного общеобразовательного учреждения Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский» (здание дошкольного образования)	Белоярский р-н, с.п.Верхнеказымский, 3-й мкр, д.16	50	2023-2024	Департамент образования и молодежной политики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Комитет по образованию Белоярского муниципального района

**Таблица 34 – Мероприятия по развитию общего образования**

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Проектируемая мощность, мест	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
Реконструкция Муниципального автономного общеобразовательного учреждения Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский» (здание школы)	Белоярский р-н, п.Верхнеказымский, 3-й мкр, д.16	220	2024-2026	Департамент образования и молодежной политики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Комитет по образованию Белоярского муниципального района

**Таблица 35 – Мероприятия по развитию физкультурно-оздоровительных объектов**

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Проектируемая мощность, мест	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса бассейном	с.п.Верхнеказымский	32 чел./час, 158 м2 зеркала воды	2014-2016	Комитет по делам молодежи, физической культуре и спорту Белоярского муниципального района

**Таблица 36– Мероприятия по развитию учреждений культурно-досугового типа**

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
Реконструкция муниципального казенного учреждения культуры с.п.Верхнеказымский «Сельский дом культуры «Гротеск»	ХМАО-Югра, Белоярский район с.п. Верхнеказымский 3 м-он,15	2027	Комитет по культуре Администрации Белоярского района

Раздел 3. Объемы и источники финансирования мероприятий (инвестиционных проектов) по проектированию, строительству и реконструкции объектов социальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский

В разделе представлены данные по объему и источникам финансирования объектов социальной инфраструктуры с.п. Верхнеказымский Программа реализуется в три этапа:

- I этап – 2016-2020 года;
- II этап – 2021-2025 года;
- III этап – 2026-2030 года.

Оценка объемов и источников финансирования мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры поселения включает укрупненную оценку необходимых инвестиций с разбивкой по видам объектов социальной инфраструктуры поселения, целям и задачам программы, источникам финансирования, включая средства бюджетов всех уровней и внебюджетные средства.

**Образование**

Таблица 37 - Объемы и источники финансирования мероприятий по реконструкции учреждений дошкольного образования сельского поселения Верхнеказымский

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Сроки реализации	Затраты на строительство млн. рублей	Источники финансирования
Реконструкция Муниципального автономного общеобразовательного учреждения Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский» (здание групп дошкольного образования)	Белоярский р-н, п.Верхнеказымский, 3-й мкр, д.16	2023-2024	Не определены	

Таблица 38 - Объемы и источники финансирования инвестиционных проектов по реконструкции общеобразовательных учреждений в сельском поселении Верхнеказымский

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Сроки реализации	Затраты на строительство млн. рублей	Источники финансирования
Реконструкция Муниципального автономного общеобразовательного учреждения Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский» (здание школы)	Белоярский р-н, п.Верхнеказымский, 3-й мкр, д.16	2024-2026	Не определены	

**Физическая культура и массовый спорт**

Таблица 39 - Объемы и источники финансирования инвестиционных проектов по строительству физкультурно-оздоровительного комплекса в сельском поселении Верхнеказымский на период до 2030 года, млн. рублей

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Сроки реализации	Затраты на строительство млн. рублей	Источники финансирования
Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с бассейном	с.п.Верхнеказымский	2015-2016	250	Выбодетные источники

**Культура**

Таблица 40 - Объемы и источники финансирования инвестиционных проектов по реконструкции учреждений культурно-досугового типа в сельском поселении Верхнеказымский на период до 2030 года, млн. рублей

Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Сроки реализации	Затраты на строительство млн. рублей	Источники финансирования
Реконструкция муниципального казенного учреждения культуры с.п.Верхнеказымский «Сельский дом культуры «Гротеск»	ХМАО-Югра, Белоярский район с.п. Верхнеказымский 3 м-он,15	2027	Не определены	

Раздел 4. Целевые индикаторы программы, включающие технико-экономические, финансовые и социально-экономические показатели развития социальной инфраструктуры

Наименование индикатора	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030
	Образование							
коэффициент обеспеченности дошкольными учреждениями, % от норматива	114,9	111	124,5	129,4	128,3	129,9	153,1	153,1
коэффициент обеспеченности учреждениями общего образования, % от норматива	300,6	291,4	277,2	276	268	260,6	344,4	342,6
Здравоохранение								
коэффициент обеспеченности стационарами, % от норматива	153,2	145,2	144,9	144,8	144,6	144,4	143,5	142,5
Физическая культура и массовый спорт								
коэффициент обеспеченности спортивными залами, % от норматива	88,2	83,5	83,4	83,3	83,2	83,1	82,6	82
коэффициент обеспеченности бассейнами, % от норматива	0	108,3	108,1	108	107,9	107,7	107	106,3
коэффициент обеспеченности плоскостными учреждениями, % от норматива	83,9	79,5	79,4	79,3	79,2	79,1	78,6	78
Культура								
коэффициент обеспеченности библиотеками, % от норматива	100	100	100	100	100	100	100	100
коэффициент обеспеченности детскими школами искусств, % от норматива	414,1	419,3	401,6	389,9	350,9	362,3	444,4	409
коэффициент обеспеченности кинотеатрами, киноустановками, % от норматива	100	100	100	100	100	100	100	100
коэффициент обеспеченности учреждениями культурно-досугового типа, % от норматива	108,5	102,8	102,6	102,5	102,4	102,2	101,6	100,9

**Раздел 5. Оценка эффективности мероприятий программы**

№ п/п	Наименование мероприятий / инвестиционных проектов	Краткое описание мероприятий, инвестиционных проектов	Ожидаемые результаты (целевые индикаторы)							Ответственные исполнители	
			показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2025		2030
1	Ввод в эксплуатацию, реконструкция учреждений образования	Главная цель - обеспечение нормативного соответствия и надежность функционирования учреждений образования	Уровень фактической обеспеченности дошкольными образовательными учреждениями, % от норматива	111	124,5	129,4	128,3	129,9	153,1	153,1	Комитет по образованию Белоярского района
			Уровень фактической обеспеченности общеобразовательными учреждениями, % от норматива	291,4	277,2	276	268	260,6	344,4	342,6	Комитет по образованию Белоярского района
2	Ввод в эксплуатацию, реконструкция учреждений здравоохранения	Главная цель - обеспечение нормативного соответствия и надежность функционирования учреждений здравоохранения	Уровень фактической обеспеченности амбулаторно-поликлиническими учреждениями, % от норматива	145,2	144,9	144,8	144,6	144,4	143,5	142,5	Департамент здравоохранения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
3	Ввод в эксплуатацию объектов спортивной	Главная цель - обеспечение нормативного соответствия и надежность функционирования	Уровень фактической обеспеченности спортивными залами, % от норматива	83,5	83,4	83,3	83,2	83,1	82,6	82	Комитет по делам молодежи, физической культуры и спорту Белоярского района

№	Наименование мероприятия	Местонахождение объекта	Сроки реализации	Затраты на строительство млн. рублей	Источники финансирования	Индикаторы							Комитет по делам молодежи, физической культуры и спорту Белоярского района	
						Уровень фактической обеспеченности бассейнами, % от норматива	108,3	108,1	108	107,9	107,7	107		106,3
						Уровень фактической обеспеченности плоскостными спортивными сооружениями, % от норматива	79,5	79,4	79,3	79,2	79,1	78,6	78	Комитет по делам молодежи, физической культуры и спорту Белоярского района
4	Ввод в эксплуатацию, реконструкция объектов культуры	Главная цель - обеспечение нормативного соответствия и надежность функционирования объектов культуры	Уровень фактической обеспеченности библиотками, % от норматива	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Комитет по культуре Белоярского района	
						Уровень обеспеченности детскими школами искусств, % от норматива	419,3	401,6	389,9	350,9	362,3	444,4	409	Комитет по культуре Белоярского района
						Уровень обеспеченности кинотеатрами, киноустановками, % от норматива	100	100	100	100	100	100	100	Комитет по культуре Белоярского района
						Уровень обеспеченности учреждениями культурно-досугового типа, % от норматива	102,8	102,6	102,5	102,4	102,2	101,6	100,9	Комитет по культуре Белоярского района

Раздел 6. Предложения по совершенствованию нормативно-правового и информационного обеспечения развития социальной инфраструктуры, направленные на достижение целевых показателей программы

В современных условиях для эффективного управления развитием территории муниципального образования недостаточно утвердить документ территориального планирования, отвечающий актуальным требованиям законодательства и имеющий обоснование основных решений с точки зрения удовлетворения потребностей населения в услугах объектов различных видов инфраструктуры.

Ограниченность ресурсов местных бюджетов для создания объектов местного значения обуславливает необходимость тщательного планирования реализации документов территориального планирования. Ведь только в случае успешной реализации обоснованных решений градостроительная политика может быть признана эффективной.

В ноябре 2014 года в план мероприятий («дорожную карту») «Совершенствование правового регулирования градостроительной деятельности и улучшение предпринимательского климата в сфере строительства» (утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 1336-р) было включено мероприятие по установлению обязанности органов местного самоуправления утверждать программы развития транспортной и социальной инфраструктуры (далее также – Программы) в 6-месячный срок с даты утверждения генеральных планов городских поселений и городских округов. Затем, в конце декабря 2014 года, в Градостроительный кодекс Российской Федерации были внесены изменения, касающиеся программ комплексного развития социальной инфраструктуры.

Сегодня, в соответствии со статьей 8 Градостроительного кодекса Российской Федерации, к полномочиям органов местного самоуправления городских округов и поселений в области градостроительной деятельности относятся разработка и утверждение программ комплексного развития социальной инфраструктуры городских округов и поселений (соответственно).

В соответствии со статьей 26 Градостроительного кодекса Российской Федерации, реализация генерального плана городского округа или поселения осуществляется путем выполнения мероприятий, которые предусмотрены, в том числе, программами комплексного развития социальной инфраструктуры муниципальных образований.

Следует отметить, что разработка и утверждение программ комплексного развития социальной инфраструктуры сельских поселений, по общему правилу, относится к полномочиям органов местного самоуправления муниципального района в области градостроительной деятельности (в соответствии с частью 4 статьи 14 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», пунктом 4 Требований к программам комплексного развития социальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 октября 2015 года № 1050). В то же время, разработка и утверждение таких программ в отношении городских округов и городских поселений, по общему правилу, должна обеспечиваться органами местного самоуправления соответствующих муниципальных образований.

Программа комплексного развития социальной инфраструктуры городского округа поселения – документ, устанавливающий перечень мероприятий (инвестиционных проектов) по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры поселения, городского округа, которые предусмотрены государственными и муниципальными программами, стратегией социально-экономического развития муниципального образования и планом мероприятий по реализации стратегии социально-экономического развития муниципального образования (при наличии данных стратегии и плана), планом и программой комплексного социально-экономического развития поселения, городского округа, инвестиционными программами субъектов естественных монополий, договорами о развитии застроенных территорий, договорами о комплексном освоении территорий, иными инвестиционными программами и договорами, предусматривающими обязательства застройщиков по завершению в



установленные сроки мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры.

Положения Градостроительного кодекса Российской Федерации и существование отдельных Требований указывает на то, что программа комплексного развития социальной инфраструктуры по своему статусу не идентична муниципальной программе, предусматривающей мероприятия по созданию объектов местного значения в сфере социальной инфраструктуры.

Программа комплексного развития социальной инфраструктуры – это важный документ планирования, обеспечивающий систематизацию всех мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции объектов социальной инфраструктуры различных видов.

Программы имеют высокое значение для планирования реализации документов территориального планирования. Следует отметить, что сроки разработки и утверждения Программ связаны со сроками утверждения генерального плана. Программы комплексного развития социальной инфраструктуры городских округов и поселений подлежат утверждению в шестимесячный срок с даты утверждения генеральных планов соответствующих муниципальных образований. В связи с этим, представляется целесообразным организовывать разработку проекта Программы в составе единого комплексного проекта управления развитием территории городского округа или поселения, в который также входит и разработка генерального плана.

Основными направлениями совершенствования нормативно-правовой базы, необходимой для функционирования и развития социальной инфраструктуры поселения являются:

• применение экономических мер, стимулирующих инвестиции в объекты социальной инфраструктуры;

• координация мероприятий и проектов строительства и реконструкции объектов социальной инфраструктуры между органами государственной власти (по уровню вертикальной интеграции) и бизнеса;

• координация усилий федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти ХМАО – Югры, органов местного самоуправления, представителей бизнеса и общественных организаций в решении задач реализации мероприятий (инвестиционных проектов);

• запуск системы статистического наблюдения и мониторинга необходимой обеспеченности учреждениями социальной инфраструктуры поселений в соответствии с утвержденными и обновляющимися нормативами;

• разработка стандартов и регламентов эксплуатации и (или) использования объектов социальной инфраструктуры на всех этапах жизненного цикла объектов;

• разработка предложений для исполнительных органов власти ХМАО – Югры по включению мероприятий, связанных с развитием объектов социальной инфраструктуры Белоярского муниципального района, в состав мобилизационного плана экономики округа.».

**СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН  
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АУТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 08 сентября 2017 года

№ 117

**О внесении изменения в приложение 2 к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 17 октября 2012 года № 78**

**П о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в приложение 2 «Состав комиссии по соблюдению требований к служебному поведению муниципальных служащих и урегулированию конфликта интересов в администрации сельского поселения Верхнеказымский» к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 17 октября 2012 года № 78 «О комиссии по соблюдению требований к служебному поведению муниципальных служащих и урегулированию конфликта интересов в администрации сельского поселения Верхнеказымский» изменение, изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заведующего сектором организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский С.В.Глуценко.

Глава сельского поселения Верхнеказымский Г.Н.Бандыск

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 08 сентября 2017 года № 117

«ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 17 октября 2012 года № 78

**С О С Т А В**

**комиссии по соблюдению требований к служебному поведению  
и урегулированию конфликта интересов в администрации сельского  
поселения Верхнеказымский**

Синцов Владимир Валерьевич - заместитель главы сельского поселения Верхнеказымский, председатель комиссии

Глуценко Светлана Васильевна - заведующий сектором организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский, заместитель председателя комиссии

Калмаирова Марина Дмитриевна - ведущий специалист сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский, секретарь комиссии

Члены комиссии:

Пеннер Яна Геннадьевна - специалист 1 категории сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский

Арамова Валентина Ивановна - бухгалтер администрации сельского поселения Верхнеказымский

Макарова Татьяна Николаевна - заместитель директора бюджетного учреждения среднего профессионального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Белоярский профессиональный колледж» по научно-методической работе (преподаватель социально-экономических дисциплин) (по согласованию)

Представители общественности сельского поселения Верхнеказымский (по решению главы сельского поселения Верхнеказымский)».

**СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН  
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АУТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 08 сентября 2017 года

№ 118

**О внесении изменения в приложение 1 к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 27 октября 2011 года № 98**

**П о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в приложение 1 «Состав комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности сельского поселения Верхнеказымский» к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 27 октября 2011 года № 98 «О комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности сельского поселения Верхнеказымский» изменение, изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава сельского поселения Верхнеказымский Г.Н.Бандыск

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 08 сентября 2017 года № 118

«Приложение 1  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 27 октября 2011 года № 98

**С О С Т А В**

**комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций  
и обеспечению пожарной безопасности сельского поселения  
Верхнеказымский**

Бандыск Галина Николаевна – глава сельского поселения Верхнеказымский, председатель комиссии

Синцов Владимир Валерьевич – заместитель главы муниципального образования, заведующий сектором муниципального хозяйства администрации сельского поселения Верхнеказымский, заместитель председателя комиссии

Кутакова Елена Сергеевна – специалист I категории сектора муниципального хозяйства администрации сельского поселения Верхнеказымский, секретарь комиссии

Члены комиссии:

Калмаирова Марина Дмитриевна – ведущий специалист сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский

Пеннер Яна Геннадьевна – специалист I категории сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский

Петропавловских Андрей Николаевич – исполняющий обязанности начальника

Верхнеказымского линейного производственного управления магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Югорск» (по согласованию)

Пушилин Юрий Гаврилович – начальник автоколонны № 7 Белоярского управления технологического транспорта и специальной техники ООО «Газпром трансгаз Югорск» (по согласованию)

Степура Нина Владимировна - директор муниципального автономного общеобразовательного учреждения Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п.Верхнеказымский» (по согласованию)

Чиркунов Владимир Евгеньевич — начальник Верхнеказымской пожарной части филиала бюджетного учреждения «Центроспас – Югория» по Белоярскому району Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (по согласованию)

Парахина Татьяна Владимировна – врач общей практики Верхнеказымской амбулатории бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Белоярская районная больница» (по согласованию)».

**СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН  
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АУТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 08 сентября 2017 года

№ 119

**О внесении изменения в приложение 2 к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 17 февраля 2014 года № 21**

**П о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в приложение 2 «Персональный состав Совета по межнациональным и межконфессиональным отношениям при главе сельского поселения Верхнеказымский» к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 17 февраля 2014 года № 21 «О Совете по межнациональным и межконфессиональным отношениям при главе сельского поселения Верхнеказымский» изменение, изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава сельского поселения Верхнеказымский Г.Н.Бандыск

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 08 сентября 2017 года № 119

«ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 17 февраля 2014 года № 21

**Персональный состав  
Совета по межнациональным и межконфессиональным отношениям  
при главе сельского поселения Верхнеказымский**

1. Бандыск Г.Н. - глава сельского поселения Верхнеказымский, председатель Совета

2. Синцов В.В. - заместитель главы муниципального образования, заведующий сектором администрации сельского поселения Верхнеказымский, заместитель председателя Совета

3. Пеннер Я.Г. - специалист 1 категории сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский, секретарь Совета

Члены Совета:

Калмаирова М.Д. - ведущий специалист сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский

5. Щербинин А.А. - инженер ГО и ЧС Верхнеказымского линейного производственного управления магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Югорск» (по согласованию)

6. Зидлер Л.В. - директор муниципального казенного учреждения культуры сельского поселения Верхнеказымский «Сельский дом культуры «Гротеск»

7. Степура Н.В. - директор муниципального автономного общеобразовательного учреждения Белоярского района «Средняя общеобразовательная школа п.Верхнеказымский» (по согласованию)

8. Парахина Т.В. - врач общей практики Верхнеказымской амбулатории бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Белоярская районная больница» (по согласованию)

9. Кузьев-Най А.Ю. - тренер-преподаватель по спорту Верхнеказымского линейного производственного управления магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Югорск» (по согласованию)

10. Мадунц А.В. - депутат Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский

11. Жаданова Г.В. - депутат Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский».

СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
БЕЛОРЯРСКИЙ РАЙОН  
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 08 сентября 2017 года № 120

О внесении изменений в постановление администрации сельского поселения Верхнеказымский от 28 апреля 2014 года № 65

П о с т а н о в л я ю:

1. Внести в постановление администрации сельского поселения Верхнеказымский от 28 апреля 2014 года № 65 «О постоянной эвакуационной комиссии сельского поселения Верхнеказымский» (далее – постановление администрации) изменение, заменив в преамбуле слова ««Об утверждении порядка подготовки к ведению и ведению гражданской обороны на территории муниципального образования Верхнеказымский»» словами ««Об утверждении порядка подготовки к ведению гражданской обороны на территории муниципального образования Верхнеказымский»».

2. Внести в приложение 2 «Состав постоянной эвакуационной комиссии сельского поселения Верхнеказымский» к постановлению администрации изменения, изложив абзацы первый и второй раздела 3 «Группа организации размещения и всестороннего обеспечения эвакуированного населения» в следующей редакции:

«Ведущий специалист сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский, начальник группы.

Делопроизводитель администрации сельского поселения Верхнеказымский, помощник начальника группы.».

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

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

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

Глава сельского поселения Верхнеказымский Г.Н.Бандыск

СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
БЕЛОРЯРСКИЙ РАЙОН  
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 сентября 2017 года № 121

О внесении изменения в приложение 2 к постановлению главы сельского поселения Верхнеказымский от 5 марта 2008 года № 5

П о с т а н о в л я ю:

1. Внести в приложение 2 «Положение о размерах ежемесячных и иных дополнительных выплат и порядке их осуществления лицам, не замещающим должности муниципальной службы и исполняющим обязанности по техническому обеспечению деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский» к постановлению главы сельского поселения Верхнеказымский от 5 марта 2008 года № 5 «Об оплате труда и социальной защищенности лиц, не замещающих должности муниципальной службы и исполняющих обязанности по техническому обеспечению деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский» изменение, изложив пункт 7.3 раздела 7 «Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска» в следующей редакции:

«7.3. В случае поступления на должность в администрацию сельского поселения Верхнеказымский в текущем календарном году, единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачивается за фактически отработанное время в календарном году.

Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачивается в полном размере с учетом представленной справки с прежнего места работы, содержащей сведения, необходимые для расчета единовременной выплаты, в случае перевода работника или муниципального служащего на иную должность из администрации Белоярского района, органа администрации Белоярского района с правами юридического лица, контрольно-счетной палаты Белоярского района, администрации городского или сельского поселения в границах Белоярского района в администрацию сельского поселения Верхнеказымский.».

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

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заведующего сектором организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский С.В. Глушенко и главного бухгалтера администрации сельского поселения Верхнеказымский Т.Д.Пасько.

Глава сельского поселения Верхнеказымский Г.Н.Бандыск

СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
БЕЛОРЯРСКИЙ РАЙОН  
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 сентября 2017 года № 122

О внесении изменений в приложение к постановлению главы сельского поселения Верхнеказымский от 11 марта 2008 года № 7

П о с т а н о в л я ю:

1. Внести в приложение «Положение о размерах ежемесячных и иных дополнительных выплат и порядке их осуществления выборному должностному лицу местного самоуправления сельского поселения Верхнеказымский, замещающему муниципальную должность на постоянной основе» к постановлению главы сельского поселения Верхнеказымский от 11 марта 2008 года № 7 «Об утверждении Положения о размерах ежемесячных и иных дополнительных выплат и порядке их осуществления выборному должностному лицу местного самоуправления сельского поселения Верхнеказымский, замещающему муниципальную должность на постоянной основе» следующие изменения:

1) пункты 8.3, 8.4 раздела 8 «Единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска» изложить в следующей редакции:

«8.3. В случае избрания лица на муниципальную должность сельского поселения Верхнеказымский (за исключением лиц, замещающих должности муниципальной службы Белоярского района, городского или сельских поселений в границах Белоярского района, муниципальных должности Белоярского района или сельских поселений в границах Белоярского района на постоянной основе) в текущем календарном году, единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачивается за фактически отработанное время в календарном году.

В случае избрания на муниципальную должность сельского поселения Верхнеказымский лиц, замещающих должности муниципальной службы Белоярского района, городского или сельских поселений в границах Белоярского района, муниципальных должности Белоярского района или сельских поселений в границах Белоярского района на постоянной основе, единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска выплачивается в полном размере с учетом представленной справки с прежнего места работы, содержащей сведения, необходимые для расчета единовременной выплаты.

8.4. Основанием для предоставления единовременной выплаты при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска является распоряжение администрации сельского поселения Верхнеказымский.»;

2) в пункте 9.2 раздела 9 «Материальная помощь» слово «главы» заменить словом «администрации».

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заведующего сектором организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский С.В. Глушенко и главного бухгалтера администрации сельского поселения Верхнеказымский Т.Д.Пасько.

Глава сельского поселения Верхнеказымский

Г.Н.Бандыск

СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
БЕЛОРЯРСКИЙ РАЙОН  
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 сентября 2017 года № 124

О внесении изменения в приложение 2 к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 28 августа 2014 года № 101

П о с т а н о в л я ю:

1. Внести в приложение 2 «Состав комиссии по оценке готовности электро- и теплоснабжающих организаций, находящихся на территории сельского поселения Верхнеказымский, к работе в осенне-зимний период» к постановлению администрации сельского поселения Верхнеказымский от 28 августа 2014 года № 101 «О комиссии по оценке готовности электро- и теплоснабжающих организаций, находящихся на территории сельского поселения Верхнеказымский, работе в осенне-зимний период» изменение, изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава сельского поселения Верхнеказымский Г.Н.Бандыск

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 13 сентября 2017 года № 124  
«ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к постановлению администрации  
сельского поселения Верхнеказымский  
от 28 августа 2014 года № 101

СОСТАВ

комиссии по оценке готовности электро- и теплоснабжающих организаций, находящихся на территории сельского поселения Верхнеказымский, к работе в осенне-зимний период

Бандыск Г.Н. - глава сельского поселения Верхнеказымский, председатель комиссии;  
Синцов В.В. - заместитель главы муниципального образования, заведующий сектором администрации сельского поселения Верхнеказымский, заместитель председателя комиссии;  
Глушенко С.В. - заведующий сектором организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский, секретарь комиссии.

Члены комиссии:  
Калмаирова М.Д. - ведущий специалист сектора организационной деятельности администрации сельского поселения Верхнеказымский;  
Парахин А.Н. - начальник службы ЭЭС Верхнеказымского ЛПУ МГ, (по согласованию);  
Соснин В.А. - начальник Верхнеказымского участка ООО «УК ЖКС+» (по согласованию);  
Государственный инспектор отдела энергетического надзора по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре Северо-Уральского управления Ростехнадзора по Тюменской области (по согласованию).».



Официальный  
ВЕСТНИК  
сельского  
поселения  
Верхнеказымский

Учредитель:  
администрация  
сельского  
поселения  
Верхнеказымский

Гл. редактор:  
Г.Н.Бандыск

Заказ N 34 (41)  
Объем 13 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  
15.09.2017

