



Официальный ВЕСТНИК

№ 38 (180)
13 ноября 2020

сельского поселения Верхнеказымский

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

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05 ноября 2020 года

№ 85

Об утверждении понижающих коэффициентов к нормативам накопления твердых коммунальных отходов в сельском поселении Верхнеказымский

В соответствии с постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 декабря 2018 года № 127 «О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на 2019 – 2023 годы», постановляю:

1. Утвердить понижающие коэффициенты к нормативам накопления твердых коммунальных отходов на 1 проживающего для многоквартирных домов, установленных постановлением администрации сельского поселения Верхнеказымский от 18 августа 2020 года № 66 «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов в сельском поселении Верхнеказымский» согласно приложению к настоящему постановлению.

2. На период до 01 июля 2021 года в расчетах с населением многоквартирных домов применять нормативы накопления твердых коммунальных отходов в объеме 1,825 м³/год на 1 человека.

3. На период до 01 июля 2021 года предусмотреть в бюджете сельского поселения Верхнеказымский финансовые средства на покрытие выпадающих доходов от применения понижающих коэффициентов к установленным нормативам накопления твердых коммунальных отходов региональному оператору в области обращения с твердыми коммунальными отходами АО «Югра-Экология».

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

5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 22 августа 2020 года.

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

Исполняющий обязанности главы
сельского поселения Верхнеказымский

В.В. Синцов

Приложение
к постановлению администрации
сельского поселения Верхнеказымский
от 05 ноября 2020 года № 85

Понижающие коэффициенты к нормативам накопления твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование категории объектов	Расчетная единица, в отношении которой устанавливается норматив	Действующие нормативы накопления твердых коммунальных отходов до 21 августа 2020 года, (на человека в год)	Установленные нормативы накопления твердых коммунальных отходов с 22 августа 2020 года, (на человека в год)	Понижающий коэффициент к установленным нормативам
			м ³ /год	м ³ /год	
1.	Многоквартирные дома	1 проживающий	1,825	2,106	0,86657

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

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05 ноября 2020 года

№ 86

О внесении изменений в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Присвоение объекту адресации адреса, изменение, аннулирование его адреса», утвержденный постановлением администрации сельского поселения Верхнеказымский от 04 августа 2011 года № 73

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04 сентября 2020 года № 1355 «О внесении изменений в Правила присвоения, изменения и аннулирования адресов» постановляю:

1. Внести в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Присвоение объекту адресации адреса, изменение, аннулирование его адреса», утвержденный постановлением администрации сельского поселения Верхнеказымский от 04 августа 2011 года № 73 «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Присвоение объекту адресации адреса, изменение, аннулирование его адреса» следующие изменения:

1.1. Пункт 2 раздела I «Общие положения» дополнить абзацем девятым следующего содержания:

«От имени собственника объекта адресации вправе обратиться кадастровый инженер, выполняющий на основании документа, предусмотренного статьей 35 или статьей 423 Феде-

рального закона «О кадастровой деятельности», кадастровые работы или комплексные кадастровые работы в отношении соответствующего объекта недвижимости, являющегося объектом адресации.»;

1.2. В разделе II «Стандарт предоставления муниципальной услуги»:

1) пункт 21 изложить в следующей редакции:

«21. Исчерпывающий перечень документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги:

1) заявление о предоставлении муниципальной услуги (далее – заявление);

2) правоустанавливающие и (или) правоудостоверяющие документы на объект (объекты) адресации (в случае присвоения адреса зданию (строению) или сооружению, в том числе строительство которых не завершено, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для строительства которых получение разрешения на строительство не требуется, правоустанавливающие и (или) правоудостоверяющие документы на земельный участок, на котором расположены указанное здание (строение), сооружение);

3) выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объектах недвижимости, следствием преобразования которых является образование одного и более объекта адресации (в случае преобразования объектов недвижимости с образованием одного и более новых объектов адресации);

4) разрешение на строительство объекта адресации (при присвоении адреса строящимся объектам адресации) (за исключением случаев, если в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для строительства или реконструкции здания (строения), сооружения получение разрешения на строительство не требуется) и (или) разрешение на ввод объекта адресации в эксплуатацию;

5) схема расположения объекта адресации на кадастровом плане или кадастровой карте соответствующей территории (в случае присвоения земельного участку адреса);

6) выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости, являющемся объектом адресации (в случае присвоения адреса объекту адресации, поставленному на кадастровый учет)

7) решение органа местного самоуправления о переводе жилого помещения в нежилое помещение или нежилого помещения в жилое помещение (в случае присвоения помещению адреса, изменения и аннулирования такого адреса вследствие его перевода из жилого помещения в нежилое помещение или нежилого помещения в жилое помещение);

8) акт приёмочной комиссии при переустройстве и (или) перепланировке помещения, приводящих к образованию одного и более новых объектов адресации (в случае преобразования объектов недвижимости (помещений) с образованием одного и более новых объектов адресации);

9) выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости, который снят с государственного кадастрового учета, являющемся объектом адресации (в случае аннулирования адреса объекта адресации по основаниям, прекращения существования объекта адресации);

10) уведомление об отсутствии в Едином государственном реестре недвижимости запрашиваемых сведений по объекту

недвижимости, являющемуся объектом адресации;

11) доверенность, оформленная в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (в случае представления заявления представителем заявителя).

Документы, указанные в подпунктах 3, 6, 9 и 10 настоящего пункта, представляются федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, или действующим на основании решения указанного органа подведомственным ему федеральным государственным бюджетным учреждением в порядке межведомственного информационного взаимодействия по запросу уполномоченного органа.

Заявители (представители заявителя) при подаче заявления вправе приложить к нему документы, указанные в 2, 4, 5, 7 и 8 настоящего пункта, если такие документы не находятся в распоряжении органа государственной власти, органа местного самоуправления либо подведомственных государственным органам или органам местного самоуправления организаций.»;

2) пункт 36 изложить в следующей редакции:

«36. Предоставление муниципальной услуги в электронной форме посредством Единого и регионального порталов или Портала адресной системы осуществляется с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи в соответствии с законодательством об электронной цифровой подписи.

Действия, связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением муниципальной услуги, а также с установлением перечня классов средств удостоверяющих центров, которые допускаются для использования в целях обеспечения указанной проверки и определяются на основании утверждаемой федеральным органом исполнительной власти по согласованию с Федеральной службой безопасности Российской Федерации модели угроз безопасности информации в информационной системе, используемой в целях приема обращений за предоставлением такой услуги, осуществляются в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2012 года № 852 «Об утверждении Правил использования усиленной квалифицированной электронной подписи при обращении за получением государственных и муниципальных услуг и о внесении изменения в Правила разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг».

При представлении заявления кадастровым инженером к такому заявлению прилагается копия документа, предусмотренного статьей 35 или статьей 423 Федерального закона «О кадастровой деятельности», на основании которого осуществляется выполнение кадастровых работ или комплексных кадастровых работ в отношении соответствующего объекта недвижимости, являющегося объектом адресации.

Заявление в форме электронного документа подписывается электронной подписью заявителя либо представителя заявителя, вид которой определяется в соответствии с частью 2 статьи 211 Федерального закона «Об организации предостав-

ления государственных и муниципальных услуг»

При предоставлении заявления представителем заявителя в форме электронного документа к такому заявлению прилагается надлежащим образом оформленная доверенность в форме электронного документа, подписанного лицом, выдавшим (подписавшим) доверенность, с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи (в случае, если представитель заявителя действует на основании доверенности).

Документы, указанные в подпунктах 2 – 10 пункта 21 настоящего Административного регламента, представляемые в Уполномоченный орган в форме электронных документов, удостоверяются заявителем (представителем заявителя) с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.».

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

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

Исполняющий обязанности главы
сельского поселения Верхнеказымский
В.В.Синцов

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

**АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 ноября 2020 года

№ 87

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский

На основании статьи 8 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» постановляю:

1. Утвердить прилагаемую Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский на срок до 31 декабря 2032 года.

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

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

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на главу сельского поселения Верхнеказымский

Г.Н.Бандысик.

Глава сельского поселения Верхнеказымский
Г.Н.Бандысик

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
сельского поселения Верхнеказымский
от 10 ноября 2020 года № 87

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУ-
НАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕ-
ЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ
БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
НА СРОК ДО 31 ДЕКАБРЯ 2032 ГОДА
(актуализированная редакция)**

Оглавление

Основные сведения о сельском поселении Верхнеказымский	5
1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы (электроэнергия, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы)	16
1.1. Перспективные показатели спроса на электрическую энергию	16
1.2. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию	16
1.3. Перспективные показатели спроса на водоснабжение	19
1.4. Перспективные показатели спроса на водоотведение	22
1.5. Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО	24
1.6. Перспективные показатели спроса на природный газ	25
2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры (электроэнергия, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы), а также мероприятий, входящих в план застройки поселения	27
3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры	32
3.1. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения	32
3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	32

3.1.2. Анализ существующего технического состояния	33
3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения	46
3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	46
3.2.2. Анализ существующего технического состояния	47
3.3. Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения	62
3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	62
3.3.2. Анализ существующего технического состояния	63
3.4. Характеристика состояния и проблем системы водоотведения	77
3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	77
3.4.2. Анализ существующего технического состояния	77
3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО	90

2

3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	90
3.5.2. Анализ существующего технического состояния	91
3.6. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения	100
4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	101
4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения	101
4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов	102
5. Обоснование целевых показателей развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры	103
6. Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры	110
6.1. Перспективная схема электроснабжения	110
6.1.1. Обоснование перечня необходимых проектов	110
6.1.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии	110
6.1.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения	110
6.2. Перспективная схема теплоснабжения	114
6.2.1. Обоснование перечня необходимых проектов	114
6.2.2. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	115
6.2.3. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	115
6.3. Перспективная схема водоснабжения	119
6.3.1. Обоснование перечня необходимых проектов	119
6.3.2. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения	119
6.3.3. Проекты по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	119
6.4. Перспективная схема водоотведения	122
6.4.1. Обоснование перечня необходимых проектов	122
6.4.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения	122

3

6.4.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения	122
6.5. Перспективная схема обращения с ТКО	127
6.6. Перспективная схема газоснабжения	133
7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры	135
8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры	139
8.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения	139
8.2. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения	139
8.3. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения	143
8.4. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения	143
8.5. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО	143
8.6. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов газоснабжения	143
9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности по каждому виду коммунальных ресурсов	146
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 по каждому виду коммунальных ресурсов	149

4

Основные сведения о сельском поселении Верхнеказымский

Сельское поселение Верхнеказымский находится на территории Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, расположено в районе, приравненном к районам Крайнего Севера.

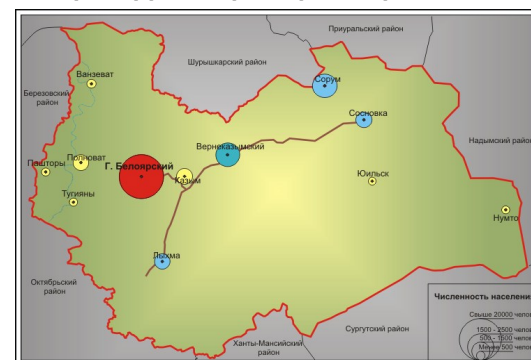


Рисунок 1 – Графическое положение сельского поселения Верхнеказымский

Административный центр — поселок Верхнеказымский
Статус и границы сельского поселения Верхнеказымский установлены Законом

Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». (рис.2).

Основные сведения о сельском поселении Верхнеказымский

Сельское поселение Верхнеказымский находится на территории Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, расположено в районе, приравненном к районам Крайнего Севера.

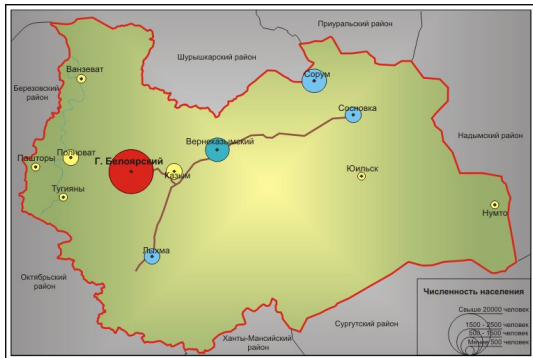


Рисунок 1 – Графическое положение сельского поселения Верхнеказымский

Административный центр — посёлок Верхнеказымский

Статус и границы сельского поселения Верхнеказымский установлены Законом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». (рис.2).

5



Рисунок 2 – Карта (схема) границ сельского поселения Верхнеказымский
Климатическая характеристика

Сельское поселение Верхнеказымский находится в зоне континентального Западно-Сибирского умеренного климата, характеризующегося умеренно теплыми,

влажными климатическими условиями, с холодной зимой и теплым коротким летом. Западно-Сибирская равнина, обусловленная открытостью с юга и севера, служит ареной проникновения взаимодействия сухих теплых воздушных масс из Казахстана и Средней Азии и холодных арктических Атлантики и Северного Ледовитого Океана.

Это взаимодействие приводит к частой смене погоды, особенно в холодное время года. Зимняя циркуляция устанавливается уже в ноябре. Причем в первую половину зимы относительно велико еще влияние атлантических циклонов, а во второй половине доминирует сибирский антициклон. В апреле последний разрушается, и увеличивается повторяемость циклонов, особенно южных. Летом господствуют воздушные потоки северного направления, поступающие из холодной Арктики. Зимой ветры имеют преимущественно южное и юго-западное, летом - северное и северо-западное направления. Средняя скорость ветра находится на уровне 2-4 м/сек. Скорость ветра на территориях пойм выше, чем в прилегающих районах. Для рассматриваемого района характерны продолжительные зимы со снежным постоянным покровом. Снег лежит на

6

протяжении 150-170 дней. Средние суточные температуры обычно не поднимаются выше температуры заморозков до середины апреля. Число дней без заморозков составляет от 130 до 145 в году, а первые заморозки обычно появляются в течении первых десяти дней октября, хотя первые заморозки иногда имеют место даже летом, ночью, особенно в заболоченных местах.

Продолжительность вегетационного периода с температурами, превышающими 10⁰С, обычно составляет от 90 до 95 дней. В результате продолжительных, холодных зим глубоко промерзает почва.

Существует вероятность промерзания почвы до максимальной глубины 1,5 м один раз в десять лет и вероятность промерзания почвы до глубины 3,0 м один раз в пятьдесят лет. Принятая нормативная глубина промерзания составляет 1,3 м. Особенность местного климата заключается в том, что летом под влиянием холодного торфа наблюдаются большие градиенты температуры между земной поверхностью и 2 м выше поверхности. Подобные градиенты могут достигать 7-10⁰С. Наличие обширных заболоченных площадей, водотоков и водоемов определяет высокую влажность воздуха на территории. Сухих дней с относительной влажностью воздуха менее 30% обычно бывает не более 5 дней в году. Высокая влажность воздуха служит предпосылкой частой повторяемости туманов.

Общее количество годовых осадков, большая часть которых приходится на летний период, приблизительно равняется 600 мм. Очень важной особенностью местного климата являются инверсии температуры, которые отрицательно влияют на рассеивание примесей в приземном слое атмосферы. Чаше всего инверсии наблюдаются в поймах рек, что играет значительную роль в определении предельно допустимых атмосферных выбросов.

Зима (ноябрь-март) суровая и многоснежная. Дневная температура воздуха – минус 17 градусов, ночная – минус 24 градусов. Снег сухой, выпадает часто (13-16 дней) в месяц. Часты метели (20-30 дней). К концу зимы снежный покров достигает толщины 50-60 см и сходит в конце апреля. Лето (июнь-август) умеренно-теплое, погода неустойчивая. Преобладающая дневная температура воздуха – плюс 18⁰С, ночная – плюс 14⁰С (абс. макс. – плюс 34⁰С). В начале и конце лета возможны заморозки. Дожди частые, моросящие, бывают грозы. Ветры в течение года преобладают западные и юго-западные со скоростью 3-5 м/сек. Годовое количество осадков составляет 400-600 мм.

Рельеф

Территория поселения по физико-географическому районированию относится к Западно-Сибирской равнине. По характеру поверхности Западно-Сибирская равнина

7

представляет собой молодую платформу, где происходило мощное накопление морских и континентальных осадков (от 500 до 3000 м)

На территории поселения преобладают аллювиальные равнины. Углы наклона рельефа незначительны и колеблются от 0,5⁰ до 1,5⁰.

Глубина вертикального расчленения рельефа, характеризующая превышение водоразделов над урезами рек и озер, не превышает 10 м. Густота линейного расчленения рельефа, определяющая средние расстояния между соседними понижениями рельефа, характеризуется как сильная (от 1,2 до 0,6 км).

Инженерно-геологические условия

Территория поселения сложена породами четвертичного возраста. Она является геологической средой всех возводимых в районе сооружений, поэтому инженерно-геологическая характеристика включает, в первую очередь, изучение состава и свойств приповерхностных отложений, развитых до глубины 15-20 метров. В разрезах приповерхностных отложений на территории поселения выделен аллювиальный стратиграфо-генетический комплекс пород, внутри этого комплекса выделяются пески мелкие и пылеватые с прослоями супесей и суглинков.

В пределах территории поселения распространены верховые, низинные и переходные болота.

Эрозионная деятельность постоянных водотоков. Наиболее интенсивно в настоящее время развивается эрозионно-аккумулятивная деятельность реки, которая сводится к боковой эрозии, что подтверждается значительной шириной поймы, интенсивным меандрированием русел, обратными уклонами поверхности террас. Эрозионная деятельность способствует образованию обвално-осыпных явлений.

Эрозионная деятельность временных водотоков. Огромную работу по преобразованию рельефа, осложнению инженерно-геологической обстановки участков, прилегающих к руслам рек, проводят временные водотоки. С их деятельностью связано образование промоин, мелких и глубоких, ветвящихся и нередко энергично растущих оврагов на надпойменных террасах и междуречных равнинах.

Образование оврагов резко усиливается при хозяйственном освоении территории, что обусловлено, прежде всего, уничтожением растительного покрова. Поэтому при освоении территории необходимо учитывать возможность широкого развития овражной эрозии, особенно на приречных участках, так как недоучет ее может привести к разрушению больших массивов.

Гидрогеологические условия

8

В гидрогеологическом плане территория поселения относится к Западно-Сибирскому артезианскому бассейну.

Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд поселения осуществляется путем эксплуатации водозаборных скважин из подземного четвертичного водоносного горизонта.

Воды, используемые для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения, относятся к верхнему гидрогеологическому этажу. Воды этажа пресные, с минерализацией преимущественно до 1 г/ дм³. Мощность гидрогеологического этажа до 300 м.

Обеспеченность населения утвержденными запасами пресных вод составляет 0,1-0,5 м³/сут.

Гидрография поселения представлена рекой Казым, озерами Ун-Ильпивор, Шамжанглор, Хышинглор, Имлынглор, Васьлор, Керасольнглор, Сорхынглор, Нерьпыхынглор, Талкуртлор.

Казым – река на севере Западной Сибири, правый приток Оби. 659 км, площадь бассейна – 35,6 тыс. км². Средний расход воды ок. 267 м³/с. Судходна на 250 км от устья.

Среднегодовой слой испарения с водной поверхности составляет 300 мм. Суммарное испарение с речных водосборов составляет 450 мм.

Генетический тип озерной котловины – болотный. Озерность территории поселения составляет 10%. Степень заболоченности территории – 10 %. Густота речной сети – 0,33 км/км².

В целом, около 20% территории поселения занимают болота и водные объекты, земли, которые не могут быть полноценно вовлечены в градостроительную деятельность с учётом сложных условий их освоения.

Таким образом, более половины земель поселения пригодны для градостроительного освоения.

Почва

Согласно почвенно-географическому районированию, территория поселения расположена в центральной, таежно-лесной области Западно-Сибирской провинции глево-подзолистых и подзолистых иллювиально-гумусовых почв. На территории поселения распространены аллювиальные почвы, часто приуроченные к притеррасным областям пойм. Эти почвы развиваются на аллювиальных отложениях тяжелого механического состава, в основном под болотной растительностью, в условиях постоянного переувлажнения паводковыми и грунтовыми водами. Они формируются в

9

результате сочетания болотного и аллювиального процессов, проявляющихся в виде запыления почвенного профиля при затоплении территорий речными водами.

10

Социально-экономическое состояние

На территории сельского поселения функционирует Верхнеказымская амбулатория на 53 посещения в смену в типовом здании капитального исполнения.

На территории сельского поселения Верхнеказымский действует одно общеобразовательное учреждение с группами дошкольного образования - МАОУ Белооярского района «Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский» на 395 мест (250 мест школы и 145 мест группы дошкольного образования). На 1 сентября 2019 года группы дошкольного образования посещают 122 ребенка, численность учащихся в школе составляет 211 человек.

В 2020 году обеспеченность составит:

- учреждениями, оказывающими дошкольную образовательную услугу 113% от норматива;

- обеспеченность общеобразовательными учреждениями 94% от норматива.

На территории сельского поселения Верхнеказымский действует одно учреждение физической культуры и спорта - культурно-спортивный комплекс Верхнеказымского линейно-производственного управления магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Югорск» с одновременной пропускной способностью 60 человек. Единоновременная пропускная способность спортивных объектов (включая объекты, являющиеся приспособленными к основным учреждениям, которые, в свою очередь, не являются учреждениями физической культуры и спорта) в 2019 году составила 184 человека. Увеличение единовременной пропускной способности на 12 человек произошло за счет ввода в эксплуатацию турникového комплекса. Обеспеченность объектами физической культуры и спорта в 2019 году составляла 53% от норматива.

Для увеличения обеспеченности объектами физической культуры и спорта на территории поселения в 2020 году планируется ввод в эксплуатацию спортивного центра с плавательным бассейном и турникového комплекса единовременной пропускной способностью 59 и 12 человек соответственно. Обеспеченность объектами физической культуры и спорта в 2020 году составит 74% 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, действует киноустановка.

11

Обеспеченность учреждениями культурно-досугового типа в прогнозном периоде составит 110% от норматива. Обеспеченность общедоступными библиотеками в прогнозном периоде - 100% от норматива.

Политика в сфере доходов на ближайшую перспективу будет направлена на сохранение и развитие налоговой базы в сложившихся экономических условиях. Бюджет сельского поселения Верхнеказымский по доходам в 2020 году оценочно составит 23,9 млн. руб.

Таблица 1 – Бюджет с. п. Верхнеказымский на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов

Показатели	Единица измерения	отчет		оценка	прогноз		
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Доходы бюджета поселения	млн. руб.	25,1	25,7	25,1	23,9	23,6	24,5
Налоговые доходы бюджета поселения	млн.руб.	14,1	14,6	14,6	14,8	15,0	15,0
Неналоговые доходы бюджета поселения	млн.руб.	0,7	1,3	0,6	0,6	0,6	0,6
Безвозмездные поступления	млн.руб.	10,3	9,8	9,9	8,5	8,0	8,9
Расходы бюджета поселения	млн.руб.	23,8	26,6	29,2	23,9	23,6	24,5
Дефицит(-), профицит(+) бюджета	млн.руб.	1,3	-0,9	-4,1	0,0	0,0	0,0

Бюджет сельского поселения Верхнеказымский по доходам на 2020 год прогнозируется в сумме 23,9 млн. руб., на 2021 год – 23,6 млн. руб., на 2022 год – 24,5 млн. руб.

Расходная часть бюджета сельского поселения Верхнеказымский является инструментом для решения вопросов местного значения органами местного самоуправления сельского поселения. Бюджет сельского поселения Верхнеказымский по расходам в 2019 году составил 29,2 млн. руб. Прогноз расходов обязательств на 2020 год в рамках полномочий сельского поселения Верхнеказымский составит 23,9 млн. руб., на 2021 год - 23,6 млн. руб., на 2022 год – 24,5 млн. руб.

В 2019 году за счет средств ПАО «Газпром трансгаз Югорск» велось строительство физкультурно-оздоровительного комплекса с бассейном в п. Верхнеказымский. Ввод объекта в эксплуатацию запланирован в декабре 2020 года.

В 2019 году на территории п. Верхнеказымский велось строительство 1 многоквартирного жилого дома площадью 1547 кв.м, ввод которого запланирован в 2020 году. В 2021 году запланирован ввод многоквартирного жилого дома площадью 1408 кв.м., в 2022 году – площадью 1900 кв.м.

12

В 2019 году в сельском поселении Верхнеказымский в сфере малого бизнеса осуществляла свою деятельность 10 индивидуальных предпринимателей и 2 юридических лица. Сферу потребительского рынка в 2019 году представляло 11 магазинов с общей площадью торговых залов 654,7 кв. метров и 3 объекта общественного питания с числом посадочных мест – 170 мест и площадью залов обслуживания посетителей – 227 кв. метров.

Потребности населения в продовольственных и непродовольственных товарах

обеспечиваются предприятиями торговли, общественного питания разных форм собственности.

Показатель оборота розничной торговли в 2019 году составил 337,5 млн. рублей. В 2020 году оборот розничной торговли ожидается на уровне 353,6 млн. рублей или 101,7% в сопоставимых ценах к предыдущему году, в 2021-2022 годах – 373,1 млн. рублей и 394,2 млн. рублей соответственно.

В 2019 года показатель оборота общественного питания составил 25,6 млн. рублей. В прогнозируемом 2020 году показатель оборота общественного питания составит 26,6 млн. рублей, индекс физического объема – 100,9% в сопоставимых ценах по отношению к 2019 году, в 2021-2022 годах – 27,8 млн. рублей и 29,3 млн. рублей соответственно.

По оценочным данным объем платных услуг, предоставляемых населению, в 2019 году составил 45,8 млн. рублей. В прогнозируемом 2020 году данный показатель составит 48,1 млн. рублей, индекс физического объема – 101,5% в сопоставимых ценах по отношению к 2019 году. В 2021-2022 годах прогнозируемый объем платных услуг по базовому варианту прогноза составит 50,8 млн. рублей и 53,9 млн. рублей соответственно.

Прогноз численности и состав населения

Демографический прогноз с.п. Верхнеказымский до 2032 года в соответствии с утвержденным Генеральным планом представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Демографический прогноз с.п. Верхнеказымский до 2032 года

Показатель	Период, год									
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
с.п. Верхнеказымский	1797	1841	1885	1929	1973	2017	2061	2105	2150	2150

Прогноз развития промышленности

Промышленность сельского поселения Верхнеказымский представлена следующими предприятиями:

- Верхнеказымское линейно-производственное управление магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Югорск» - далее Верхнеказымское ЛПУ МГ

13

(транспортировка газа по трубопроводам, производство электроэнергии, теплоэнергии и воды);

- Автоколонна №7 Белооярского управления технологического транспорта и специальной техники (Белооярского УТТиСТ) ООО «Газпром трансгаз Югорск» (оказание автотранспортных услуг для обеспечения бесперебойного транспорта газа).

Самым крупным предприятием, обеспечивающим значительную часть сельского поселения Верхнеказымский рабочими местами, является Верхнеказымское ЛПУ МГ.

В прогнозе 2020 года объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции по базовому варианту прогноза составит 11,0 млн. рублей (99,9% в сопоставимых ценах к 2019 году). В 2021 и 2022 годах индекс производства ожидается на уровне 100,0%.

Прогноз развития застройки

Развитие жилых зон планируется в районе сложившихся участков жилой застройки, а также на близлежащих к ним территориях за счет регенерации существующего жилищного фонда – реконструкции либо сноса ветхого жилья и строительства новых благоустроенных жилых зданий.

В таблице 3 приведены прогнозные приросты строительных фондов в с.п. Верхнеказымский. В с.п. Верхнеказымский предполагается только движение жилого фонда.

14

Таблица 3 – Прогнозные приросты строительных фондов в с.п. Верхнеказымский

жилой фонд	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
ввод	м. кв.	1465,0	1408,0	3111,0	3029,0	3020,0	3020,0	-	3020,0	-
спос	м. кв.	781,2	2204,1	-	3469,1	-	-	-	-	-
прирост	м. кв.	683,8	-796,1	3111,0	-440,1	3020,0	3020,0	-	3020,0	-

Прогноз изменения доходов населения

Основным источником дохода населения является заработная плата. Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников крупных и средних организаций поселения за 2018 год сложилась в размере 106,7 тыс. руб., в 2019 году – 116,2 тыс. руб. В 2020 году рост среднемесячной заработной платы составит 103,8%, в 2021 - 2022 годы 104,4% - 104,2% соответственно.

Среднедушевые денежные доходы населения оценочно за 2019 год составили 68,3 тыс. руб. В прогнозном 2020 году рост денежных доходов составит 101,2%, в 2021 - 2022 годы 101,4-101,3% % соответственно.

15

1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы)

1.1. Перспективные показатели спроса на электрическую энергию

Годовое потребление электрической энергии коммунально-бытовыми и промышленными потребителями сельского поселения Верхнеказымский на расчётный срок 2032 г. определялся 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 2032 года представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Перспективные показатели спроса на электрическую энергию до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

Показатель	Ед. изм.	Значения по периодам, год									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Годовое потребление электрической энергии всего:	тыс. кВт*ч	4251	4355	4459	4563	4667	4771	4876	4980	5086	5086

1.2. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании:

- «Схемы теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год);
- Информации, полученной от основных теплоснабжающих организаций: АО «ОКЭК-Белоярский» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ» о существующем положении системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский и перспективах её развития.

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.

16

Прогноз спроса на тепловую энергию представлен в таблице 5 с указанием следующих показателей:

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

население, бюджетные организации, прочие потребители.

- Присоединенная нагрузка в Гкал/ч, в том числе с разбивкой на составляющие: собственные и хозяйственные нужды, потери в сетях, подключенная нагрузка.

17

Таблица 5 – Перспективные показатели спроса на тепловую энергию до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

Наименование источника	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Котельная Новитер											
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	%	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Выработано тепловой энергии:	Гкал	4 764,00	5 650,90	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50
Расход на технологические нужды	Гкал	113,9	144	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5
Отпуск в сеть	Гкал	4 650,00	5 507,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00
Потери	Гкал	460,4	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30
Полезный отпуск	Гкал	4 189,60	4 140,70	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80
Жилой фонд	Гкал	2 600,20	1 772,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40
Бюджетные потребители											
Сторонние потребители	Гкал	800,4	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20
Собственные потребители	Гкал	789	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
КС «Верхнеказымская», котельных «Импак-3», «Вирбекс», «ЗБК»											
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в сетях	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	%	3,55	3,53	3,54	3,48	3,5	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	13,58	13,684	13,627	13,848	13,783	13,944	13,945	13,945	13,957	13,957
Выработано тепловой энергии:	Гкал	25 541,00	25 798,80	25 658,70	26 206,30	26 045,10	26 443,70	26 446,30	26 446,30	26 475,70	26 475,70
в т.ч. котлы водогрейные	Гкал	8 051,00	8 132,30	8 088,10	8 260,70	8 209,90	8 335,50	8 336,40	8 336,40	8 345,60	8 345,60
в т.ч. котлы - утилизаторы	Гкал	17 490,00	17 666,60	17 570,60	17 945,60	17 835,20	18 108,10	18 110,00	18 110,00	18 130,10	18 130,10
Расход на технологические нужды	Гкал										
Отпуск в сеть	Гкал	25 541,00	25 798,80	25 658,70	26 206,30	26 045,10	26 443,70	26 446,30	26 446,30	26 475,70	26 475,70
Потери	Гкал										
Полезный отпуск	Гкал	25 541,00	25 798,80	25 658,70	26 206,30	26 045,10	26 443,70	26 446,30	26 446,30	26 475,70	26 475,70
Жилой фонд	Гкал	8 759,00	9 016,80	8 876,70	9 424,30	9 263,10	9 661,70	9 664,30	9 664,30	9 693,70	9 693,70
Бюджетные потребители	Гкал	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00
Сторонние потребители	Гкал	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00
Собственные потребители	Гкал	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00

18

1.3. Перспективные показатели спроса на водоснабжение

Перспективные показатели спроса на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения. Верхнеказымский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год) и данных предоставленных администрацией с.п. Верхнеказымский.

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

Прогноз спроса на воду для целей водоснабжения представлен в таблице 6 с указанием следующих показателей:

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

Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблице 6.

19

Таблица 6 – Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Технологическая зона-с.п. Верхнеказымский									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Баланс централизованной системы водоснабжения (головной)												
1	Объем воды из источников водоснабжения	тыс.м³/год	177,01	177,01	177,01	177,01	188,26	199,50	212,87	212,87	212,87	212,87
2	Утечки и неучтенный расход воды	тыс.м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	тыс.м³/год	177,01	177,01	177,01	177,01	188,26	199,50	212,87	212,87	212,87	212,87
4	населению	тыс.м³/год	54,06	54,06	54,06	54,06	65,31	76,55	89,92	89,92	89,92	89,92
5	бюджетным организациям	тыс.м³/год	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
6	собственное потребление ЛПУМГ	тыс.м³/год	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13
7	прочим	тыс.м³/год	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
8	Отпущено питьевой воды для нужд холодного водоснабжения (по сети), из них:	тыс.м³/год	150,18	150,18	150,18	150,18	156,20	162,23	169,39	169,39	169,39	169,39
9	населению	тыс.м³/год	40,81	40,81	40,81	40,81	46,83	52,86	60,02	60,02	60,02	60,02
10	бюджетным организациям	тыс.м³/год	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
11	собственное потребление ЛПУМГ	тыс.м³/год	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39
12	прочим	тыс.м³/год	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99
13	Отпущено для приготовления горячей воды, из них:	тыс.м³/год	26,83	26,83	26,83	26,83	32,05	37,27	43,48	43,48	43,48	43,48

14	населению	тыс.м³/год	13,25	13,25	13,25	13,25	18,47	23,69	29,90	29,90	29,90	29,90
15	бюджетным организациям	тыс.м³/год	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
16	собственное потребление ЛПУМГ	тыс.м³/год	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
17	прочим	тыс.м³/год	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Баланс централизованной системы водоснабжения (среднесуточный)												
18	Объем воды из источников водоснабжения	м³/сут	484,96	484,96	484,96	484,96	515,77	546,59	583,22	583,22	583,22	583,22
19	Утечки и неучтенный расход воды	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м³/сут	484,96	484,96	484,96	484,96	515,77	546,59	583,22	583,22	583,22	583,22
21	населению	м³/сут	148,11	148,11	148,11	148,11	178,92	209,74	246,37	246,37	246,37	246,37
22	бюджетным организациям	м³/сут	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
23	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51
24	прочим	м³/сут	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07
25	Отпущено питьевой воды для нужд холодного водоснабжения (по сети), из них:	м³/сут	411,45	411,45	411,45	411,45	427,96	444,47	464,09	464,09	464,09	464,09
26	населению	м³/сут	111,81	111,81	111,81	111,81	128,31	144,82	164,44	164,44	164,44	164,44
27	бюджетным организациям	м³/сут	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
28	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08
29	прочим	м³/сут	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11
30	Отпущено для приготовления горячей воды, из них:	м³/сут	73,51	73,51	73,51	73,51	87,81	102,12	119,13	119,13	119,13	119,13

20

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Технологическая зона-с.п. Верхнеказымский									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
31	населению	м³/сут	36,30	36,30	36,30	36,30	50,61	64,92	81,92	81,92	81,92	81,92
32	бюджетным организациям	м³/сут	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
33	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42
34	прочим	м³/сут	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Баланс централизованной системы водоснабжения (максимальный суточный)												
35	Объем воды из источников водоснабжения	м³/сут	581,95	581,95	581,95	581,95	618,93	655,91	699,86	699,86	699,86	699,86
36	Утечки и неучтенный расход воды	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м³/сут	581,95	581,95	581,95	581,95	618,93	655,91	699,86	699,86	699,86	699,86
38	населению	м³/сут	177,73	177,73	177,73	177,73	214,71	251,69	295,64	295,64	295,64	295,64
39	бюджетным организациям	м³/сут	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93
40	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21
41	прочим	м³/сут	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08
42	Отпущено питьевой воды для нужд холодного водоснабжения (по сети), из них:	м³/сут	493,74	493,74	493,74	493,74	513,55	533,36	556,90	556,90	556,90	556,90
43	населению	м³/сут	134,17	134,17	134,17	134,17	153,98	173,79	197,33	197,33	197,33	197,33
44	бюджетным организациям	м³/сут	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
45	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90
46	прочим	м³/сут	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13
47	Отпущено для приготовления горячей воды, из них:	м³/сут	88,21	88,21	88,21	88,21	105,38	122,55	142,96	142,96	142,96	142,96
48	населению	м³/сут	43,56	43,56	43,56	43,56	60,73	77,90	98,31	98,31	98,31	98,31
49	бюджетным организациям	м³/сут	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
50	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31
51	прочим	м³/сут	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95

21

1.4. Перспективные показатели спроса на водоотведение

Перспективные показатели спроса на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения сельского поселения. Верхнеказымский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год) и данных предоставленных администрацией с.п. Верхнеказымский.

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

Прогноз спроса на отведение сточных вод представлен в таблице 7 с указанием следующих показателей:

- Годовое отведение сточных вод на КОС всего, в том числе:
 - от населения
 - от бюджетных потребителей
 - от прочих потребителей
 - хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

Перспективные показатели спроса в системе водоотведения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблице 7.

22

Таблица 7 – Перспективные показатели спроса в системе водоотведения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Баланс централизованной системы водоотведения (головной)												
1	Поступление всего:	тыс.м³/год	165,15	165,15	165,15	165,15	176,40	187,64	201,01	201,01	201,01	201,01
1.1	- население	тыс.м³/год	57,75	57,75	57,75	57,75	69,00	80,24	93,61	93,61	93,61	93,61
1.2	- бюджетные организации	тыс.м³/год	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
1.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	тыс.м³/год	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53
1.4.	- прочие предприятия	тыс.м³/год	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Баланс централизованной системы водоотведения (среднесуточный)												
1	Поступление всего:	м³/сут	452,47	452,47	452,47	452,47	483,28	514,10	550,72	550,72	550,72	550,72
1.1.	- население	м³/сут	158,22	158,22	158,22	158,22	189,03	219,85	256,48	256,48	256,48	256,48
1.2.	- бюджетные организации	м³/сут	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
1.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м³/сут	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64
1.4.	- прочие предприятия	м³/сут	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Баланс централизованной системы водоотведения (максимальный суточный)												
1	Поступление всего:	м³/сут	542,96	542,96	542,96	542,96	579,93	616,91	660,87	660,87	660,87	660,87
1.1.	- население	м³/сут	189,86	189,86	189,86	189,86	226,84	263,82	307,77	307,77	307,77	307,77
1.2.	- бюджетные организации	м³/сут	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
1.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м³/сут	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37
1.4.	- прочие предприятия	м³/сут	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75

23

1.5. Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО

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

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО

Период	Численность населения	ТКО от населения		ТКО от инфраструктуры		ТКО всего	
		Объем, м³/год	Масса, т/год	Объем, м³/год	Масса, т/год	Объем, м³/год	Масса, т/год
2019 г.	1797	3280	448	1414	147	4694	595
2020 г.	1841	3360	459	1414	147	4774	606
2021 г.	1885	3440	470	1414	147	4854	617
2022 г.	1929	3520	481	1414	147	4934	628
2023 г.	1973	3601	492	1414	147	5015	639
2024 г.	2017	3681	503	1414	147	5095	650
2025 г.	2061	3761	514	1414	147	5175	661
2026 г.	2105	3842	525	1414	147	5256	672
2027 г.	2150	3924	537	1414	147	5338	684
2028-2032 гг.	2150	3924	537	1414	147	5338	684
ИТОГО		36333	4966	14140	1470	50473	6436

24

1.6. Перспективные показатели спроса на природный газ

Перспективные показатели спроса на природный газ в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, приняты на основании «Схемы теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год).

Сведения о существующем и перспективном потреблении природного на нужды централизованных источников тепловой энергии в с.п. Верхнеказымский приведены в таблице 9.

25

Таблица 9 – Перспективные показатели спроса в системе газоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Котельная Новитер											
Расход условного топлива	т у. т.	597,859	949,754	957,916	957,916	957,916	957,916	957,916	957,916	957,916	957,916
Расход натурального топлива	тыс. м³	505,803	803,514	810,419	810,419	810,419	810,419	810,419	810,419	810,419	810,419
Максимальный часовой расход	т у. т./ч	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
Максимальный часовой расход	тыс. м³/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Низшая теплота сгорания природного газа	ккал/м³	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0
Котельные «Импак-Э», «Вирбекс», «2БВК»											
Расход условного топлива	т у. т.	1367,491	1 366,792	1 359,369	1 388,376	1 379,836	1 400,955	1 402,650	1 402,650	1 402,650	1 402,650
Расход натурального топлива	тыс. м³	1 156,93	1 156,338	1 150,058	1 174,599	1 167,374	1 185,241	1 186,675	1 186,675	1 186,675	1 186,675
Максимальный часовой расход	т у. т./ч	1,682	1,682	1,672	1,709	1,698	1,725	1,727	1,727	1,727	1,727
Максимальный часовой расход	тыс. м³/ч	1,423	1,423	1,415	1,446	1,437	1,460	1,461	1,461	1,461	1,461
Низшая теплота сгорания природного газа	ккал/м³	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0	8 276,0

*Сведения о потреблении природного газа остальными категориями потребителей отсутствуют.

26

2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы), а также мероприятий, входящих в план застройки поселения

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 года № 204, к которым относятся:

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

- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры с.п. Верхнеказымский применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 года № 48.

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

Реализация мероприятий по системе электроснабжения с.п. Верхнеказымский позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- снижение уровня потерь;
- снижение количества аварий;
- минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения с.п.

Верхнеказымский являются:

- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения с.п.

Верхнеказымский являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- снижение уровня потерь и неучтенных расходов;
- минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения с.п.

Верхнеказымский являются:

- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
- обеспечение энергосбережения.

№ п/п	Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Значение (2019г)
3.2	Спрос на услуги водоснабжения	водопроводных сетей		
		Удельное водоснабжение	м ³ /чел.	22,7
		Полезный отпуск холодной воды	тыс.м ³	150,18
3.3	Эффективность производства, передачи и потребления	Обеспеченность потребления системы водоснабжения приборами учета	%	93
		Соответствие качества воды нормативным требованиям	%	0
3.4	Надежность (бесперебойность) водоснабжения потребителей	Эффективность использования электрической энергии	кВт.ч./ м ³	1,36
		Аварийность системы водоснабжения	ед./км	0
4	Надежность (бесперебойность) водоснабжения потребителей	Удельный вес водопроводных сетей, нуждающихся в замене	%	98,6
		4 Система водоотведения		
4.1	Доступность услуг водоотведения	Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,22
		Индекс нового строительства канализационных сетей	ед.	0
		Удельное водоотведение	м ³ /чел.	32,14
4.2	Спрос на услуги водоотведения	Годовое отведение сточных вод	тыс. м ³	165,15
4.3	Эффективность производства, передачи и потребления	Удельный расход электроэнергии (от годового отведения сточных вод по сети)	кВт*ч/м ³	0,91
		Аварийность системы водоотведения	ед./км	0
4.4	Надежность (бесперебойность) водоотведения потребителей	Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене	%	100,0
		5 Система захоронения (утилизации) ТКО		
5.1	Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме	%	0	
5.2	Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО	%	0	
5.3	Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО	%	100	
6 Система газоснабжения				
6.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению	%	-
		Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения	%	-
		Индекс нового строительства сетей	%	-
6.2	Показатели спроса на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения	Потребление газа	тыс. м ³	-
		Присоединенная нагрузка	м ³ /ч	-
		Величина новых нагрузок	м ³ /ч	-
		Уровень использования производственных мощностей	%	-
6.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	%	-
		Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого)	%	-

№ п/п	Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Значение (2019г)
6.4	Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета		
		Количество аварий и повреждений	ед./км	-
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	-
6.5	Ресурсная эффективность газоснабжения Повышение эффективности работы систем газоснабжения Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля ежегодно заменяемых сетей	%	-
		Уровень потерь и неучтенных расходов газа, %	%	-

6.6	Эффективность потребления газа	Удельное потребление газа	м ³ /чел/мес	-
6.7	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов		-

3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры

3.1. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения

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

Электроснабжение потребителей, расположенных на территории с.п. Верхнеказымский, осуществляется от ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» подключенной транзитом от ВЛ-110 кВ с ПС 110/6 «Белоярская» в направлении ПС «Сорум», ПС «Сосновская», ПС «Надым». Электроснабжение от ПС «Надым» предусмотрено как резервное.

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

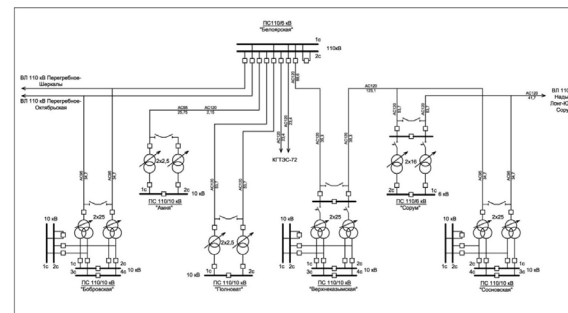


Рисунок 3 – Схема электрических соединений существующих сетей 110 кВ на территории Белоярского района ХМАО-Югры

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

В электрических сетях с.п. Верхнеказымский находится в эксплуатации 35 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ, из них двадцать шесть ТП 10/0,4 кВ на

балансе ООО «Газпром трансгаз Югорск», шесть ТП 10/4 кВ на балансе ООО «Газпром энерго» (ТП - «Сов.котельная», «Финское», «Лесное», «Школа», «3 мкр.»), две ТП 10/0,4 кВ прочих потребителей (ТП - «1 мкр.» и «кооператив Досуг»), одна КТП «ЮРЭСК Региональные сети».

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.

Организационная структура систем электроснабжения с.п. Верхнеказымский

представлена в таблице 11.

Таблица 11 – Организационная структура системы электроснабжения с.п. Верхнеказымский

№ п.п.	Организация, предоставляющая услуги электроснабжения	Функции организации	Система расчетов	Потребители электрической энергии
1	Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Эксплуатация электрических сетей 0,4-6-10 кВ	Прямые договоры с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов	Жилые и общественные здания часть производственных объектов

3.1.2 Анализ существующего технического состояния

3.1.2.1 Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Основные технические характеристики центров питания с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 12.

Таблица 12 – 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 (суммарный максимум), МВт	
				Всего	По населенному пункту
ПС «Верхнеказымская»	АО «Россети Тюмень»	110/10	2x25,0	1,6	1,5

3.1.2.2 Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ по с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 13.

33

Основные данные по протяженности ЛЭП 10-110 кВ по с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 14.

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, являющихся 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.

Таблица 13 – 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	
1	2	3	5	6	7	8		9
1.1 ТП 10/0,4 кВ ООО «Газпром энерго»								
	1	Сов. котельная	КТП	2x630	638	180	458	
	2	Финское	КТП	2x400	405	200	205	
	3	Д/сад	КТП	2x250	253	210	43	
		Лесное	КТП	2x400	405	120	285	
		Школа	КТП	2x400	405	220	185	
		3 микр-он	3 микрорайон	КТП	400	368	130	238
Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром энерго» :					4560	2473	1060	1413
1.2 ТП 10/0,4 кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск»								
1	Кос ж/п ЛПУ	Кос ж/п ЛПУ	КТП	2x400	405	130	275	
2	Вертолётка	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

34

№№ п/п	№№ ТП	Наименование и адрес	Тип ТП	Мощность трансформаторов, кВА	Нагрузка на шинах ТП, кВт		Резерв, кВт	
					допустимая	расчётная		
1	2	3	5	6	7	8	9	
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	10	13	
25	Мотив	КТПН		250	230	85	145	
26	Дача	КТПН		400	368	60	308	
Итого по существующим ТП 10/0,4кВ ООО «Газпром трансгаз Югорск» :					4908	3977	878	3099
1.3 ТП 10/0,4 кВ -потребителя								
1	1 микрорайон	1 микрорайон	КТП	400	368	120	248	
2	Кооператив «Досуг»	Кооператив «Досуг»	КТП	250	230	45	185	
Итого по существующим ТП 10/0,4кВ-потребителя :					650	598	165	433
1.4 ТП 10/0,4 кВ - ЮРЭСР Региональные сети								
1	-	-	КТП	-	-	-	-	
Всего по существующим ТП 10/0,4кВ:					10118	7048	2103	4945

35

Таблица 14 – Характеристики ЛЭП 10-110 кВ в с.п. Верхнеказымский

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

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

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.

3.1.2.3 Анализ зон действия источников и их рациональности

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

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

Фактический баланс электрической энергии по сетям АО "ЮРЭСР" в Белоярском районе за 2019г приведен в таблице 15.

Таблица 15 – Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСР»

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2019 г. (факт)				
			Всего	ВН	СП1	СП2	НН
1	Поступление э/энергии в сеть, ВСЕГО	кВт·ч	67 270 213	20 496 812	0	67 270 213	41 209 778
1.1	из смежной сети, всего	кВт·ч	61 706 590		0	20 496 812	41 209 778
	в том числе из сети:	кВт·ч					
	ФСК	кВт·ч					
	ВН	кВт·ч	20 496 812			20 496 812	
	СП1	кВт·ч					
	СП2	кВт·ч	41 209 778				41 209 778
1.2	от электростанций ПО	кВт·ч					
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	кВт·ч					
1.4	из сети АО "Тюменьэнерго" (филиал "Энергокомплес")	кВт·ч	20 496 812	20 496 812			
1.5	из сетей ССО	кВт·ч	46 773 401	0		46 773 401	
1.5.1	ПАО "Передающая энергетика" (филиал ПЭС "Казым")	кВт·ч	46 384 074			46 384 074	

36

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2019 г. (факт)				
			Всего	ВН	СП1	СП2	НН
1.5.2	АО "Газпромэнерго" п.Лыжма	кВт·ч	260 932			260 932	
1.5.3	АО "Аэропорт Белоярский" (контрсредствено через сети ПАО "Передающая энергетика")	кВт·ч	128 395			128 395	
2	Потери электроэнергии в сети	кВт·ч	8 416 129			3 790 472	4 625 657
	то же в % (п.1/п.1.3)	%	12,51			5,63	11,22
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	кВт·ч					
4	Полезный отток из сети	кВт·ч	58 854 084	20 496 812		63 479 741	36 584 121
4.1	в т.ч. собственным потребителям из сети:	кВт·ч	57 020 731			20 456 610	36 584 121
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	кВт·ч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	кВт·ч					
4.2	потребителям оптового рынка	кВт·ч					
4.3	сальдо переток в другие организации, в т.ч.	кВт·ч	1 833 353			1 833 353	
4.3.1	ООО "Газпромэнерго"	кВт·ч	1 833 353			1 833 353	
4.3.2	АО "ЮТЭС-Региональные сети"	кВт·ч	0			0	
4.4	сальдо переток в смежные регионы	кВт·ч	0				

Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСР» (таблица 15) представлены в целом по Белоярскому району.

Показатели спроса на электрическую энергию за 2019 год по с.п. Верхнеказымский, согласно экспертной оценке, составляют 4251 тыс. кВт·ч, в том числе: реализация 3720 тыс. кВт·ч, потери – 532 тыс. кВт·ч.

Прогнозируемый спрос на электрическую энергию (2032 г.) составит 5086 тыс. кВт·ч, в том числе: реализация 4450 тыс. кВт·ч, потери – 636 тыс. кВт·ч.

3.1.2.4 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2032 г. представлены в таблице 16.

37

Таблица 16 – Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2032 г.

№п/п	Наименование ЦП	Система напряжений, кВ		Классы мощности		Максимальная нагрузка по линии 10 кВ ЦП (с перспективой на 2032г.), МВт	Резерв (+) дефицит (-) мощности
		существующая 2019 г.	проектная 2032 г.	проектная 2019 г.	проектная 2032 г.		
1	ПК «Верхнекамский»	110/10	10/110	2x25	2x25	2,02	-

38

3.1.2.5 Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Показатели готовности системы электроснабжения рассматриваются для Верхнекамского 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 Верхнекамского 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 надёжности 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.

3.1.2.6 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

39

предусмотренных схемami оборудования, материалов и рекомендуемых типовых решений, в связи с чем, дополнительные мероприятия не требуются.

3.1.2.7. Анализ финансового состояния

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

Действующие тарифы согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО - Югры, ЯНАО от 22.11.2019 N 15"Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2020 год" представлена в таблице 17.

Таблица 17 – Сведения по тарифам на электрическую энергию

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):						
- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте						
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
1.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,92	3,02		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
1.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04		
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):						
- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных						

40

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте						
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,02	2,09		
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
2.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,04	2,11		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,01	1,04		
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
2.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,07	2,14		
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,02	2,09		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,01	1,04		
Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):						
- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте						

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте						
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,02	2,09		
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
3.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,04	2,11		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,01	1,04		
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
3.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,07	2,14		
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,02	2,09		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,01	1,04		
Требители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):						
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.					

41

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.						
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
4.1.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,92	3,02		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
4.1.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04		
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.						
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
4.2.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,92	3,02		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
4.2.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04		
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.						
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
4.3.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,92	3,02		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
4.3.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04		
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).						
Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.						
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
4.4.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,92	3,02		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		
Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
4.4.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04		
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49		

Действующие тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО - Югры, ЯНАО от 27.12.2019 N 16

42

"Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа " представлены в таблице 18.

Таблица 18 – Сведения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			3	4	5	6
1	2	3	4	5		

1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)					
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,79909	0,65717
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации,				

43

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,04265	0,10398
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт-ч	0,04265	0,10398
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт-ч	0,79909	0,65717

1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт-ч	0,79909	0,65717
1.4.3	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,79909	0,65717
1.4.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			

44

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт-ч	0,79909	0,65717

45

3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения

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

На территории с.п. Верхнеказымский действуют две системы централизованного теплоснабжения (СТС) – АО «ОКЭК-Белоярский» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов (далее – ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ).

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

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

ООО «Газпром трансгаз Югорск» — 100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром».

Магистральные газопроводы, компрессорные станции оснащены всеми средствами энергообеспечения, автоматизации, технологической связи и другими собственными системами, и источниками жизнеобеспечения, позволяющими функционировать газопроводам в автономном режиме.

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии на территории с.п. Верхнеказымский осуществляется от теплоутилизационных установок компрессорного цеха КЦ-78 компрессорной станции (КС) «Верхнеказымская» и четырех существующих котельных:

- Котельная № 1 «2БВК»;
- Котельная № 2 «Импак-3»;
- Котельная № 3 «Новитер»;
- Котельная № 4 «Вирбекс-С-Финн».

Основным источником теплоснабжения в период отопительного сезона с.п. Верхнеказымский являются теплоутилизационные установки компрессорного цеха КЦ-78 КС «Верхнеказымская», установленные на дымовых трубах газоперекачивающих агрегатов компрессорной станции.

Для нагрева сетевой воды в теплоутилизационных установках используется тепло уходящих газов газотурбинных агрегатов. От КС по двухтрубной тепломагистрали условным диаметром 300 мм к посёлку подается теплоноситель с параметрами 95/70 °С, используемый для теплоснабжения микрорайонов № 2, 3, 4, 5.

46

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

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

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

Основным видом топлива для котельных является природный газ.

Большая часть источников теплоснабжения с.п. Верхнеказымский находятся на балансе ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, исключение составляет Котельная №2, находящаяся на балансе АО «ОКЭК-Белоярский».

Организационная структура теплоснабжения с.п. Верхнеказымский представлена в таблице 19.

Таблица 19 – Организационная структура системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский

Организация, предоставляющие услуги теплоснабжения	Функции организации	Система расчётов	Потребители тепловой энергии
АО «ОКЭК-Белоярский»	1. Выработка тепловой энергии. 2. Транспортировка тепловой энергии. 3. Сбыт тепловой энергии.	Прямые договора с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов и др.	Жилые, общественные и производственные здания
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ	4. Подключение потребителей. 5. Обслуживание источников и тепловых сетей.		

47

3.2.2. Анализ существующего технического состояния

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

На территории с.п. Верхнеказымский действуют две системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) – АО «ОКЭК-Белоярский» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ.

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

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии на территории с.п. Верхнеказымский осуществляется от теплоутилизационных установок компрессорного цеха КЦ-78 компрессорной станции (КС) «Верхнеказымская» и четырех существующих котельных:

- Котельная № 1 «2БВК»;
- Котельная № 2 «Импак-3»;
- Котельная № 3 «Новитер»;
- Котельная № 4 «Вирбекс-С-Финн».

Основным топливом для котлоагрегатов является природный газ, резервное топливо не предусмотрено.

Основные технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 20.

Основными проблемами многих источников тепловой энергии 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.

48

производство, передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя, разделенное между разными юридическими лицами.

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

Магистральные газопроводы, компрессорные станции оснащены всеми средствами энергообеспечения, автоматизации, технологической связи и другими собственными системами, и источниками жизнеобеспечения, позволяющими функционировать газопроводам в автономном режиме.

Протяжённость сетей теплоснабжения согласно свидетельств о государственной регистрации собственности представлена в таблице 21.

Таблица 21 – Протяжённость сетей теплоснабжения согласно свидетельств о государственной регистрации собственности

Диаметр трубопровода, мм	Длина трубопровода, м		Материальная характеристика сети, м ²	Материал труб	Год прокладки	% износа
	Бесканальная в траншее	По эстакаде				
АО «ЮКЭК - Белоярский» в с.п. Верхнеказымский						
25	0	15	0,375	сталь	1980	100
26	75	0	1,950	сталь	1980	100
32	0	30	0,960	сталь	1980	100
42	143	0	6,006	сталь	1980	100
57	36	492	30,096	сталь	1980	100
57	60	166	12,882	сталь	1980	100
89	18	0	1,602	сталь	1980	100
89	89	280	32,841	сталь	1980	100
108	545	861	151,848	сталь	1980	100
133	0	85	11,305	сталь	1980	100
133	85	0	11,305	сталь	1980	100
Итого	1051	1929				
Итого протяжённость сетей ТВС:		2980	261,170			100
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ						
300	2080,9		624,270			
250	640		160,000			
150	2180		327,000			
100	3576		357,600			
50	340		17,000			
200	900		180,000			
80	1910		152,800			
89	555		49,395			
108	941		101,628			
57	58		3,306			
96	48		4,608			
		50				

Диаметр трубопровода, мм	Длина трубопровода, м		Материальная характеристика сети, м ²	Материал труб	Год прокладки	% износа
	Бесканальная в траншее	По эстакаде				
159	248		39,432			
273	300		81,900			
133	75		9,975			
219	105		22,995			
Итого протяжённость сетей ТВС:		13 690,9	2131,909			

Основной причиной снижения надёжности системы теплоснабжения является большой срок эксплуатации тепловых сетей. По данным мониторинга износ тепловых сетей составляет 10 % – для Верхнеказымское ЛПУ МГ и более 85 % – для АО «ЮКЭК – Белоярский» по состоянию на 01.01.2020.

Для решения данных проблем, необходимо:

- диагностическое обследование тепловых сетей;
- новое строительство и реконструкция участков тепловых сетей.

3.2.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности

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

Границы зоны действия источников тепловой энергии на территории с.п. Верхнеказымский представлены на рисунках 4-6.

51

Таблица 20 – Технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский

Наименование источника тепловой энергии	Марка основного оборудования	Износ котельного оборудования, %	Тепловая мощность		Подключённая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Учёт тепловой энергии	Оборудование водоподготовки	Предписания надзорных органов
			установленная, Гкал/ч	располагаемая, Гкал/ч						
Котельная «Новитер»	NOVITER NWT 3,5-1-115	85	3,010	3,010	1,586	88	1997	нет	нет	
	NOVITER NWT 3,5-1-115		3,010	3,010						
	Всего		6,020	6,020						
Котельная «2БВК»	ВВД-1,8 №1	10	1,800	3,82	0,549	83	1984	ТРСВ	нет	
	ВВД-1,8 №2		1,800							
	ВВД-1,8 №3		1,800							
	ВВД-1,8 №4		1,800							
	Всего		7,200							
Котельная «Импак-3»	КИМАК №1	10	3,000	3,97		86,5	1993	нет	нет	
	КИМАК №2		3,000							
	Всего		6,000							
Котельная «Вирбекс-С-Фини»	Вирбекс-С-Фини №1	10	1,400	1,97		87,4	1983	нет	нет	Предписания надзорными органами по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источника не выдавались
	Вирбекс-С-Фини №2		1,400							
	Всего		2,800							
Теплоутилизационные установки КС «Верхнеказымская»	КС-7 ТА 71 УТ-9,2/150	6,3	37,72	9,4		62	2009	нет	нет	
	КС-7 ТА 72 УТ-9,2/151	5,04								
	КС-7 ТА 73 УТ-9,2/152	3,87								
	КС-7 ТА 74 УТ-9,2/153	6,75								
	КС-8 ТА 81 УТ-9,2/150	3,29								
	КС-8 ТА 82 УТ-9,2/151	2,88								
	КС-8 ТА 83 УТ-9,2/152	6,8								
	КС-8 ТА 84 УТ-9,2/153	2,79								
	Всего									

49

3.2.2.2. Анализ эффективности и надёжности имеющихся сетей

На территории с.п. Верхнеказымский действуют две системы централизованного теплоснабжения (ТС) – АО «ЮКЭК-Белоярский» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ.

Структура теплоснабжения с.п. Верхнеказымский представляет собой централизованное

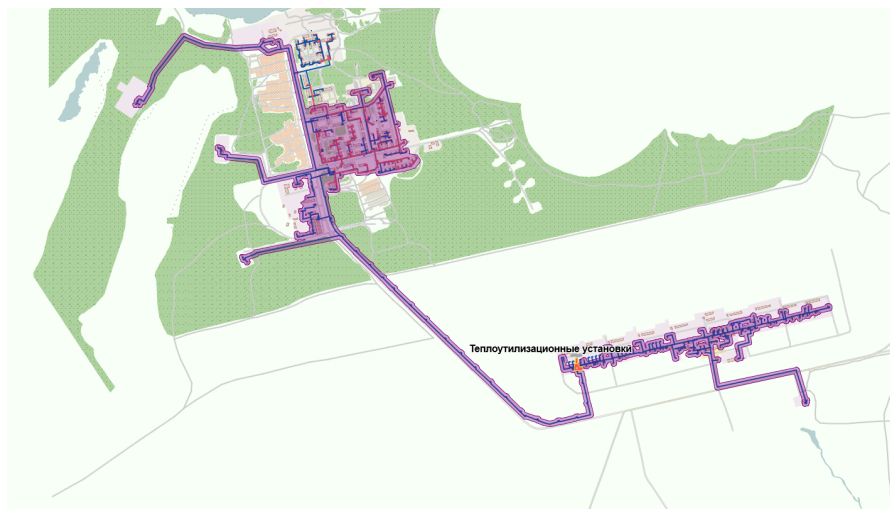


Рисунок 4 – Зона действия теплоутилизационных установок компрессорного цеха КЦ-78 компрессорной станции (КС) «Верхнеказымская»



Рисунок 5 – Зона действия котельных «Импак-3», «Новитер»

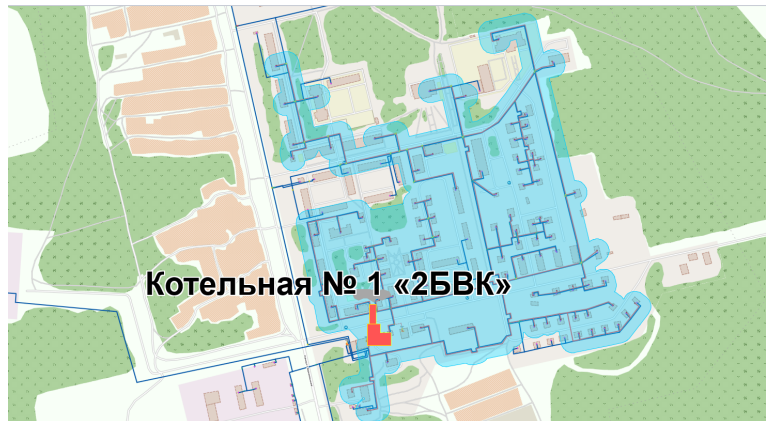


Рисунок 6 – Зона действия котельных «2БВК»

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 представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность			Расчётное потребление тепловой мощности на собств., хоз. и технологические нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто при работе всего оборудования, Гкал/ч	Расчётный отпуск тепловой мощности в тепловую сеть (мощность на коллекторах), Гкал/ч	Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключённая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования, Гкал/ч
	установленная, Гкал/ч	располагаемая, Гкал/ч	ограничение, Гкал/ч						
Всего по источникам с.п. Верхнеказымский	87,400	62,040	25,360	0,060	61,980	21,666	0,680	15,166	40,314
в том числе:									
Источники АО «ЮЭК-Белоярский», в т. ч.:	6,020	6,020	0,000	0,039	5,981	1,766	0,180	1,586	4,215
Котельная «Новитер»	6,020	6,020	0,000	0,039	5,981	1,766	0,180	1,586	4,215
Источники ООО «Газпром трансгаз Югорск»	81,380	56,020	25,360	0,021	55,999	19,900	0,500	13,580	36,099
Верхнеказымское ЛПУ МУ, в т. ч.:									
Теплоутилизационные установки КС «Верхнеказымская»	65,600	45,830	19,770	0,000	45,830	10,020	0,380	9,640	35,810
Котельные «Импак-3», «Вирбекс»*	8,580	5,940	2,640	0,000	5,940	5,820	0,120	5,700	0,120
Котельная «2БВК»	7,200	4,250	2,950	0,021	4,229	4,060	0,120	3,940	0,169

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

54

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

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

Резервы и дефициты мощности существующих источников тепловой энергии на перспективу до 2032 г. представлены в таблице 23.

55

Таблица 23 – Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии

Наименование источника	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Котельная Новитер											
Установленная мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
Потери в сетях	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	%	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
Подключённая нагрузка	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Резерв (+)/ Дефицит (-) мощности	Гкал/ч	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215
	%	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02
КС «Верхнеказымская», котельных «Импак-3», «Вирбекс», «2БВК»											
Установленная мощность	Гкал/ч	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020

Ограничение тепловой мощности		25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360
		Гкал/ч	%	Гкал/ч	%	Гкал/ч	%	Гкал/ч	%	Гкал/ч
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,080	14,184	14,127	14,348	14,283	14,444	14,445	14,445	14,457
Потери в сетях	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
	%	3,55	3,53	3,54	3,48	3,50	3,46	3,46	3,46	3,46
Подключённая нагрузка	Гкал/ч	13,580	13,684	13,627	13,848	13,783	13,944	13,945	13,945	13,957
Резерв (+)/ Дефицит (-) мощности	Гкал/ч	41,919	41,815	41,872	41,651	41,716	41,555	41,554	41,554	41,542
	%	74,83	74,64	74,74	74,35	74,47	74,18	74,18	74,18	74,16

56

Согласно таблице 23, в целом по сельскому поселению Верхнеказымский к 2032 году дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

3.2.2.5. 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:

- значительный физический износ трубопроводов и тепловой изоляции тепловых сетей;
- применение в качестве основного теплоизоляционного материала для трубопроводов тепловых сетей минераловатных изделий с покровным слоем из лакостеклотканы и рубероида не обеспечивает современных требований к эффективности теплоизоляции;
- отсутствие наличия устройств, обеспечивающих наладку гидравлического режима циркуляции теплоносителя по тепловым сетям и регулярности наладки гидравлических режимов;
- 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.

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;

57

– новое строительство и реконструкция участков тепловых сетей.

3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду

Для определения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду устанавливаются 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.

3.2.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния АО "ЮКЭК-Белоярский" за 2019 год представлены в таблице 24.

Таблица 24 – Показатели финансового состояния АО "ЮКЭК-Белоярский"

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	3 957,95
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	7 177,95
3	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0
4	расходы на топливо	тыс. руб.	2 335,12
5	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	969,09
6	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,03
7	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	192,693
8	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	211,37
9	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0
10	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 502,38
11	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	459,69
12	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	874,8
13	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	257,76
14	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0
15	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	24,8
16	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	88,98
17	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	88,98
18	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0

58

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
19	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
20	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
21	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0
22	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0
22	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует
23	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	453,97
24	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	82,78
25	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,81
26	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	4,34
27	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	366,04
28	Стоки производственные	тыс. руб.	0
29	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-2 205,92
30	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-2 310,92

Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск" представлены в таблице 25.

Таблица 25 – Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск"

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	4 169,07
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	21 122,93
3	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0
4	расходы на топливо	тыс. руб.	3 191,32
5	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 311,39
6	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	3,62
7	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	362,663
8	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0
9	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0
10	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 148,18
11	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 382,65
12	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
13	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
14	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1 436,74
15	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2,97
16	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
17	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
18	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0

59

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
19	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
20	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
21	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	303,67
22	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	303,67
22	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует
23	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	8 346,00
24	передача эл/энергии хоз/способ	тыс. руб.	1 956,10
25	передача газа хоз/способ	тыс. руб.	2 208,08
26	водоснабжение хоз/способ	тыс. руб.	1 057,52
27	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	793,98
28	СпейИнструмСиОсиСиОдеж	тыс. руб.	66,79
29	Обязательное Социальное Страхование от несчастных случаев	тыс. руб.	5,77
30	УслугиМедУчреждений(периодич.медосмотры)	тыс. руб.	34,74
31	Услуги ГРО	тыс. руб.	1 378,10
32	Услуги по диагностике	тыс. руб.	844,92
33	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-16 953,86
34	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0

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 "ЮКЭК-Белоярский" и ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ по данным постановлений Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа представлены в таблицах 26-27.

Таблица 26 – Динамика тарифов на тепловую энергию с.п. Верхнеказымский для АО «ЮКЭК – Белоярский»

Показатель	с 1 января по 30 июня		с Июля по 31 декабря		Отклонение, %
	с 1 января по 30 июня	с Июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с Июля по 31 декабря	
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС), руб./Г кал	2019	983,13	1002,78	102,0%	
	2020	1002,78	1037,84	103,5%	
Тариф для населения (с учетом НДС), руб./Г кал	2019	1179,76	1203,34	102,0%	
	2020	1203,34	1245,41	103,5%	

60

Таблица 27 – Сведения по тарифам на тепловую энергию для Верхнеказымское ЛПУ МГ

Наименование теплоисточника	Утвержденный тариф, устанавливаемых органами исполнительной власти, руб/Г кал			
	2017	2018	2019	2020
УНС-7, котельная «Имба», «Вирбексе»	389,48	405,06	420,71	436,01

Из анализа таблиц 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.

61

3.3. Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения

3.3.1. 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» водоснабжение - водоподготовка, транспортировка и подача питьевой или технической воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения (холодное водоснабжение) или приготовления, 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 потребителях 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

62

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, находящаяся 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 обязанностей (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.

3.3.2. Анализ существующего технического состояния

3.3.2.1. 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:

63

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 КС и жилого поселка осуществляется водами подземного горизонта через 7 скважин, путем эксплуатации водозаборного участка №1, расположенного в пределах переуглубленной долины реки Казым. Существующий водозабор располагается в 1200 метрах юго-восточнее поселка 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 и на производственные нужды на площадку Верхнеказымского ЛПУ.

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;
- 2 пояс – совмещен с ЗСО первого пояса;
- 3 пояс – общая длина 880 метров, ширина 600 м.

64

Артезианская водозаборная разведочно-эксплуатационная скважина №702 (21-702) пробурена в 1983 г. и имеет общую глубину 85 м от поверхности земли. Дебит скважины составляет 10 м³/ч, удельный дебит – 0,5 м³/ч, статический уровень – 15м, динамический – 35м.

Конструкция скважины:

- осадная колонна диаметром 377 мм, глубиной 50 м;
 - фильтровая колонна диаметром 219мм на глубине от 0 до 85 м.
- Фильтровая колонна состоит из:
- надфильтровой части на глубине от 0 до 66 м;
 - фильтрующей части на глубине от 66 до 78 м;
 - отстойника на глубине от 78 до 85 м.

Тип фильтра – сетчатая труба с проволочной обмоткой.

Для подъема воды из недр установлен компрессор ПК-10. Состав и характеристика насосного оборудования представлены в таблице 2.

Артезианская водозаборная разведочно-эксплуатационная скважина №703 пробурена в 1983 г. и имеет общую глубину 84 м от поверхности земли. Дебит скважины составляет 10 м³/ч.

Конструкция скважины:

- обсадная колонна диаметром 325 мм, в интервале от +0,5 до 60 м;
 - фильтровая колонна диаметром 219мм на глубине от +0,5 до 84 м.
- Фильтровая колонна состоит из:
- надфильтровой части на глубине от +0,5 до 69 м;
 - фильтрующей части на глубине от 69 до 78 м;
 - отстойника на глубине от 78 до 84 м.

Тип фильтра – сетчатый на перфорированном каркасе с гравийной обсыпкой.

Цементаж скважины – затрубный. Скважиной вскрыт водоносный горизонт, приуроченный к салехардской свите.

Откачка проводилась эрлифтом по схеме «трубы внутри».

Артезианская водозаборная разведочно-эксплуатационная скважина №706 (24-706) пробурена в 1986 г. и имеет общую глубину 72 м от поверхности земли. Дебит скважины составляет 20 м³/ч, удельный дебит – 0,9 м³/ч, статический уровень – 8м, динамический – 30 м.

Конструкция скважины:

- обсадная колонна диаметром 377 мм, в интервале от 0 до 54 м;
 - фильтровая колонна диаметром 219мм на глубине от 0 до 72 м.
- 65

Фильтровая колонна состоит из:

- надфильтровой части на глубине от 0 до 54 м;
- фильтрующей части на глубине от 54 до 67 м;
- отстойника на глубине от 67 до 72 м.

Тип фильтра – сетчатая труба с проволочной обмоткой и гравийной обсыпкой.

Цементаж скважины – затрубный. Для подъема воды из недр установлен компрессор ПК-15. Состав и характеристика насосного оборудования представлены в таблице 2.

Артезианская водозаборная разведочно-эксплуатационная скважина №707 (24-707) пробурена в 1986 г. и имеет общую глубину 76 м от поверхности земли. Дебит скважины составляет 16 м³/ч, статический уровень – 9 м, динамический – 35м.

Конструкция скважины:

- обсадная колонна диаметром 377 мм, глубиной 58 м;
 - фильтровая колонна диаметром 219мм на глубине от 0 до 76 м.
- Фильтровая колонна состоит из:
- надфильтровой части на глубине от 0 до 63 м;
 - фильтрующей части на глубине от 63 до 71 м;
 - отстойника на глубине от 71 до 76 м.

Тип фильтра – сетчатая труба с проволочной обмоткой и гравийной обсыпкой.

Для подъема воды из недр установлен компрессор ПК-15. Состав и характеристика насосного оборудования представлены в таблице 2.

Артезианская водозаборная разведочно-эксплуатационная скважина №709 пробурена в 2006 г. и имеет общую глубину 90 м от поверхности земли. Дебит скважины составляет 20 м³/ч, удельный дебит – 0,66 м³/ч, статический уровень – 10м, динамический – 40 м.

Конструкция скважины:

- обсадная колонна диаметром 325 мм, в интервале от +0,35 до 53 м;
 - фильтровая колонна диаметром 219мм на глубине от 0 до 90м.
- Фильтровая колонна состоит из:
- надфильтровой части на глубине от 0 до 53 м;
 - фильтрующей части на глубине от 53 до 58 м;
 - глухой части на глубине от 58 до 73 м;
 - фильтра на глубине от 73 до 82 м;
 - отстойника на глубине от 82 до 90 м.
- 66

Тип фильтра – сетчатые на щелевых каркасах с гравийной обсыпкой. Сетка лавсановая, галунного плетения №32. Цементаж скважины – затрубный.

Для подъема воды из недр установлен воздушный компрессор ПВ-10/8М1. Состав и характеристика насосного оборудования представлены в таблице 2.

Артезианская водозаборная разведочно-эксплуатационная скважина №701 пробурена в 1994 г. и имеет общую глубину 101 м от поверхности земли. Дебит скважины составляет 6м³/ч, статический уровень – 11 м, динамический – 45м.

Конструкция скважины:

- обсадная колонна диаметром 325 мм, в интервале от 0 до 60 м;

- фильтровая колонна диаметром 219мм на глубине от 0 до 101 м.
- Фильтровая колонна состоит из:
 - надфильтровой части на глубине от 0 до 60 м;
 - фильтрующей части на глубине от 62 до 68 м;
 - глухой части на глубине от 68 до 88 м;
 - фильтра части на глубине от 88 до 95 м;
 - отстойника на глубине от 95 до 101 м.

Тип фильтра – сетчатый на перфорированном каркасе с гравийной обсыпкой. Сетка лавсановая, галунного плетения №32. Цементаж скважины – шахтного типа.

Для подъема воды из недр установлен центробежный скважинный электронасосный агрегат на глубине 54 м типа ЭЦВ 6-10-140. Состав и характеристика насосного оборудования представлены в таблице 28.

Информация по артезианской водозаборной разведочно-эксплуатационной скважине №708 не предоставлена.

Таблица 28 – Состав и характеристика насосного оборудования

Наименование узла и его местоположение	№ скважины	Оборудование			
		марка насоса	производительность, м³/ч	напор, м	мощность, кВт
ВЗУ	702	ПК-10	10	-	-
	703	и/д	-	-	-
	706	ПК-15	15	-	-
	707	ПК-15	15	-	-
	709	ПВ-10/8М1	660	70	74
	701	ЭЦВ-6-10-140	10	140	6,3
	708	и/д	-	-	-

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

В ведении Верхнеказымского ЛПУ МГ 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 ЛПУ МГ.

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 отлаженному гидравлическому режиму работы, что обуславливает ухудшение качества подаваемой потребителям воды.

Сведения о материалах трубопроводов, диаметрах и протяженности водопроводных сетей, проложенных в поселке Верхнеказымский приведены в таблице 29.

Таблица 29 - Характеристика водопроводных сетей на территории с.п. Верхнеказымский

Диаметр трубопровода, мм	Длина трубопровода, м	Материал труб	Год прокладки	Способ прокладки
50	1828,5	стальная	1984-2004	подземный
57	546	стальная	1984	подземный
76	224	стальная	2013	подземный
80	4318	стальная	1983-2002	подземный
89	28	стальная	2004	подземный
100	3628,5	стальная	1984-2004	подземный
115	59,3	стальная	2002	подземный
150	2510	стальная	1983-2003	подземный
200	2100	стальная	1984-2003	подземный
219	732	стальная	1984-2004	подземный
Итого	15974,3			

Сети водопровода в основном проложены совместно с тепловыми сетями. Сети оборудованы пожарными гидрантами северного исполнения и стальной запорной арматурой.

В результате технического обследования водопроводных сетей на территории поселка Верхнеказымский были выявлены недостатки:

- большой износ оборудования и сетей, что снижает надёжность системы водоснабжения.

Структурированная схема водоснабжения с.п. Верхнеказымский представлена на рисунке 7.

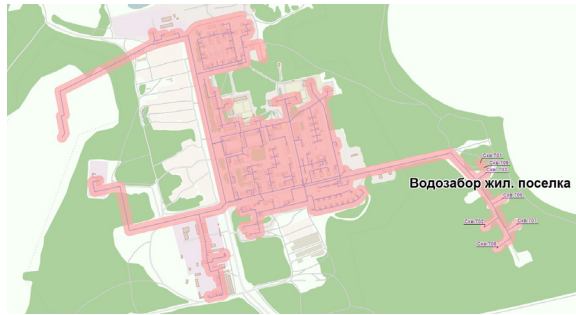


Рисунок 7 – Структурированная схема водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Таблица 31 – Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения с.п. Верхнеказымский на период до 2032 года

Наименование	Ед. изм.	Технологическая зона-с.п. Верхнеказымский									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Среднесуточный расход в сутки максимального водопотребления	м³/сут	581,95	581,95	581,95	581,95	618,93	655,91	699,86	699,86	699,86	699,86
Дебит скважин	м³/сут	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824
Резерв по дебиту скважин	м³/сут	1242,05	1242,05	1242,05	1242,05	1205,07	1168,09	1124,14	1124,14	1124,14	1124,14
то же от дебита скважины	%	68%	68%	68%	68%	66%	64%	62%	62%	62%	62%
Производительность водозаборных сооружений	м³/сут	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296
Резерв по производительности водозаборных сооружений	м³/сут	714,05	714,05	714,05	714,05	677,07	640,09	596,14	596,14	596,14	596,14
то же от производительности водозаборных сооружений	%	55%	55%	55%	55%	52%	49%	46%	46%	46%	46%
Производительность сооружений очистки воды	м³/сут	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Резерв по производительности водоподготовительной установки	м³/сут	4418,05	4418,05	4418,05	4418,05	4381,07	4344,09	4300,14	4300,14	4300,14	4300,14
то же от производительности водоподготовительной установки	%	88%	88%	88%	88%	88%	87%	86%	86%	86%	86%

3.3.2.3. 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.

Общий баланс подачи и реализации воды, с учетом потерь воды при ее транспортировке за 2017-2019 гг. в поселке Верхнеказымский, составленный по отчетным данным Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», представлены в таблице 30.

Таблица 30 – Общий баланс подачи и реализации воды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Поднято воды	тыс. м³/год	199,32	212,47	177,01
2	Собственные нужды	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00
3	Неучтенные расходы	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00
	То же в % в поданной в сеть	%	0,00	0,00	0,00
4	Реализовано всего в том числе:	тыс. м³/год	199,32	212,47	177,01
4.1	для нужд холодного водоснабжения	тыс. м³/год	101,39	184,48	150,18
4.2	для приготовления горячей воды	тыс. м³/год	97,93	27,99	26,83

Объем реализации холодной воды в 2019 году составил 177,01 тыс.м³. Объем забора воды из подземных источников, фактически продиктован потребностью объемов воды на реализацию (полезный отпуск) для нужд холодного водоснабжения и приготовления горячей воды.

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

Резервы и дефициты мощности источников водоснабжения представлены в таблице 31.

Приведенные в таблице 31 данные показывают, что резерв мощности скважинного водозабора в перспективе до 2032 года достаточный для развития с.п. Верхнеказымский

3.3.2.5. 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.

Водоснабжение на территории с.п. Верхнеказымский осуществляет Верхнеказымский ЛПУ МГ.

Опрос представителей указанной организации, а также материалов собранных при разработке схемы водоснабжения выявил ряд технических и технологических проблем в системе централизованного водоснабжения:

- большой износ оборудования и водопроводных сетей, что снижает надёжность системы водоснабжения;
- отсутствие приборов учета холодной воды на ряде потребителей.

Для решения проблем в системе водоснабжения, необходимо:

- реконструкция и строительство водоводов и магистральных сетей;
- реконструкция ВЗУ и ВОС;
- установка узлов учета холодной воды на потребителях.

3.3.2.6. 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 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:

72

- 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 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 обратного 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.

73

- 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.

3.3.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск" представлены

в таблице 32.

Таблица 32 – Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск"

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	2 578,35
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	5 061,09
3	Расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям	тыс. руб.	0
4	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	1 376,52
5	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	3,64

74

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
6	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт.ч	378,692
7	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	15,3
8	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	0
9	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 856,09
10	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 677,01
11	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	0
12	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
13	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
14	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1 015,34
15	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	8,49
16	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
17	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
18	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0
19	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
20	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
21	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0
22	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	140,59
23	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует
24	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	0
25	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует
26	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	2 504,85
27	Обязательное Социальное Страхование от несчастных случаев	тыс. руб.	6,85
28	Услуги МедУ (периодич. медосмотры)	тыс. руб.	45,14
29	Услуги санитарно-эпидемиологических служб	тыс. руб.	1,89
30	Водный налог	тыс. руб.	117,26
31	СпецИнструмСиОенСиОдеж	тыс. руб.	49,77
32	теплоэнергия хоз/способ	тыс. руб.	24,4
33	передача эл/энергии хоз/способ	тыс. руб.	1 914,21
34	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	306,99
35	Подготовка кадров	тыс. руб.	38,36
36	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0
37	Размер расхождения чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0
38	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0
39	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0
40	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0

75

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
39	Изменение стоимости основных фондов за счет их износа в эксплуатации	тыс. руб.	0
40	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0
41	Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-10 015,83

Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения Верхнеказымский представлена в таблице 33.

Таблица 33 – Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения Верхнеказымский

Наименование тарифа	Категория потребителей	2020		2021		2022	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф на питьевую воду (подзем вода, водоподготовка, транспортировка воды), руб./куб.м	Для прочих потребителей (без НДС)	48,11	50,01	50,01	51,97	51,97	53,98
	Для населения (с учетом НДС)	57,73	60,01	60,01	62,36	62,36	64,74

76

3.4. Характеристика состояния и проблем системы водоотведения

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

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

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

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

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

Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

Юридический адрес: 628260 Тюменская область, ХМАО, г.Югорск, ул.Мира 15.

Почтовый адрес: Верхнеказымское ЛПУ МГ 628172Тюменская область,

Белоярский р-н, п.Верхнеказымский.

Телефон: (34670)47 270 факс 47 216.

Существующая система налогообложения (общая, упрощенная, наличие льгот).

Основные виды деятельности:

- трубопроводный транспорт газа.

3.4.2. Анализ существующего технического состояния

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

В соответствии с определением, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», техническое обследование

77

централизованных систем водоотведения - оценка технических характеристик объектов централизованных систем водоотведения.

Техническое обследование системы водоотведения сельского поселения Верхнеказымский в рамках разработки схемы водоотведения проводилось:

- изучением и анализом исходных данных, полученных от организаций, занятых в сфере водоотведения, по техническому состоянию объектов систем водоотведения;
- оценкой результатов непосредственного посещения специалистами объектов водоотведения;
- анализом исполнения и соблюдения на объектах водоотведения требований нормативных документов;
- сопоставлением текущего состояния систем водоотведения с состоянием объектов аналогов, учитывая практический опыт эксплуатации аналогичных объектов.

При проведении технического обследования объектов в эксплуатационной зоне водоотведения Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» вл.п. Верхнеказымский с административным центром - поселок Верхнеказымский установлено:

В эксплуатационной зоне водоотведения Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» в поселке Верхнеказымский централизованной хозяйственно-бытовой системой водоотведения охвачены многоквартирные дома, общественные и производственные объекты (компрессорная станция) Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск». Система водоотведения в п. Верхнеказымский имеет четкую логику – стоки от жилого поселка Верхнеказымский и компрессорной станции собираются на местные КНС и передаются по самотечным коллекторам на очистные сооружения (КОС-800).

Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» в поселке Верхнеказымский эксплуатирует 4 КНС, из них две работают на перекачку сточных вод от жилого поселка – КНС №2 и КНС №3. Технические характеристики системы централизованной канализации п. Верхнеказымский представлены в таблице 34.

Таблица 34 – Состав и характеристика оборудования системы централизованного водоотведения с.п. Верхнеказымский

№ пп	Наименование, тип	Параметры	Кол-во	Ивл. номер	Примечание
1.	КНС№2 -насосGRUNDFOSAP100	Q=360м³/ч, Н=35м (380 В, 2850 об/мин, 18,5 кВт)	1	131184	Рабочие
	-насосСМ125-80-200/2	Q=125м³/ч, Н=47,5м	2		Рабочий

78

№ пп	Наименование, тип	Параметры	Кол-во	Ивл. номер	Примечание
2.	КНС№3 -насос СМ100-65-200/4 -WILOMTS-40	Q=60м³/ч, Н=16м Q=15м³/ч, Н=10м	2	б/н	Рабочий Рабочий
			1		
3.	КОС-400 (1 очередь) -аэротенк - вторичный отстойник - блок доочистки, фильтры - бассейн чистой воды	V _{аэротенк} = 90 м³ V _{вод отстаивания} = 32 м³ D=1,5м; Sф=1,75	3	№ 130811	Рабочие Рабочие Не рабочий Рабочий
			3		
			1		
			3		
4.	КОС-400 (2 очередь) -аэротенк - вторичный отстойник - блок доочистки, фильтры - бассейн чистой воды	V _{аэротенк} = 90 м³ V _{вод отстаивания} = 32 м³ D=1,5м; Sф=1,75	4	№ 130825	Рабочие Рабочие Не работ. Рабочий
			4		
			1		
			3		
			1		
5.	Воздуходувная - воздуходувка ДТ-70 - воздуходувка ДТ-70 - воздуходувка ДТ-45		1		
			1		
			1		

№	Хлораторная - электролиновая - насос-дозатор ЛП-100/250 -хлм. насос ХА 65-50-125	Q=60м³/ч Q=60м³/ч P=250кгс/см² Q=25 м³/ч, Н=20м V=2,16м³ V=2,16м³ V=0,3м³	1 1 1 1 1 1	№ 130789	Не работ.
7	- бак-электролизер		1		Рабочие

Фактическая производительность существующей системы водоотведения составляет 800 м³/сутки. Стоки от жилого поселка и промышленных предприятий (компрессорной 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 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.

79

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 однопоточный 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 Взлет 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 органических загрязнений. КОС работают в режиме обычной аэрации. Перемещение иловой смеси и обогащение ее кислородом, обеспечивается подачей воздуха в аэротенки, через перфорированные трубы от воздуходувки 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 гипохлоритом натрия и по безопасному коллектору с колодцами 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 обеззараживания очищенных сточных вод на КОС предусмотрена электролизная установка Э-5. Данная установка служит для приготовления и дозировки в биологически очищенную сточную воду раствора гипохлорита натрия, с целью ликвидации болезнетворных бактерий. Для обеспечения сооружений воздухом в отдельном блоке установлены турбовоздуходувки в количестве трех единиц. На

80

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.

Принципиальная технологическая схема КОС-800 представлена на рисунке 8.

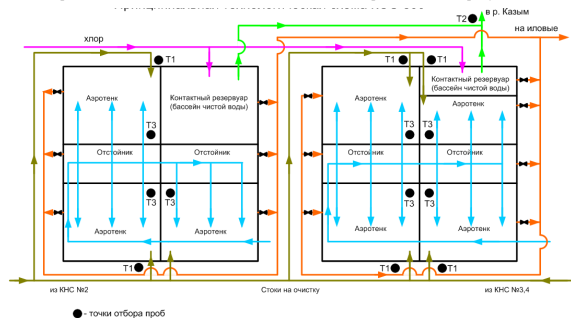


Рисунок 8 – Принципиальная технологическая схема КОС-800

Отбор проб и проведение анализов сточных вод с КОС Верхнеказымский ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» для ведения мониторинга сброса в водный объект выполняется аттестованной производственной химической лабораторией группы по охране природы и лабораторному контролю Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск». Точкой отбора проб является очистные сооружения и река Казым. Период отбора проб – 2-4 раза в месяц. Стоки, поступающие в водный объект с очистных сооружений Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» не имеют превышения допустимых норм.

3.4.2.2. 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.

81

Система водоотведения в 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.

Перечень сетей водоотведения с учетом диаметра трубопровода и года прокладки сетей, представлен в таблице 35.

Таблица 35 – Характеристика сетей водоотведения п. Верхнеказымский

Диаметр трубопровода, мм	Длина трубопровода, м	Материал труб	Год прокладки
100	1759,6	стальная, чугунная, керамическая	1984-2004
150	1588,6	стальная, чугунная, керамическая	1984-2013
159	1198,5	стальная, чугунная,	1984-1989
200	3188,6	стальная, чугунная,	1983-2013
219	72,5	стальная, чугунная, керамическая	2002
Итого	7807,8		

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 высокий процент износа и засора 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 рисунке 9.

82

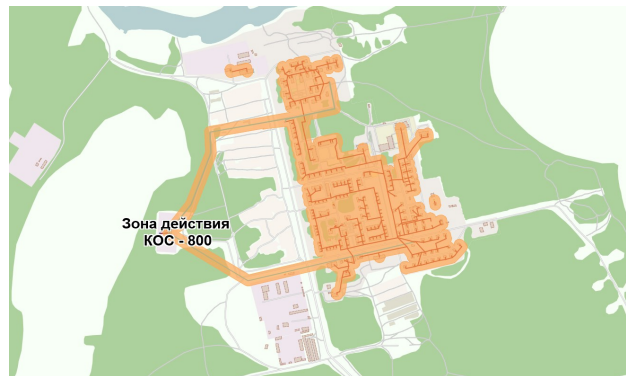


Рисунок 9 – Структурированная схема водоотведения с.п. Верхнеказымский

83

3.4.2.3. 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 Верхнеказымского 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, а так же от компрессорной станции. В указанной зоне для водоотведения организованы канализационные сети, КНС и КОС биологической очистки, выпуск очищенных и обеззараженных сточных вод в реку Казым.

В соответствии с существующим положением на территории сельского поселения Верхнеказымский сложились зоны централизованного водоотведения.

Баланс поступления сточных вод за период 2017-2019 гг. по технологической зоне Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» представлены в таблице 36.

Таблица 36 – Баланс поступления сточных вод за период 2017-2019 гг. по технологической зоне Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Рассматриваемый срок		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
поселок Верхнеказымский					
1	Принято сточных вод всего	тыс. м³	176,95	168,06	165,15
1.1	- население	тыс. м³	56,06	54,76	57,75
1.2	- бюджетные организации	тыс. м³	2,94	2,81	2,73
1.3	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	тыс. м³	117,45	108,9	103,53
1.4	- прочие предприятия	тыс. м³	0,5	1,59	1,14

84

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

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоотведения на период до 2032 года представлены в таблице 37.

Таблица 37 – Расчет требуемой мощности очистных сооружений

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
			Баланс централизованной системы водоотведения (газовая)									
1	Производительность очистных сооружений	тыс. м³/год	292	292	292	292	292	292	365	365	365	365
2	Поступление всего	тыс. м³/год	165,15	165,15	165,15	165,15	176,40	187,64	201,0	201,0	201,0	201,0
2.1	- население	тыс. м³/год	57,75	57,75	57,75	57,75	69,00	80,24	93,61	93,61	93,61	93,61
2.2	- бюджетные организации	тыс. м³/год	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
2.3	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	тыс. м³/год	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53
2.4	- прочие предприятия	тыс. м³/год	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
3	Резерв/дефицит проектной производительности	тыс. м³/год	126,85	126,85	126,85	126,85	115,60	104,36	163,99	163,99	163,99	163,99
Баланс централизованной системы водоотведения (сплошносточный)												
1	Производительность очистных сооружений	м³/сут	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
2	Поступление всего	м³/сут	452,47	452,47	452,47	452,47	483,28	514,10	550,72	550,72	550,72	550,72
2.1	- население	м³/сут	158,22	158,22	158,22	158,22	189,03	219,85	256,48	256,48	256,48	256,48
2.2	- бюджетные организации	м³/сут	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
2.3	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м³/сут	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64
2.4	- прочие предприятия	м³/сут	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
3	Резерв/дефицит проектной производительности	м³/сут	347,53	347,53	347,53	347,53	316,72	285,90	449,28	449,28	449,28	449,28
Баланс централизованной системы водоотведения (максимальный сточный)												
1	Производительность очистных сооружений	м³/сут	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
2	Поступление всего	м³/сут	542,96	542,96	542,96	542,96	579,93	616,91	660,87	660,87	660,87	660,87
2.1	- население	м³/сут	189,86	189,86	189,86	189,86	226,84	263,82	307,77	307,77	307,77	307,77

85

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
2.2.	бюджетные организации	м³/сут	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
2.3.	хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м³/сут	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37
2.4.	прочие предприятия	м³/сут	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
3	Резерв дефинит (+/-) проектной производительности	м³/сут	257,04	257,04	257,04	257,04	220,07	183,09	339,13	339,13	339,13	339,13

Анализ таблицы показывает, что существующих мощностей КОС достаточно для покрытия перспективных нагрузок. В связи с износом основного и вспомогательного оборудования на расчетный срок предусматривается строительство новых КОС-1000 производительностью 1000 м³/сут.

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

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

Опрос представителей указанных организаций при проведении технического обследования, непосредственное посещение разработчиками объектов системы водоотведения, а также анализ материалов собранных при разработке схемы водоотведения сельского поселения Верхнеказымский выявил ряд технических и технологических проблем в системе централизованного водоотведения поселка Верхнеказымский:

- большой износ оборудования и сетей, что снижает надёжность системы водоотведения.

Направления решения проблем в системе водоотведения следующие:

- реконструкция и строительство канализационных сетей;
- строительство КОС и КНС;

86

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду

Воздействие очистных сооружений на окружающую среду происходит при сбросе в водные объекты очищенных сточных вод и удалении осадков сточных вод. При эксплуатации очистных сооружений возникают сопутствующие проблемы, связанные с обработкой осадков, инфильтрации сточных вод в почву через стенки подземных емкостных сооружений.

В схеме водоотведения сельского поселения Верхнеказымский предусмотрено строительство новых КОС-1000 для улучшения качества очистки сточных вод и осуществления возможности сброса сточных вод от вновь строящихся зданий. На новых КОС следует предусмотреть:

- современную очистку с обеззараживанием сточных вод;
- отвод дренажной иловой воды в голову очистных сооружений;
- использование процессов биологической очистки, ведущих к сокращению количества осадка. Осадок должен быть хорошо минерализован, обладать хорошими водоотдающими свойствами;
- обезвреживание осадка в цехе механического обезвреживания.

Предусматриваемая современная технология очистки сточных вод обеспечивает экологически безопасную эксплуатацию водоочистных сооружений, предотвращает возможность аварийных сбросов в водный объект, исключает попадание сточных вод и продуктов их очистки на поверхность производственной площадки.

С целью предотвращения аварийного сброса неочищенных сточных вод и загрязнения окружающей природной среды периодически должны проводиться проверки их технического состояния, а результаты проверки заноситься в специальный журнал, а также должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- Наличие аппаратуры автоматического контроля уровней в емкостях;
- Дублирование основного и вспомогательного оборудования;
- Насосное оборудование и компрессоры подачи воздуха должны работать в автоматическом режиме с автоматическим вводом резерва;
- Электроснабжение очистных сооружений должно осуществляться по второй категории от двух независимых источников, обеспечивающих бесперебойную и безаварийную работу оборудования;
- Наличие регулирующей емкости перед первичными отстойниками.

87

Вышеперечисленные мероприятия должны обеспечить нормальную работу очистных сооружений, и, следовательно, предупреждать аварийные сбросы неочищенных сточных вод.

Комплексное использование возможностей, предусмотренных схемой водоотведения, обеспечит высокоэффективное функционирование очистных сооружений канализации при рациональном использовании водных ресурсов и практически безвредном воздействии на окружающую природную среду.

3.4.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск" представлены в таблице 38.

Таблица 38 – Показатели финансового состояния ООО "Газпром трансгаз Югорск"

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	2 828,73
2	Себестоимость произведенных товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	9 882,81
3	Расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями	тыс. руб.	0
4	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощности), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	566,03
5	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	3,62
6	Объем приобретаемой электрической энергии	тыс. кВт.ч	156,41
7	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	237,21
8	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 393,83
9	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 268,42
10	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
11	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0
12	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	926,39
13	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	5,07
14	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
15	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
16	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0
17	Общезаявительные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
18	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
19	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0
20	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	924,12
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	отсутствует
21	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	0
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг	тыс. руб.	отсутствует

88

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
	которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		
22	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 561,73
23	Обязательное социальное страхование от несчастных случаев	тыс. руб.	5,01
24	Услуги/Мед.Учреждений (периодич. медосмотры)	тыс. руб.	28,16
25	СпецИнструм.С.Осн.Сл.Одеж	тыс. руб.	73,37
26	Услуги санитарно-эпидемиологических служб	тыс. руб.	6,01
27	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	581,98
28	теплоэнергия хоз/способ	тыс. руб.	24,4
29	передача э/энергии хоз/способ	тыс. руб.	842,79
30	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0
31	Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0
32	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0
33	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0
34	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0
35	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0
36	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0
37	Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-7 054,07

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на услуги ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ за период с 2019 г. по 2020 г. представлены в таблице 39.

Таблица 39 – Утвержденные тарифы на водоотведения за период с 2019 г. по 2020 г.

Наименование тарифа	Категория потребителей	2020		2021		2022	
		по 01.01.2020	по 01.01.2021	по 01.01.2021	по 01.01.2022	по 01.01.2022	по 01.01.2023
Тариф на питьевую воду (подъем, подготовка, транспортировка воды), руб./куб.м	Для прочих потребителей (без НДС) Для населения (с учетом НДС)	46,34	48,09	48,09	49,92	49,92	51,82
		55,61	57,71	57,71	59,9	59,9	62,18

89

3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО

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

В соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительством РФ от 12 ноября 2016 года № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. № 641», обращение с твердыми коммунальными отходами на территории субъекта Российской Федерации обеспечивается региональными операторами в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, и территориальной схемой обращения с отходами на основании договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенных с потребителями. Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в ХМАО-Югре утверждена Распоряжением правительства ХМАО-Югры от 21 октября 2016 г. № 559-рп «О территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых распоряжений правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Для реализации новой системы по обращению с отходами Правительством автономного округа определен Региональный оператор, который обеспечивает весь комплекс услуг в сфере обращения с ТКО.

С 1 февраля 2019 года между Департаментом промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и АО «Югра-Экология» действует прямое

соглашение об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком до 31 декабря 2019 года.

Задачи АО «Югра-Экология»:

- обеспечение перехода на новое обращение с ТКО в округе,
- снижение объемов захоронения отходов на полигонах через внедрение системы раздельного накопления ТКО с целью дальнейшей переработки,
- налаживание экологически чистой и экономически эффективной системы обращения с ТКО,
- создание условий для организации в регионе перерабатывающих производств,
- ликвидация несанкционированных мест размещения отходов,
- стабилизация роста платы населения за услугу.

90

Региональным оператором на территории сельского поселения Верхнеказымский является АО «Югра-Экология».

3.5.2. Анализ существующего технического состояния

3.5.2.1. 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 40.

Таблица 40 – 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
Полигон ТКО в г. Белоярский	АО «ЮКЭК-Белоярский» 628162, г. Белоярский, 3 мкрн., дом 27-А	86-00658-3-00905-121115	247136	94600	38	152536

Объемы захоронений ТКО с 2017 по 2020 год составили - 28 тыс. тонн.

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.

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся схем движения ТКО

Вывозом ТКО на территории населенных пунктов Белоярского района занимается АО «Югра-Экология» 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).

Реестр мест (площадок) накопления ТКО в с.п. Верхнеказымский приведен в таблице 41.

91

Таблица 41 – Реестр мест (площадок) накопления ТКО п. Верхнеказымский

№ п/п	Адрес площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов					Данные об источниках образования твердых коммунальных отходов, которые складываются в местах (на площадках) накопления твердых коммунальных отходов
		Покрытие	Площадь площадки, м ²	Количество размещенных контейнеров, бункеров, шт.	Объем размещенных контейнеров, бункеров, м ³	Количество планируемых к размещению контейнеров, бункеров, шт., их объем, м ³	
1	п. Верхнеказымский 1 мкр. дом 16	бетон	20,6	3	0,75		п. Верхнеказымский 1 мкр. дом 1,2,3,4,5,15,19,22,23,24,25
2	п. Верхнеказымский 2 мкр. дом 15	бетон	20,3	6	0,75		п. Верхнеказымский 2 мкр. дом 11,12,13,14,15,16,17,18,19
3	п. Верхнеказымский 3 мкр. 2/1	бетон	20,6	7	0,75		п. Верхнеказымский 3 мкр. дом 8,9,10,11,12
4	п. Верхнеказымский 3 мкр. дом 11	бетон	20,5	5	0,75		п. Верхнеказымский 3 мкр. дом 1/1,2/1,3/1,4/1, 2 мкр. дом 1,2,3,4
5	п. Верхнеказымский 4 мкр. дом 2	бетон	20,6	5	0,75		п. Верхнеказымский 4 мкр. дом 2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14
6	п. Верхнеказымский 4 мкр. дом 23	бетон	17,1	5	0,75		п. Верхнеказымский 4 мкр. дом 15,16,17,19,20,21,22,23,24,25,27,29,31
7	п. Верхнеказымский 5 мкр. дом 8	бетон	19,7	5	0,75		п. Верхнеказымский 5 мкр. дом 7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,21,22,23,24,25,26,28
8	п. Верхнеказымский, Промзона 1, участок ГСМ	бетон	2,25	1	0,2		п. Верхнеказымский, Промзона 1, участок ГСМ, Белоярское УТТиСТ
9	п. Верхнеказымский, Промзона 3, автоколонна №7	бетон	10	1	0,2		п. Верхнеказымский, Промзона 3, автоколонна №7, Белоярское УТТиСТ
10	п. Верхнеказымский, Промышленная зона №5	бетон	9	1	0,2		п. Верхнеказымский, Промышленная зона №5, вагон-дом, Белоярское УАВР
11	п. Верхнеказымский, Промышленная зона №5	ж/б плита	72	10	0,8		п. Верхнеказымский, Промышленная зона №5, Компрессорная станция (перед АБК), Верхнеказымское ЛПУ МГ
12	п. Верхнеказымский, Промышленная зона №5	ж/б плита	24	1	0,8		п. Верхнеказымский, Промышленная зона №5, Компрессорный цех №6, Верхнеказымское ЛПУ МГ
13	п. Верхнеказымский,	ж/б плита	24	1	0,8		п. Верхнеказымский, Промышленная зона №5,

92

№ п/п	Адрес площадки	Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов					Данные об источниках образования твердых коммунальных отходов, которые складываются в местах (на площадках) накопления твердых коммунальных отходов
		Покрытие	Площадь площадки, м ²	Количество размещенных контейнеров, бункеров, шт.	Объем размещенных контейнеров, бункеров, м ³	Количество планируемых к размещению контейнеров, бункеров, шт., их объем, м ³	
14	Промышленная зона №5 п. Верхнеказымский, мкр №5, д.21	ж/б плита	24	1	0,8		Компрессорный цех №6, Верхнеказымское ЛПУ МГ п. Верхнеказымский, мкр №5, д.21. Кем. службы СХМТРСО Верхнеказымское ЛПУ МГ
15	п. Верхнеказымский, мкр №3, д.16	бетон	9	1	0,75	1 – ТКО, V=0,75 м ³ , 1 – пластик, V=0,75 м ³ , 1 – макулатура, V=0,75 м ³	п. Верхнеказымский, мкр №3, д.16, МАOU Белоярского района "Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский" корпус 1.
16	п. Верхнеказымский, мкр №3, д.13	бетон	18	1	0,75	1 – ТКО, V=0,75 м ³ , 1 – пластик, V=0,75 м ³ , 1 – макулатура, V=0,75 м ³	п. Верхнеказымский, мкр №3, д.13, МАOU Белоярского района "Средняя общеобразовательная школа п. Верхнеказымский" корпус 2.

93

На сегодняшний день сбор вторичного сырья и опасных отходов на территории с.п. Верхнеказымский ведется по адресу: п. Верхнеказымский, 3 микрорайон, д.3/1. Объектами сбора являются ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак.

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.

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

3.5.2.3. 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 42.

Таблица 42 – 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
с.п. Верхнеказымский	полигон ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский»	г. Белоярский	60,0

3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов объектов, используемых для

захоронения(утилизации) ТКО и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Данные о заполнении полигона ТКО АО «ОКЭК-Белоярский» на момент разработки программы представлены в таблице 43.

Таблица 43 – Данные о заполнении полигона ТКО АО «ОКЭК-Белоярский»

Наименование (статус) объекта	Юридические лица, эксплуатирующие объект	Площадь УЗО, га	Мощность, т/г	Количество размещенных отходов всего, т	Процент заполнения, %	Год окончания эксплуатации, данные ГРОО (по остаточной вместимости)
Полигон ТКО в г. Белоярский	АО «ОКЭК-Белоярский»	13,05	247136	94600	38	2039г

Анализ показал, что при эксплуатации полигона ТКО АО «ОКЭК-Белоярский» дефицита объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО на расчетный период до 2032 года не ожидается. Вместе с тем имеется решение Белоярского городского

94

суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.

3.5.2.5. 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 54 металлических контейнера. 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 приведены в таблице 44.

Таблица 44 – Целевые показатели (баланс) по обезвреживанию, утилизации и размещению ТКО

Целевые показатели по обращению с отходами	Процент от общего количества отходов, %
Доля ТКО, направленных на обработку, в общем объеме ТКО	0
Доля утилизированных, а так же обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО	0
Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО	100

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

Переработка ТКО не развита.

В настоящее время для размещения отходов используется полигон ТКО АО «ОКЭК-Белоярский».

Основными проблемами системы захоронения (утилизации) ТКО являются:

- отсутствие раздельного сбора отходов и недостаточно 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 ТКО 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;
 - решение Белоярского городского суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.
- Для решения данных проблем, необходимо:
- установка дополнительных контейнеров сбора ТКО
 - организация раздельного сбора отходов:
 - сбор вторичного сырья у населения.

3.5.2.6. 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, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ 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 45 – ПДК основных загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу воздуха на свалках ТКО

Вещество	ПДК, мг/м ³	
	Максимально разовая	Среднесуточная
Пыль нетоксичная	0,5	0,15
Сероводород	0,008	-
Оксид углерода	5,0	3,0
Оксид азота	0,4	0,06
Ртуть металлическая	-	0,0003

96

Вещество	ПДК, мг/м ³	
	Максимально разовая	Среднесуточная
Метан	-	50,0
Аммиак	0,2	0,04
Бензол	1,5	0,1
Трихлорметан	-	0,03
4-хлористый углерод	4,0	0,7
Хлорбензол	0,1	0,1

Таблица 46 – ПДК основных загрязняющих веществ (рабочая зона), выделяющихся в атмосферный воздух на свалках ТКО в зоне работы персонала

Вещество	ПДК р.з. мг/м ³
Пыль нетоксичная	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 ТКО происходит интенсивное биохимическое разложение накопленных твердых коммунальных отходов, что вызывает генерацию биогаза.

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

- биогаз горюч, взрывоопасен и токсичен. Показатели токсичности определяются наличием ряда микропримесей, таких как сероводород (H₂S);
- способствует возгоранию твердых коммунальных 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

97

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.

3.5.2.7. Анализ финансового состояния

Оценка финансового состояния предприятия произведена на основе фактических бухгалтерских отчетных данных о финансово-экономической деятельности, представленных за 2019 год в целом по предприятию.

Показатели финансового состояния АО «Югра-Экология» представлены в таблице 47.

Таблица 47 – Показатели финансового состояния АО «Югра-Экология»

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	19.03.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 666 135,98
3	Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 837 100,15
4	Производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 675 809,63
5	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	0
6	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0
7	Ремонтные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0
8	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0
9	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0
10	Административные расходы, в том числе:	тыс. руб.	132 044,61
11	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	64 795,63
12	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 818,38
13	Расходы на амортизацию основных средства и нематериальных активов:	тыс. руб.	1 142,92
14	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	1 142,92
15	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0
16	Расходы на арендную плату	тыс. руб.	8 837,00
17	Расходы на лизинговые платежи	тыс. руб.	0
18	Расходы на концессионную плату	тыс. руб.	0
19	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	19 265,99
20	Расходы на банковскую гарантию	тыс. руб.	3 277,08
21	Услуги банков	тыс. руб.	417,45
22	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	15 571,46

95

23	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-160 984,00
24	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0
25	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0
26	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0

98

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
27	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0
28	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0
29	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0

Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории с.п. Верхнекашымский на период с 2020 г. по 2022 г. представлены в таблице 48.

Таблица 48 – Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории с.п. Верхнекашымский

Наименование муниципального образования	Ед. изм.	Категории потребителей	Единый тариф на услуги регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами					
			2020 год		2021 год		2022 год	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Белоярский район	руб./м³	Для прочих потребителей (без учета НДС)	581,26	587,49	587,49	621,57	621,57	630,64
		Для населения (с учетом НДС*)	697,51	704,99	704,99	745,88	745,88	756,77
	руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	5644,98	5705,49	5705,49	6036,46	6036,46	6124,46
		Для населения (с учетом НДС*)	6773,98	6846,59	6846,59	7243,75	7243,75	7349,35

99

3.6. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения

Газоснабжение п. Верхнекашымский централизованное от газораспределительной станции (далее - ГРС), расположенной на территории КС «Верхнекашымская».

По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 2-х ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II-категории, подходящие к ГРП котельных и жилой застройки;
- от газорегуляторных пунктов (далее ГРП) запитываются сети низкого (0,005 МПа) давления.

Система газоснабжения смешанная, состоящая из кольцевых газопроводов и присоединяемых к ним тупиковых газопроводов, которые осуществляют подачу газа к потребителям.

Материал газопроводов высокого давления - сталь, способ прокладки – подземный.

Материал газопроводов низкого давления - сталь; способ прокладки – подземный, надземный.

Протяженность газопроводных сетей надземного исполнения – 1,694 км.

Протяженность газопроводных сетей подземного исполнения – 2,811 км.

Управление режимом работы системы газоснабжения осуществляется тремя ГРП (мощностью 600 м³/час каждый), которые автоматически поддерживают постоянное давление газа в сетях независимо от интенсивности потребления.

Анализ существующего состояния системы газоснабжения выявил наличие

следующих проблем:

- существующая схема газоснабжения тупиковая, из-за чего происходит снижение давления газа у отдельных потребителей по мере удаления от ГРП;
- питание газом тупиковых сетей происходит только в одном направлении, поэтому возникают затруднения при ремонтных работах.
- отсутствуют газовые сети в районах перспективной застройки.

100

4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения

Постановлением администрации Белоярского района от 31.10.2018 года №1055 утверждена муниципальная программа Белоярского района "Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2019 – 2024 годы".

Целевые показатели муниципальной программы:

1. Удельный вес проб воды, отбор которых произведен из водопроводной сети, не отвечающих гигиеническим нормативам по санитарно-химическим показателям, процент;
2. Удельный вес проб воды, отбор которых произведен из водопроводной сети, не отвечающих гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, процент;
3. Привлечение частных инвестиций в жилищно-коммунальный комплекс Белоярского района, контракт;
4. Объем реализации сжиженного газа населению на территории сельских поселений Белоярского района, кг;
5. Объем реализации электрической энергии в зоне децентрализованного электроснабжения, тыс. кВт/ч;
6. Обеспечение компенсацией транспортных расходов, предусмотренной в соответствии с государственной поддержкой досрочного завоза продукции (товаров) от потребности, процент;
7. Количество заключенных энергосервисных договоров (контрактов) органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями Белоярского района, ед.;
8. Доля отремонтированных многоквартирных домов в г. Белоярский от общего количества МКД, требующих капитального ремонта, процент;
9. Обеспечение текущего содержания объектов благоустройства на территории сельского поселения Верхнекашымский, процент;
10. Обеспечение энергоснабжения сети уличного освещения, процент;
11. Количество обслуживаемых мест захоронений, зданий и сооружений похоронного назначения, единиц;
12. Обеспечение оказания услуг по погребению согласно гарантированному перечню, процент;
13. Доля населенных пунктов Белоярского района, в которых проведены мероприятия в связи с наступившими юбилейными датами, процент;
14. Доля электроэнергии, реализуемой в зоне децентрализованного электроснабжения, процент;
15. Протяженность ветхих инженерных сетей газораспределения, теплоснабжения,

101

водоснабжения и водоотведения, прошедших капитальный ремонт (замену), метр

16. Количество ветхого, аварийного или вышедшего из строя оборудования, в отношении которого произведен капитальный ремонт (замена), единиц

Программа состоит из четырех подпрограмм:

Подпрограмма 1 «Модернизация и реформирование жилищно-коммунального комплекса Белоярского района»;

Подпрограмма 2 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»;

Подпрограмма 3 «Проведение капитального ремонта многоквартирных домов»;

Подпрограмма 4 «Обеспечение благоустройства территории сельского поселения Верхнекашымский».

Источники финансирования реализации мероприятий муниципальной программы "Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2019 – 2024 годы" - бюджет Белоярского района, бюджет Белоярского района сформированного за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в виде межбюджетных трансфертов.

Общий объем финансирования муниципальной программы на 2019 - 2024 годы составляет 1 875 349,1 тыс. рублей.

4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов

Данные по наличию приборов учёта у потребителей электрической, тепловой энергии и холодного водоснабжения с.п. Верхнекашымский представлены в таблице 49.

Таблица 49 – 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 учета	20 % потребителей оснащены приборами	93 % потребителей оснащены приборами учета

102

Оснащенность приборами учёта электрической энергии	Оснащенность приборами учёта тепловой энергии	Оснащенность приборами учёта холодного водоснабжения
1	2	3
	учета	

5. Обоснование целевых показателей развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры

Результатом реализации "Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнекашымский" 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

инфраструктура и персонал ее обслуживающего.

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.

103

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 50-54.

104

Таблица 50 – Целевые показатели развития системы электроснабжения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Периоды по периодам										
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	
Доступность услуг электроснабжения	Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	0,83	0,85	0,88	0,91	0,94	0,98	1,01	1,05	1,09	1,09	1,09
	Индекс нового строительства электрических сетей	ед.	0	0	0	0,032	0,032	0,032	0,000	0,000	0,063	0,063	0,063
	Удельное электроснабжение	тыс кВт*ч/мл.	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Спрос на услуги электроснабжения	Прирост нагрузок всех потребителей	тыс кВт*ч	0	104	104	104	104	104	104	104	106	106	106
	Обеспеченность приборами учета жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность (безопасность) электроснабжения потребителей	Уровень потерь электрической энергии	%	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5

105

Таблица 51 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Периоды по периодам										
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	
Доступность услуг теплоснабжения	Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,93	0,88	0,87	0,91	0,90	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Индекс нового строительства тепловых сетей	ед.	0	0,017	0,010	0,007	0,007	0,007	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Удельное теплоснабжение	тыс Гкал/мл.	6,52	5,86	5,67	5,83	5,62	5,69	5,57	5,46	5,35	5,35	5,35
	Спрос на услуги теплоснабжения	тыс Гкал	29,733	29,940	29,847	30,394	30,233	30,632	30,634	30,634	30,664	30,664	30,664
Спрос на услуги теплоснабжения	Обеспеченность жильцов многоквартирных домов приборами учета тепловой энергии (включая отопление)	тыс Гкал	0,114	0,144	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
	Планируемая нагрузка	тыс Гкал	15,166	15,377	15,213	15,434	15,369	15,533	15,531	15,531	15,543	15,543	15,543
Эффективность производства, передачи и потребления	Эффективность использования топлива	кг у.т./Гкал	170,288	170,292	170,292	170,292	170,292	170,292	170,292	170,292	170,292	170,292	170,292
	Эффективность использования воды	куб м/Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	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	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
	Аварийность системы теплоснабжения	ед./мл	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Надежность (безопасность) теплоснабжения потребителей	Продолжительность теплоснабжения	тыс./дней	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263	6312,263
	Уровень потерь тепловой энергии	%	4,75	4,71	4,73	4,66	4,68	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
	Удельный вес тепловых сетей, находящихся в запасе	%	3,21	3,21	3,21	3,21	2,74	2,28	1,81	1,55	0,78	0,78	0,78

106

Таблица 52 – Плановые показатели развития системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Периоды по периодам										
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	
Доступность услуг водоснабжения	Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,16	0,16	0,16	0,16	0,18	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Индекс нового строительства водопроводных сетей	ед.	0	0	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000
Спрос на услуги водоснабжения	Удельное водоснабжение	м³/чел.	22,7	22,2	21,6	21,2	23,7	26,2	29,1	28,5	27,9	27,9	27,9
	Полный отток холодной воды	тыс м³	150,18	150,18	150,18	150,18	156,20	162,23	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39
Эффективность производства, передачи и потребления	Соответствие качества воды нормативным требованиям	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100
	Эффективность использования электрической энергии	кВтч/м³	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Надежность (безопасность) водоснабжения потребителей	Аварийность системы водоснабжения	ед./мл	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный вес водопроводных сетей, находящихся в запасе	%	98,6	98,6	98,6	89,6	80,7	71,7	62,7	41,8	20,9	20,9	20,9

107

Таблица 53 – Плановые показатели развития системы водоотведения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Периоды по периодам										
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	
Доступность услуг водоотведения	Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,22	0,22	0,21	0,21	0,25	0,30	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Индекс нового строительства канализационных сетей	ед.	0	0	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000
	Удельное водоотведение	м³/чел.	32,14	31,37	30,64	29,94	34,97	39,78	45,42	44,47	43,54	43,54	43,54
Спрос на услуги водоотведения	Годовое отведение сточных вод	тыс м³	163,15	163,15	163,15	163,15	176,40	187,64	201,01	201,01	201,01	201,01	201,01
	Удельный расход электроэнергии (от годового отведения сточных вод по сети)	кВт*ч/м³	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Надежность (безопасность) водоотведения потребителей	Аварийность системы водоотведения	ед./мл	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный вес канализационных сетей, находящихся в запасе	%	100,0	100,0	100,0	90,9	81,8	72,7	63,6	42,4	21,2	21,2	21,2

108

Таблица 54 – Целевые показатели развития системы захоронения (утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Периоды по периодам										
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	
Доступность услуг захоронения (утилизации) ТКО	Доля ТКО, направленных на обработку в объем объеме	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
	Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО	%	0	0	0	17	20	22	23	23	23	23	23
	Доля ТКО, направленных на захоронение, в общем объеме ТКО	%	100	100	100	83	80	77	77	77	77	77	77

109

6. Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры

6.1. Перспективная схема электроснабжения

6.1.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, принят на основании данных, предоставленных энергоснабжающими организациями сельского поселения Верхнеказымский.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 50 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения с.п. Верхнеказымский представлен в разделах 6.1.2 и 6.1.3 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.

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

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции сооружений

электрической энергии представлен в таблице 55 с выделением следующих групп:

- проекты по новому строительству сооружений электрической энергии;
- проекты по реконструкции сооружений электрической энергии.

6.1.3. 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 55 с выделением следующих групп:

- проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения;

110

- проекты по реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения.

111

Таблица 55 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

№ п/п	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, техническое описание проекта	Цель проекта	Наблюдение капитальных затрат, тыс. руб.	Результаты по периодам реализации, тыс. руб. (тыс. руб./г.)										Ожидаемые эффекты
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032		
1. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания																
1	1.1.	Строительство и модернизация трансформаторной подстанции 20/10 кВ с трансформатором 2x300 кВА (2 шт.)	Строительство нового центра питания и модернизация существующего	Обеспечение надежности и эффективности работы системы электроснабжения. Снижение уровня риска систем электроснабжения и повышение надежности электроснабжения.	22 551	4 510	4 510	4 510	4 510	4 510	4 510	4 510	4 510	Качественные и количественные улучшения электроснабжения потребителей.		
2	1.2.	Строительство и модернизация трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором 2x400 кВА (1 шт.)	Строительство нового центра питания и модернизация существующего	Обеспечение надежности и эффективности работы системы электроснабжения. Снижение уровня риска систем электроснабжения и повышение надежности электроснабжения.	2 159	412	412	412	412	412	412	412	Качественные и количественные улучшения электроснабжения потребителей.			
3	1.3.	Строительство и модернизация трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с трансформатором 2x400 кВА (1 шт.)	Строительство нового центра питания и модернизация существующего	Обеспечение надежности и эффективности работы системы электроснабжения. Снижение уровня риска систем электроснабжения и повышение надежности электроснабжения.	1 419	284	284	284	284	284	284	284	Качественные и количественные улучшения электроснабжения потребителей.			
2. Проекты по модернизации, капитальным объектам систем электроснабжения																
4	2.1.	Строительство и модернизация объектов электроснабжения	Строительство и модернизация объектов электроснабжения	Обеспечение надежности и эффективности работы системы электроснабжения.	12261	0	0	2482	2482	2482	2482	2482	2482	Качественные и количественные улучшения электроснабжения.		

112

№ п/п	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, техническое описание проекта	Цель проекта	Наблюдение капитальных затрат, тыс. руб.	Результаты по периодам реализации, тыс. руб. (тыс. руб./г.)										Ожидаемые эффекты
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032		
5	2.2.	Реконструкция объектов электроснабжения	Замена устаревшего оборудования электроснабжения, модернизация объектов и сетей	Обеспечение надежности и эффективности работы системы электроснабжения. Снижение уровня риска систем электроснабжения и повышение надежности электроснабжения.	1864	0	0	371	371	371	371	371	371	Повышение надежности электроснабжения потребителей.		
Итого по проекту						48 254	0	0	8 081	8 081	8 081	8 081	8 081	0	0	
1. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания						26 129	0	0	5 226	5 226	5 226	5 226	5 226	5 226	0	0
2. Проекты по модернизации, капитальным объектам систем электроснабжения						14 126	0	0	2 828	2 828	2 828	2 828	2 828	2 828	0	0
Итого по проекту						8 081	0	0	1 419	1 419	1 419	1 419	1 419	1 419	0	0
Итого по проекту с учетом НДС						68 205	0	0	13 326	13 326	13 326	13 326	13 326	13 326	0	0

113

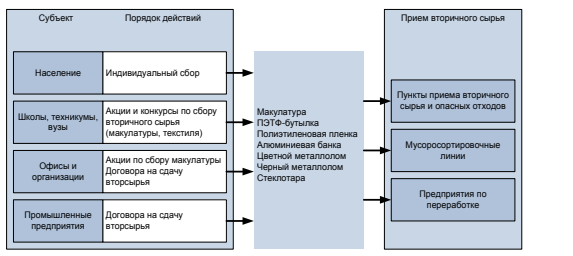


Рисунок 11 – Схема организации сбора вторичного сырья

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 муниципальной программе Белоярского района «Охрана окружающей среды на 2019 – 2024 годы», 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 60.

129

Таблица 60 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО до 2022 года в с.п. Верхнеказымский

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Критические технические параметры проекта	Цель проекта	Наблюдяемые капитальные затраты, тыс. руб.	Результаты на протяжении периодов, тыс. руб. (без НДС)										Ожидаемые эффекты	
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
1	1	Создание площадки временного накопления твердых коммунальных отходов	-	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов и увеличение ее вместимости	1 100	1 100											Создание нового объекта инфраструктуры на муниципальном уровне
2	2	Создание мусороприемной площадки (автоналива)	-	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов и увеличение ее вместимости	107	107											Создание нового объекта инфраструктуры на муниципальном уровне
3	3	Организация на автоналиве (в том числе – рециркуляция вывозимого) сбора, транспортировки, обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов	-	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов и увеличение ее вместимости	35	7	7	7	7	7	7						Создание нового объекта инфраструктуры на муниципальном уровне
4	4	Закупка вывозных мусоровозов	-	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов и увеличение ее вместимости	210	22	47	47	47	47							Создание нового объекта инфраструктуры

130

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Критические технические параметры проекта	Цель проекта	Наблюдяемые капитальные затраты, тыс. руб.	Результаты на протяжении периодов, тыс. руб. (без НДС)										Ожидаемые эффекты	
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
5	5	Организация мероприятий по снижению уровня загрязнения территории мусорными отходами, вывозимыми на полигоны	-	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов и увеличение ее вместимости	91	15	19	19	19	19							Создание нового объекта инфраструктуры на муниципальном уровне
6	6	Организация мероприятий по снижению уровня загрязнения территории мусорными отходами, вывозимыми на полигоны	-	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов и увеличение ее вместимости	36	14	1	1	10	10							Формирование нового объекта инфраструктуры на муниципальном уровне

134

7	7	Привлечение образовательных учреждений, предприятий, организаций, муниципальных учреждений к участию в реализации проекта	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов	48	10	10	10	10	10								Формирование нового объекта инфраструктуры на муниципальном уровне
---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	--	--	--	--	--	--	--	--

131

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Критические технические параметры проекта	Цель проекта	Наблюдяемые капитальные затраты, тыс. руб.	Результаты на протяжении периодов, тыс. руб. (без НДС)										Ожидаемые эффекты	
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
8	8	Привлечение образовательных учреждений, предприятий, организаций, муниципальных учреждений к участию в реализации проекта	Создание временной площадки накопления твердых коммунальных отходов	40	8	8	8	8	8								Формирование нового объекта инфраструктуры на муниципальном уровне
9	9	ИТОГО без НДС			1 324	1 291	92	92	100	100	0	0	0	0	0	0	
10	10	НДС 20%			216	258	18	18	26	26	0	0	0	0	0	0	
11	11	ВСЕГО с учетом стоимости с НДС			2 089	1 549	110	110	126	126	0	0	0	0	0	0	

132

6.6. Перспективная схема газоснабжения

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на природный газ энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года, принят на основании информации, полученной от ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ» о существующем положении системы газоснабжения с.п. Верхнеказымский и перспективах ее развития.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы газоснабжения сельского поселения Верхнеказымский представлен в таблице 61 с описанием по каждому проекту следующих показателей:

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

133

Таблица 61 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения до 2022 года в с.п. Верхнеказымский

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Критические технические параметры проекта	Цель проекта	Наблюдяемые капитальные затраты, тыс. руб.	Результаты на протяжении периодов, тыс. руб. (без НДС)										Ожидаемые эффекты	
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.		
1	1	Выполнение работ по комплексному присоединению к сети газоснабжения объектов сельской территории ТУ-3 м³/ч, объем потребления 50,46 м³/ч	ТУ-3 м³/ч, объем потребления 50,46 м³/ч	Газовый котельный агрегат	900			300	300	300							Качественное и надежное газоснабжение сельскохозяйственных предприятий
2	2	ИТОГО без НДС			900	-	-	300	300	300	-	-	-	-	-	-	
3	3	НДС 20%			180	-	-	60	60	60	-	-	-	-	-	-	
4	4	ВСЕГО с учетом стоимости с НДС			1 080	-	-	360	360	360	-	-	-	-	-	-	

134

7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры

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.

137

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 62.

135

Таблица 62 – Организация реализации проектов

№ проекта	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
Электрообеспечение					
1.1.	Строительство и монтаж блочной трансформаторной подстанции типа ЗСТП11 напряжением 10(0,4) кВ с трансформаторами 2x630 кВА (2 шт.)		+		
1.2.	Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанции типа ЗСТП11 напряжением 10(0,4) кВ с трансформаторами 2x400 кВА (1 шт.)		+		
1.3.	Строительство и монтаж комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН напряжением 10(0,4) кВ с трансформатором 1x400 кВА (1 шт.)		+		
2.1.	Строительство и монтаж линии 10кВ кабелей марки АМН, сечением 95 квд (2,6 км)	+			
2.2.	Реконструкция ВЛ-10 кВ с подвесной на существующих опорах проволки СИП-3 1x95 алюмин голый проволка (15 км)	+			
Теплоснабжение					
1.1.	Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных пунктов тепловой нагрузки		+		
1.2.	Реконструкция и строительство магистральных и распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных пунктов тепловой нагрузки и оптимизации существующей системы теплоснабжения		+		
Водоснабжение					
1.1.	Реконструкция ВЗУ и ВОС		+		
2.1.	Реконструкция изношенных напорно-разводящих водопроводных сетей, 1,5-2,8 км	+			
3.1.	Строительство напорно-разводящих сетей 0,899 км		+		
1.1.	Строительство КОС 1000 м³/сутки		+		

136

№ проекта	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
Сбор и захоронение (утилизация) ТКО					
1	Создание площадок временного накопления твердых коммунальных отходов		+		
2	Создание мест (пунктов) накопления твердых коммунальных отходов		+		
3	Организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов	+			
4	Ликвидация вывозных мест несанкционированного размещения отходов, санитарное оздоровление мест общественного пользования и отдыха на водных объектах и очистка береговой полосы водных объектов	+			
5	Организация использования, охраны, защиты, воспроизводства городских лесов	+			
6	Организация и проведение в Белоярском районе мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спаси и сохрани»	+			
7	Проведение образовательных мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спаси и сохрани»	+			
8	Проведение в учреждениях культуры мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции	+			

137

№ проекта	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
Газоснабжение					
1	Выполнение работ по технологическому присоединению к сети газоснабжения объектов сельской территории ТУ-3 м³/ч, объем потребления 50,46 м³/ч	+			

138

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

8.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов электроснабжения составят 40,254 млн.руб., в том числе:

за счет средств бюджетов разных уровней – 40,254 млн.руб.

8.2. 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 теплосетевых 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».

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

139

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 подключения могут быть компенсированы расходы на строительство новых тепловых сетей от существующей теплосетевой инфраструктуры до перспективных потребителей с согласованной регулирующим органом нормой прибыли. При этом вероятность строительства коммерческого многоквартирного жилья в с.п.

140

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 теплосетевой 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.

Результаты определения величины финансирования инвестиционных проектов теплоснабжения из различных источников представлены в таблице 60.

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов теплоснабжения составят 73,486 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

- за счет собственных средств (тарифная составляющая) – 5,585 млн.руб.;
- за счет внебюджетных средств – 11,317 млн.руб.;
- за счет средств бюджетов разных уровней – 56,583 млн.руб.

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%;

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

Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты теплоснабжения на период до 2032 года приведены в таблице 63.

141

Таблица 63 – Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты теплоснабжения на период до 2032 года

№ п.п.	Наименование	Величина финансирования в годы расчетного периода (в ценах периодов реализации проектов, млн.руб.)										ВСЕГО, млн.руб.
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2032	
1	Потребность в капитальных вложениях	12,879	6,984	6,750	6,750	6,750	11,250	11,250	11,250	0	73,486	
2	Потенциал финансирования										0,000	
2.1.	Собственные средства (за счет тарифной составляющей)	0,956	0,525	0,513	0,513	0,513	0,855	0,855	0,855	0	5,585	
2.1.1	Амортизационные отчисления от износа основных средств										0,000	
2.1.2	Прибыль, направленная на инвестиции	0,956	0,525	0,513	0,513	0,513	0,855	0,855	0,855	0	5,585	
2.2.	Внебюджетные средства	1,937	1,063	1,040	1,040	1,040	1,733	1,733	1,733	0	11,317	
2.3.	Средства бюджетов	9,686	5,316	5,198	5,198	5,198	8,663	8,663	8,663	0	56,583	
2.3.1	Средства бюджетов разных уровней для финансирования инвестиций	9,686	5,316	5,198	5,198	5,198	8,663	8,663	8,663	0	56,583	
2.4.	Итого по всем источникам финансирования	12,879	6,984	6,750	6,750	6,750	11,250	11,250	11,250	0	73,486	

142

8.3. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов водоснабжения составят 185,176 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

- за счет собственных средств (в тарифе) – 3,702 млн.руб.;
- за счет средств бюджетов разных уровней – 181,474 млн.руб.

8.4. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов водоотведения составят 227,677 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

- за счет собственных средств (в тарифе) – 1,139 млн.руб.;
- за счет средств бюджетов разных уровней – 226,538 млн.руб.

8.5. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО составят 1,674 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

- за счет средств регионального оператора – 1,674 млн.руб.

8.6. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов газоснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов газоснабжения составят 0,9 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

- за счет собственных средств (в тарифе) – 0,9 млн.руб.

143

8.7. Оценка уровня тарифов на коммунальные услуги в с.п. Верхнеказымский

Результаты расчета прогнозных среднегодовых тарифов на коммунальные услуги в период до 2032 года при реализации программы инвестиционных проектов представлены в таблице 64.

Тарифы, рассчитанные на период 2019– 2032 г.г., носят прогнозный характер и могут изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития Белоярского района.

144

Таблица 64 – Прогнозный среднегодовой тариф на коммунальные услуги в с.п. Верхнеказымский

Тариф	Ед. изм.	Значения по периодам									
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2032 г.
Электрическая энергия	руб./кВт.ч	2,87	2,97	3,12	3,27	3,44	3,61	3,79	3,98	4,18	4,18
Темп роста тарифа (в % к предыдущему году)	%	→	103,3	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
Тепловая энергия:											
АО «ЮСК» безарендные	руб./Гкал	1303,34	1325,41	1290,24	1136,69	1184,81	1134,67	1146,32	1159,82	1195,28	1195,28
Темп роста тарифа (в % к предыдущему году)	%	→	103,3	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
ООО «Газпром Трансгаз Югорск» Верхнеказымское ДПУ МТ	руб./Гкал	420,71	436,61	451,71	467,97	484,81	502,27	520,35	539,08	558,49	558,49
Темп роста тарифа (в % к предыдущему году)	%	→	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Холодная вода/обогревание	руб./м³	37,73	39,7	61,84	64,06	66,37	68,76	71,23	73,79	76,43	76,43
Темп роста тарифа (в % к предыдущему году)	%	→	103,4	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Водоснабжение:											
Водоотведение	руб./м³	55,61	57,54	58,62	60,71	62,90	65,16	67,51	69,94	72,45	72,45
Темп роста тарифа (в % к предыдущему году)	%	→	103,3	103,3	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
Выход в эксплуатацию ТКО											
Темп роста тарифа (в % к предыдущему году)	%	→	731,8	324,99	145,88	75,79	74,93	81,2	84,48	83,17	90,10
Темп роста тарифа (в % к предыдущему году)	%	→	96,3	105,8	101,5	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6

145

9. Результаты оценки совокуного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности по каждому виду коммунальных ресурсов

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокуном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖХХ (сводная) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Определение совокуного платежа граждан за коммунальные услуги в муниципальном образовании проводилось в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утверждёнными Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 (далее по тексту - Методические указания).

Согласно п. 10 Методических указаний прогнозируемая совокуная плата населения муниципального образования по всем видам коммунальных услуг определяется путём суммирования платежей населения по каждому из видов коммунальных услуг, оказываемых населению, в данном муниципальном образовании.

Таким образом прогноз совокуного платежа населения с.п. Верхнеказымский за коммунальные услуги формировался с учётом прогноза спроса по каждому виду коммунальных услуг и перспективного изменения тарифов в течение периода с 2019 по 2032 годы.

Необходимо отметить, что при формировании прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы учитывались изменения объёмов потребления коммунальных услуг, обусловленные реализацией в планируемом периоде мероприятий по энергоресурсосбережению.

Результаты расчёта общей прогнозируемой совокуной платы граждан представлены в таблице 65.

146

Таблица 65 – Сводный расчёт прогнозного совокуного платежа граждан за коммунальные услуги, оказываемые в с.п. Верхнеказымский

Наименование показателя	Ед. изм.	Февраль 2019 г.	Период							
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2032
Электрическое снабжение										
Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс	тыс. кВтч	4 251	4 355	4 459	4 563	4 667	4 771	4 876	4 980	5 534
Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний)	руб./кВтч	2,87	2,97	3,12	3,27	3,44	3,61	3,79	3,98	3,98
Расходы населения на коммунальный ресурс	тыс. руб.	12 200	12 935	13 906	14 942	16 047	17 225	18 481	19 819	28 110
Теплоснабжение										
Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс - ВСЕГО	тыс. Гкал	11,4	10,8	10,7	11,2	11,1	11,5	11,5	11,5	11,50
Расходы населения на коммунальный ресурс - ВСЕГО	тыс. руб.	6 814	6 139	6 357	6 842	7 010	7 463	7 733	8 011	9 558
Вывод в эксплуатацию ТКО										
Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс - АО «ЮСК»-Безарендные	тыс. Гкал	2,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,80
Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс	руб./Гкал	1 203	1 245	1 290	1 337	1 385	1 435	1 486	1 540	1 841
Расходы населения на коммунальный ресурс - Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс	тыс. руб.	3 129	2 207	2 347	2 432	2 520	2 610	2 704	2 802	3 348
Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс - ООО «Газпром Трансгаз Югорск» Верхнеказымское ДПУ МТ	тыс. Гкал	8,8	9	8,9	9,4	9,3	9,7	9,7	9,7	9,7
Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) - ООО «Газпром Трансгаз Югорск» Верхнеказымское ДПУ МТ	руб./Гкал	421	436	452	468	485	502	520	539	645
Расходы населения на коммунальный ресурс - ООО «Газпром Трансгаз Югорск» Верхнеказымское ДПУ МТ	тыс. руб.	3 685	3 931	4 010	4 410	4 491	4 853	5 029	5 210	6 218

147

Наименование показателя	Ед. изм.	Февраль 2019 г.	Период									
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2032		
Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс	тыс. куб.м	41	41	41	41	47	53	60	60	60	60	
Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний)	руб./куб.м	58	60	62	64	66	69	71	74	76	76	
Расходы населения на коммунальный ресурс	тыс. руб.	2 356	2 436	2 524	2 614	3 108	3 634	4 275	4 429	4 589	4 589	
Водоснабжение												
Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс	тыс. куб.м	58	58	58	58	69	80	94	94	94		
Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний)	руб./куб.м	56	58	59	61	63	65	68	70	81		
Расходы населения на коммунальный ресурс	тыс. руб.	3 211	3 323	3 385	3 506	4 340	5 228	6 319	6 547	7 816		
ТКО												
Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс	тыс. куб.м	3	3	3	4	4	4	4	4	4		
Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний)	руб./куб.м	732	769	746	757	784	812	841	872	1 045		
Расходы населения на коммунальный ресурс	тыс. руб.	2 400	2 365	2 566	2 664	2 823	2 990	3 165	3 349	4 442		
ИТОГО ЗА ГОД	тыс. руб.	26 982	27 201	28 738	30 569	33 328	36 541	39 973	42 156	54 985		

148

Установление соответствия критериям доступности прогнозируемого совокуного платежа населения за коммунальные услуги осуществлялось в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утверждёнными Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 (таблица 66).

Необходимо отметить, что статистический учёт показателей, необходимых для расчёта критериев доступности, в рассматриваемом муниципальном образовании не ведётся, в связи с этим проанализировать соответствие расчётных значений на прогнозируемый период с фактическими значениями за три последних года не представляется возможным.

В связи с этим в качестве оценочных показателей использовались средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги, приведённые в «Методических указаниях по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

Расчёт прогнозных значений критериев доступности основывался на объективных данных учёта о платёжеспособности населения с.п. Верхнеказымский.

Исходными данными для определения критериев доступности послужили прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в их числе:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- численность населения с денежными доходами ниже величины прожиточного минимума.

Таблица 66 – Критерии доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Наименование критерия	Методические указания, утверждённые Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378		
	Высокий	Доступный	Недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокуном доходе семьи (в среднем по муниципальному образованию), %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	выше 8,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	выше 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 в муниципальном образовании, %	не более 10	от 10 до 15	выше 15

149

Сводный расчёт критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги в с.п. Верхнеказымский и оценка доступности для населения с.п. Верхнеказымский прогнозируемой платы за коммунальные услуги представлены в таблицах 67 и 68.

По результатам оценки установлено соответствие критериям доступности прогнозируемой платы за коммунальные услуги для населения.

Таблица 67 – Сводный расчёт критериев доступности для населения прогнозируемой платы за коммунальные услуги в с.п. Верхнеказымский

Наименование показателя	Февраль 2019 г.	Прогнозируемые значения									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	
Доля расходов на коммунальные услуги в совокуном доходе семьи	2,35%	2,20%	2,17%	2,15%	2,18%	2,23%	2,27%	2,24%	2,20%	2,01%	
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	8,90%	8,80%	8,70%	8,61%	8,51%	8,42%	8,32%	8,23%	8,14%	7,70%	
Уровень собираемости платы за коммунальные услуги	97,10%	97,20%	97,30%	97,40%	97,50%	97,60%	97,70%	97,80%	97,90%	98,40%	
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	4,70%	4,61%	4,52%	4,43%	4,34%	4,26%	4,17%	4,09%	4,01%	3,63%	
Среднедушевой доход населения	26 982	27 201	28 738	30 569	33 328	36 541	39 973	42 156	44 486	58 216	
Численность населения муниципального образования, чел.	1 797	1 841	1 885	1 929	1 973	2 017	2 061	2 105	2 150	2 390	
Среднедушевой доход населения муниципального образования, руб./человека в месяц	53 225	55 857	58 619	61 518	64 560	67 753	71 103	74 619	78 309	99 683	

151

Таблица 68 – Оценка доступности для населения с.п. Верхнеказымский прогнозируемой платы за коммунальные услуги

Наименование показателя	Уровень доступности			Прогнозируемые значения									
	высокий	доступный	недоступный	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	
Доля расходов на коммунальные услуги в совокуном доходе семьи	от 6,3 до 7,2 %	от 7,2 до 8,6 %	выше 8,6 %	2,35%	2,20%	2,17%	2,15%	2,18%	2,23%	2,27%	2,24%	2,20%	2,01%
	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	до 8 %	от 8 до 12 %	выше 12 %	8,90%	8,80%	8,70%	8,61%	8,51%	8,42%	8,32%	8,23%	8,14%	8,53%
	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный	доступный
Уровень собираемости платы за коммунальные услуги	от 92 до 95 %	от 85 до 92 %	ниже 85 %	97,10%	97,20%	97,30%	97,39%	97,49%	97,59%	97,68%	97,78%	97,88%	97,98%
	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	от 10 до 15 %	от 10 до 15 %	выше 15 %	4,70%	4,61%	4,52%	4,43%	4,34%	4,26%	4,17%	4,09%	4,01%	3,93%
	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий	высокий

152

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 по каждому виду коммунальных ресурсов

Бюджетные расходы на социальную поддержку определены с учётом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокуном доходе семьи, федеральных и региональных стандартов социальной нормы площади жилого помещения, действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг.

Необходимо отметить, что полученные данные носят оценочный характер и могут корректироваться в зависимости от изменений условий социально-экономического развития с.п. Верхнеказымский в течение 2020 — 2032 годов.

При сохранении прогнозируемой динамики роста тарифов на коммунальные услуги, реализация мероприятий настоящей Программы не будет способствовать появлению дополнительных расходов у бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, включая предоставление субсидий отдельным категориям граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг.

Рост расходов бюджетов на социальную поддержку будет обусловлен лишь

150

прогнозируемыми на долгосрочный период процессами в экономике региона и страны в целом.

Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг приведены в таблице 69.

153

Таблица 69 – Прогнозируемые расходы бюджетов на оказание мер социальной поддержки населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг

Наименование показателя	Ед. изм.	Финт 2019 г.	Прогнозируемые значения								
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032
Общий прогнозируемый совокупный вклад граждан за все потребляемые коммунальные услуги	тыс. рублей	26 982	27 201	28 738	30 569	33 328	36 541	39 973	42 156	44 486	54 995
Численность населения муниципального образования	чел.	1 797	1 841	1 885	1 929	1 973	2 017	2 061	2 105	2 150	2 340
	сл.	817	837	857	877	897	917	937	957	977	1 061
Средний по муниципальному образованию коэффициент обеспеченности	чел.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2
Численность семей, претендующих на получение социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	сл.	38	39	39	39	39	39	39	39	39	39
% от общего числа семей	%	4,7	4,61	4,52	4,43	4,34	4,26	4,17	4,09	4,01	3,71
Численность граждан, претендующих на получение социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	чел.	84	87	89	91	93	95	97	99	101	109
	тыс.руб.	1 268	1 253	1 298	1 354	1 447	1 556	1 668	1 725	1 785	2 047
Среднемесячная размер социальной поддержки на одного человека	руб.	1 251	1 231	1 270	1 321	1 408	1 510	1 616	1 669	1 724	1 963

154

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ НА СРОК ДО 31 ДЕКАБРЯ 2032 ГОДА
(Актуализированная редакция)

Оглавление

1. Паспорт программы.....5

2. Характеристика существующего состояния систем 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.....9

2.1.4. Доля поставки электрической энергии по приборам учета.....10

2.1.5. Зоны действия источников электрической энергии.....11

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников электрической энергии.....11

2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения.....13

2.1.8. Качество поставляемого ресурса.....13

2.1.9. Воздействие на окружающую среду.....13

2.1.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта.....14

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения.....19

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.....20

2.2.1. Институциональная структура.....20

2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения.....20

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.....28

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.....31

2.3.1. Институциональная структура.....31

2.3.2. Характеристика системы водоснабжения.....31

2.3.3. Балансы мощности и ресурса.....32

2.3.4. Доля поставки холодного водоснабжения по приборам учета.....32

2.3.5. Зоны действия источников водоснабжения.....32

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников холодного водоснабжения.....32

2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения.....35

2.3.8. Качество поставляемого ресурса.....35

2.3.9. Воздействие на окружающую среду.....35

2.3.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта.....37

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения.....37

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.....39

2.4.1. Институциональная структура.....39

2.4.2. Характеристика системы водоотведения.....39

2.4.3. Балансы мощности и ресурса.....39

2.4.4. Зоны действия источников водоотведения.....40

2.4.7. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоотведения.....40

2.4.6. Надежность работы системы водоотведения.....41

2.4.7. Качество поставляемого ресурса.....41

2.4.8. Воздействие на окружающую среду.....42

2.4.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта.....43

2.3.10. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения.....43

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы системы утилизации ТКО.....45

2.5.1. Институциональная структура.....45

2.5.2. Характеристика системы утилизации ТКО.....45

2.5.3. Балансы мощности и ресурса.....45

2.5.4. Зоны действия источников утилизации ТКО.....45

2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников утилизации ТКО.....46

2.5.6. Надежность работы системы утилизации ТКО.....46

2.5.7. Воздействие на окружающую среду.....46

2.5.8. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта.....47

2.5.9. Технические и технологические проблемы в системе утилизации ТКО.....48

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.....49

3. План развития поселения, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос по каждому виду коммунальных ресурсов (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы) на период действия генерального плана 50

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития.....50

3.1.1. Динамика изменения численности населения.....50

3.1.2. Динамика изменения строительных площадей.....50

3.1.3. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....50

4. Перечень мероприятий и целевых показателей по каждому виду коммунальных ресурсов.....58

5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой по каждому виду коммунальных ресурсов.....77

1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский на срок до 31 декабря 2032 года
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 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». 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».

	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». 12. Генеральный план сельского поселения Верхнеказымский.
Ответственный исполнитель Программы	Администрация сельского поселения Верхнеказымский
Соисполнители Программы	Отсутствуют
Цель Программы	Обеспечение на долгосрочный период до 31 декабря 2032 года сбалансированного перспективного развития систем

5

	коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующим установленным требованиям надежности, энергетической эффективности 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 коммунальных отходов
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
Целевые показатели Программы	1. По системам электроснабжения (до конца 2032 года): - обеспечение возможности подключения объектов нового строительства; 2. По системам теплоснабжения (до конца 2032 года): - снижение уровня потерь тепловой энергии до 4,63%; - снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене, до 0,78 %; 3. По системам водоснабжения (до конца 2032 года): - увеличение количества проб воды, соответствующих нормативам, до 100%; - снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене, до 20,9 %; 4. По системам водоотведения (до конца 2032 года): - снижение удельного веса сетей, нуждающихся в замене, до 21,2 %; 5. По системе сбора и утилизации (захоронения) ТКО (до конца 2032 года): - соответствие объектов утилизации (захоронения) ТКО нормативным требованиям; - увеличение доли ТКО, направляемых на обработку до 100%; - уменьшение доли ТКО, направляемых на захоронение до 77%

6

Срок и этапы реализации Программы	Программа рассчитана на период 2020-2032 годы. I этап: 2020-2022 годы; II этап: 2023-2024 годы; III этап: 2025-2032 годы
Объем требуемых капитальных вложений	Необходимый объем финансирования Программы – 529,167 млн. рублей, в том числе по годам реализации: 2020 год – 33,057 млн. рублей; 2021 год – 62,159 млн. рублей; 2022 год – 70,885 млн. рублей;

2023 год – 101,754 млн. рублей;
2024 год – 83,652 млн. рублей;
2025 год – 94,434 млн. рублей;
2026 год – 45,638 млн. рублей;
2027 год – 37,587 млн. рублей;
2028-2032 годы – 0,000 млн. рублей.

из них за счет средств бюджетов разных уровней – 504,849 млн. рублей, в том числе по годам реализации:

2020 год – 28,489 млн. рублей;
2021 год – 59,794 млн. рублей;
2022 год – 68,245 млн. рублей;
2023 год – 98,921 млн. рублей;
2024 год – 80,900 млн. рублей;
2025 год – 91,204 млн. рублей;
2026 год – 42,673 млн. рублей;
2027 год – 34,622 млн. рублей;
2028-2032 годы – 0,000 млн. рублей.

за счет собственных средств ресурсоснабжающих организаций – 11,317 млн. рублей, в том числе по годам реализации:

2020 год – 2,631 млн. рублей;
2021 год – 1,301 млн. рублей;
2022 год – 1,600 млн. рублей;
2023 год – 1,793 млн. рублей;
2024 год – 1,712 млн. рублей;
2025 год – 1,498 млн. рублей;
2026 год – 1,233 млн. рублей;
2027 год – 1,233 млн. рублей;
2028-2032 годы – 0,000 млн. рублей.

за счет внебюджетных средств – 11,317 млн. рублей, в том числе по годам реализации:

2020 год – 1,937 млн. рублей;
2021 год – 1,063 млн. рублей;
2022 год – 1,040 млн. рублей;
2023 год – 1,040 млн. рублей;
2024 год – 1,040 млн. рублей;
2025 год – 1,733 млн. рублей;

7

	2026 год – 1,733 млн. рублей; 2027 год – 1,733 млн. рублей; 2028-2032 годы – 0,000 млн. рублей.
Ожидаемые результаты реализации Программы	Технологические результаты: - обеспечение устойчивости системы коммунальной инфраструктуры; - внедрение энергосберегающих технологий; - снижение удельного расхода условного топлива, электроэнергии для выработки энергоресурсов; - снижение потерь коммунальных ресурсов. Социальные результаты: - рациональное использование природных ресурсов; - повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг; - снижение себестоимости коммунальных услуг. Экономические результаты: - плановое развитие коммунальной инфраструктуры в соответствии с документами территориального планирования развития сельского поселения; - повышение инвестиционной привлекательности организаций коммунального комплекса сельского поселения

8

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.1.1. Институциональная структура

Электроснабжение потребителей, расположенных на территории с.п. Верхнеказымский, осуществляется от ПС 110/10 кВ «Верхнеказымская» подключенной транзитом от ВЛ-110 кВ с ПС 110/6 «Белоярская» в направлении ПС «Сорум», ПС «Сосновская», ПС «Надым». Электроснабжение от ПС «Надым» предусмотрено как резервное.

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

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

2.1.2. Характеристика системы электроснабжения

В электрических сетях с.п. Верхнеказымский находится в эксплуатации 35 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ, из них двадцать шесть ТП 10/0,4 кВ на балансе ООО «Газпром трансгаз Югорск», шесть ТП 10/4 кВ на балансе ООО «Газпром энерго» (ТП - «Сов.котельная», «Финское», «Лесное», «Школа», «З мкр.»), две ТП 10/0,4 кВ прочих потребителей (ТП - «1 мкр.» и «кооператив Досуг»), одна КТП «ЮРЭСК Региональные сети».

Суммарная протяженность ЛЭП 10-110 кВ по с.п. Верхнеказымский с учетом ВЛ-110 кВ от ПС «Белоярская» до ПС «Верхнеказымская», составляет 110,9 км.

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций и данные по протяженности ЛЭП 10-110 кВ по с.п. Верхнеказымский представлены разделе 3.1.2.2 Обосновывающих материалов.

2.1.3. Балансы мощности и ресурса

Фактический баланс электрической энергии по сетям АО «ЮРЭСК» в Белоярском районе за 2019 г. приведен в таблице 1.

9

Таблица 1 – Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСК»

№ п.п.	Показатели баланса	Ед. измерения	2019 г. (факт)				
			Всего	ВН	СНП	СН2	ПН
1.	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	кВтч	67 270 213	20 496 812		67 270 213	41 209 778
1.1	из смежной сети, всего	кВтч	61 706 590			20 496 812	41 209 778
	в том числе из сети:	кВтч					
	ФСК	кВтч					
	ВН	кВтч	20 496 812			20 496 812	
	СНП	кВтч					
	СН2	кВтч	41 209 778				41 209 778
1.2	от электростанций ПЭ	кВтч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	кВтч					
1.4.	из сети АО "Тюменьэнерго" (филиал "Энергокомплекс")	кВтч	20 496 812	20 496 812			
1.5.	из сетей ССО	кВтч	46 773 401			46 773 401	
1.5.1.	ПАО "Передвижная энергетика" (филиал ПЭС "Казым")	кВтч	46 384 074			46 384 074	
1.5.2.	АО "Газпромэнерго" п.Львама	кВтч	260 932			260 932	
1.5.3.	АО "Аэропорт Белоярский" (опосредованно через сеть ПАО "Передвижная энергетика")	кВтч	128 395			128 395	
2.	Потери электроэнергии в сети	кВтч	8 416 129			3 790 472	4 625 657
	то же в % (п.1, п.1.3)	%	12,51			5,63	11,22
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	кВтч					
4.	Полезный отпуск из сети	кВтч	58 854 084	20 496 812		63 479 741	36 584 121
4.1.	в т.ч. собственным потребителям из них:	кВтч	57 020 731			20 436 610	36 584 121
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	кВтч					
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя мила)	кВтч					
4.2.	потребителям оптового рынка	кВтч					
4.3.	сальдо переток в другие организации, в т.ч.	кВтч	1 833 353			1 833 353	
4.3.1.	ООО "Газпромэнерго"	кВтч	1 833 353			1 833 353	
4.3.2.	АО "ЮТЭК-Региональные сети"	кВтч					
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	кВтч					

Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСК» (таблица 1) представлены в целом по Белоярскому району.

Показатели спроса на электрическую энергию за 2019 год по с.п. Верхнеказымский, согласно экспертной оценке, составляют 4251 тыс. кВт.ч, в том числе: реализация 3720 тыс. кВт.ч, потери – 532 тыс. кВт.ч.

Прогнозируемый спрос на электрическую энергию (2032 г.) составит 5086 тыс. кВт.ч, в том числе: реализация 4450 тыс. кВт.ч, потери – 636 тыс. кВт.ч.

2.1.4. Доля поставки электрической энергии по приборам учета

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

2.1.5. Зоны действия источников электрической энергии

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

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

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников электрической энергии

Информация о имеющихся резервах и дефицитах мощности по существующим источникам электроснабжения сельского поселения Верхнеказымский приведена в таблице 14.

Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2032 г. представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2032 г.

№№ п.п.	Наименование ЦП	Система распределительных сетей, кВ		Кол-во и мощность тр-ров, МВА	Максимальная нагрузка на вивах 10 кВ ЦП (с перспективой на 2032г.), МВт	Распределительная мощность	Резерв (+) дефицит (-) мощности
		суммарная 2019 г.	проектная 2032 г.				
1	ПС «Верховьямисская»	110/10	10/10	2x25	2x25	-	-

2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения

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

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

В связи со значительным физическим износом и превышением эксплуатационного срока использования оборудования существующих электрических сетей 10 кВ на расчётный срок 2032 год необходимо провести реконструкцию электрических сетей ВЛ-10 кВ с подвеской на существующих опорах провода СИП-3 1x95 взамен голого провода (15 км).

2.1.8. 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.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

В процессе строительства и эксплуатации линий электропередачи и трансформаторных подстанций не оказываются вредного воздействия на окружающую среду. Охрана окружающей среды обеспечивается конструктивными решениями

предусмотренными схемами оборудования, материалов и рекомендуемых типовых решений, в связи с чем, дополнительные мероприятия не требуются.

2.1.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

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

Действующие тарифы согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО - Югры, ЯНАО от 22.11.2019 N 15*Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2020 год" представлена в таблице 3.

Таблица 3 – Сведения по тарифам на электрическую энергию

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	периодические			
			полугодовая Цена (тариф)	полугодовая Цена (тариф)		
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы устанавливаются с учетом НДС): - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
		1.1. Одноставочный тариф			2,87	2,97
		1.2. Дневная зона (низовая и полуниковая)			2,92	3,02
		Ночная зона			1,44	1,49
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полунизовая зона Ночная зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04		
		руб./кВт.ч	2,87	2,97		
		руб./кВт.ч	1,44	1,49		
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы устанавливаются с учетом НДС): - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам	руб./кВт.ч	2,87	2,97		
		2.1. Одноставочный тариф			2,87	2,97
		2.2. Дневная зона (низовая и полуниковая)			2,92	3,02
		Ночная зона			1,44	1,49

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	периодические				
			полугодовая Цена (тариф)	полугодовая Цена (тариф)			
2.1.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы устанавливаются с учетом НДС): - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте	руб./кВт.ч	2,02	2,09			
		2.1.1. Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			2,04	2,11	
		Дневная зона (низовая и полуниковая)			2,04	2,11	
		Ночная зона			1,01	1,04	
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полунизовая зона Ночная зона	руб./кВт.ч	2,07	2,14			
		руб./кВт.ч	2,02	2,09			
		руб./кВт.ч	1,01	1,04			
		3.1. Одноставочный тариф			2,02	2,09	
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (низовая и полуниковая) Ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,11			
		руб./кВт.ч	1,01	1,04			
		3.3. Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полунизовая зона Ночная зона			2,07	2,14	
3.3.	Полунизовая зона Ночная зона	руб./кВт.ч	2,02	2,09			
		руб./кВт.ч	1,01	1,04			
		4. Потребители, приравненные к населению (тарифы устанавливаются с учетом НДС): - сельскохозяйственные некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			руб./кВт.ч	2,87	2,97
		4.1.1. Одноставочный тариф			2,87	2,97	
4.1.2.	Дневная зона (низовая и полуниковая) Ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,02			
		руб./кВт.ч	1,44	1,49			
		4.1.1. Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полунизовая зона Ночная зона			2,94	3,04	
4.1.1.	Полунизовая зона Ночная зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97			
		руб./кВт.ч	1,44	1,49			
		4.2. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			руб./кВт.ч	2,87	2,97
4.2.1.	Одноставочный тариф Дневная зона (низовая и полуниковая) Ночная зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97			
		2,92			3,02		
		1,44			1,49		
		4.2.2. Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полунизовая зона Ночная зона			2,94	3,04	
4.2.2.	Полунизовая зона Ночная зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97			
		руб./кВт.ч	1,44	1,49			
		Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			1,44	1,49	

4.3	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.				
4.3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт.ч	2,87	2,97	
4.3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
4.3.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,92	3,02	
4.3.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49	
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
4.3.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04	
4.3.3	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97	
4.3.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49	
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).				
4.4	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.				
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.				
4.4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт.ч	2,87	2,97	
4.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
4.4.2	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,92	3,02	
4.4.2	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49	
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
4.4.3	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,94	3,04	
4.4.3	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,87	2,97	
4.4.3	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,44	1,49	

Действующие тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО – Югры, ЯНАО от 27.12.2019 N 16 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа " представлены в таблице 4.

16

Таблица 4 – Сведения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в объектах жилищного маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при внешних частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
1.1.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт.ч	0,79909	0,65717
	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в объектах жилищного маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при внешних частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
1.2	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт.ч	0,79909	0,65717

18

1.3	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,04265	0,10398
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо			

17

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в объектах жилищного маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при внешних частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
1.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	руб./кВт.ч	0,04265	0,10398
	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценнообразования:			
1.4.1	Садомовладческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,79909	0,65717
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,79909	0,65717
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,79909	0,65717
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,79909	0,65717

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 2032 год необходимо провести реконструкцию электрических сетей ВЛ-10 кВ с подвеской на существующих опорах провода СИП-3 1х95 взамен голого провода (15 км).

19

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.2.1. Институциональная структура

На территории с.п. Верхнеказымский действуют две системы централизованного теплоснабжения (СТС) – АО «ЮЭК-Белоярский» и ООО «Газпром трансгаз Югорск». Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов (далее – ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ).

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

Большая часть источников теплоснабжения с.п. Верхнеказымский находятся на балансе ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, исключение составляет Котельная №2, находящаяся на балансе АО «ЮЭК-Белоярский».

2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии на территории с.п. Верхнеказымский осуществляется от теплоутилизационных установок компрессорного цеха КЦ-78 компрессорной станции (КС) «Верхнеказымская» и четырех существующих котельных:

- Котельная № 1 «ЗВБК»;
- Котельная № 2 «Импак-3»;
- Котельная № 3 «Новитер»;
- Котельная № 4 «Вирбекс-С-Финн».

Основным источником теплоснабжения в период отопительного сезона с.п. Верхнеказымский являются теплоутилизационные установки компрессорного цеха КЦ-78 КС «Верхнеказымская», установленные на дымовых трубах газоперекачивающих агрегатов компрессорной станции.

Основные технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 5.

20

Таблица 5 – Технические характеристики котельного оборудования источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский

Наименование источника тепловой энергии	Модель основного оборудования	Исполнительное устройство, кв. %	Тепловая мощность, Гкал/ч	Полное количество тепловая нагрузка при потреблении, Гкал/ч	КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Учет тепловой энергии	Оборудование по договору	Предписание надзорных органов
Котельная «Новитер»	NOVITER NWT 3.5-1-15	85	3,010	3,010	1,586	1997	нет	нет	
	NOVITER NWT 3.5-1-15		3,010	3,010	1,586	1997	нет	нет	
Котельная «ЗВБК»	ВВЛ-1.8 № 1		1,800			1984			Предписание надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации
	ВВЛ-1.8 № 2	10	1,800	3,82	0,549	1984			ТСВ
	ВВЛ-1.8 № 3		1,800			1984			
Котельная «Импак-3»	Всего		7,200						
	КИМАКС № 1	10	3,000	3,97		1993	нет	нет	
	КИМАКС № 2		3,000			1993	нет	нет	
Котельная «Вирбекс-С-Финн»	Всего		6,000						
	Вирбекс-С-Финн № 1	10	1,400	1,97		1983	нет	нет	
	Вирбекс-С-Финн № 2		1,400			1983	нет	нет	
Теплоутилизационные установки КС «Верхнеказымская»	Всего		2,800						
	КС-7 ТА 73 УТ-9-2150		6,3		11,601				
	КС-7 ТА 73 УТ-9-2151		5,04						
	КС-7 ТА 73 УТ-9-2152		3,87						
	КС-7 ТА 73 УТ-9-2153		6,75						
	КС-8 ТА 83 УТ-9-2150		2,29	37,72	9,4				
КС-8 ТА 83 УТ-9-2151		2,88			62	2009	нет	нет	
КС-8 ТА 83 УТ-9-2152		6,8							
КС-8 ТА 83 УТ-9-2153		2,79							

21

Протяжённость сетей теплоснабжения согласно свидетельств о государственной регистрации собственности представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Протяжённость сетей теплоснабжения согласно свидетельств о государственной регистрации собственности

Диаметр трубопровода, мм	Длина трубопровода, м		Материальная характеристика сети, м²	Материал труб	Год прокладки	% износа
	Бесканальная в траншее	По эстакаде				
АО «ЮКЭК – Белоярский» в с.п. Верхнеказымский						
25	0	15	0,375	сталь	1980	100
26	75	0	1,950	сталь	1980	100
32	0	30	0,960	сталь	1980	100
42	143	0	6,006	сталь	1980	100
57	36	492	30,096	сталь	1980	100
57	60	166	12,882	сталь	1980	100
89	18	0	1,602	сталь	1980	100
89	89	280	32,841	сталь	1980	100
108	545	861	151,848	сталь	1980	100
133	0	85	11,305	сталь	1980	100
133	85	0	11,305	сталь	1980	100
Итого	1051	1929				
Итого протяжённость сетей ТВС:		2980	261,170			100
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ						
300	2080,9		624,270			
250	640		160,000			
150	2180		327,000			
100	3576		357,600			
50	340		17,000			
200	900		180,000			
80	1910		152,800			
89	555		49,395			
108	941		101,628			
57	58		3,306			
96	48		4,608			
159	248		39,432			
273	300		81,900			
133	75		9,975			
219	105		22,995			
Итого протяжённость сетей ТВС:		13 690,9	2131,909			

2.2.3. Балансы мощности и ресурса

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;

22

- 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 представлены в таблице 7.

23

Таблица 7 – Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Верхнеказымский

Наименование тепловой энергии	Тепловая мощность			Расчётное потребление тепловой мощности на объект, кот. и технологические нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность, нетто при работе всего оборудования, Гкал/ч	Расчётный отступ тепловой мощности и тепловой сети (мониторинг на коллекторах), Гкал/ч	Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Положительная (отрицательная) нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв(+), либо дефицит(-) тепловой мощности при работе всего оборудования, Гкал/ч
	установленная, Гкал/ч	располагаемая, Гкал/ч	ограничение, Гкал/ч						
Итого по источникам с.п. Верхнеказымский	87,400	62,040	25,360	0,060	61,980	21,646	0,680	15,146	40,314
Источники АО «ЮКЭК – Белоярский», в т.ч.: Котельная «Новатор»	6,020	6,020	0,000	0,039	5,981	1,766	0,180	1,586	4,215
Источники ООО «Газпром трансгаз Югорск» Верхнеказымское ЛПУ МГ, в т.ч.: Теплоутилизационные установки КС «Верхнеказымская»	6,020	6,020	0,000	0,039	5,981	1,766	0,180	1,586	4,215
Источники «Имам-Эль», «Ирибеск»	81,380	56,020	25,360	0,021	55,999	19,900	0,500	13,580	36,099
Источники «Имам-Эль», «Ирибеск», «2ВВК-3»	65,600	45,830	19,770	0,000	45,830	10,020	0,380	9,640	35,810
Источники «Имам-Эль», «Ирибеск»	8,580	5,940	2,640	0,000	5,940	5,820	0,120	5,700	0,120
Источники «2ВВК-3»	7,200	4,250	2,950	0,021	4,229	4,060	0,120	3,940	0,160

*Баланс для котельных «Имам-Эль», «Ирибеск» составлен при условии их работы на обеспечение нужд ототепления потребителей в зоне действия теплоутилизационных установок КС «Верхнеказымская»

24

2.2.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учёта

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

2.2.5. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия котельных сельского поселения Верхнеказымский охватывают основную капитальную застройку, представленную жилыми, общественными и производственными объектами.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплотсетевых организаций представлены в разделе 3.2.1. Обосновывающих материалов.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников тепловой энергии

Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 8. В целом по сельскому поселению Верхнеказымский дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

Резервы и дефициты мощности существующих источников тепловой энергии на перспективу до 2032 г. представлены в таблице 8.

25

Таблица 8 – Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии

Наименование источника	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Котельная Новатор											
Установленная мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
%	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981	5,981
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
%	%	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
Итого по сетям	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Полученная нагрузка	Гкал/ч	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215
Резерв (+) / Дефицит (-) мощности	Гкал/ч	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02	70,02
КС «Верхнеказымская», котельная «Имам-Эль», «Ирибеск», «2ВВК-3»											
Установленная мощность	Гкал/ч	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380	81,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020	56,020
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360	25,360
%	%	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999	55,999
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,000	14,181	14,127	14,348	14,283	14,444	14,445	14,445	14,437	14,437
%	%	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500	9,500
Итого по сетям	Гкал/ч	3,55	3,53	3,54	3,48	3,50	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
%	%	3,55	3,53	3,54	3,48	3,50	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Полученная нагрузка	Гкал/ч	13,580	13,681	13,627	13,838	13,783	13,944	13,945	13,945	13,937	13,937
Резерв (+) / Дефицит (-) мощности	Гкал/ч	41,919	41,812	41,872	41,653	41,716	41,555	41,554	41,554	41,542	41,542
%	%	74,83	74,64	74,74	74,35	74,47	74,18	74,18	74,18	74,16	74,16

26

Согласно таблице 8, в целом по сельскому поселению Верхнеказымский к 2032 году дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

2.2.7. Надёжность работы системы теплоснабжения

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

Показатели надёжности теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Показатели надёжности теплоснабжения сельского поселения Верхнеказымский

Показатели	Единица измерения	Значение
Количество аварий	ед.	0,0
Продолжительность (бесперебойность) теплоснабжения	час / дней	6312/263
Уровень потерь	%	4,75
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	29,731
Общая протяжённость тепловых сетей (в двухкратном исчислении)	км.	16,671
Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене	%	3,21
Протяжённость тепловых сетей, нуждающихся в замене	км.	0,535

2.2.8. Качество поставляемого ресурса

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

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

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

27

2.2.9. 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.

2.2.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

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 "ЮКЭЖ-Белоярский" и ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ по данным постановлений Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа представлены в таблицах 10-11.

Таблица 10 – Динамика тарифов на тепловую энергию с.п. Верхнеказымский для АО «ЮКЭЖ – Белоярский»

Показатель	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Отклонение, %
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС), руб./Гкал			
2019	983,13	1002,78	102,0%
2020	1002,78	1037,84	103,5%
Тариф для населения (с учетом НДС), руб./Гкал			
2019	1179,76	1203,34	102,0%
2020	1203,34	1245,41	103,5%

Таблица 11 – Сведения по тарифам на тепловую энергию для Верхнеказымское ЛПУ МГ

Наименование теплосточника	Утвержденный тариф, устанавливаемый органами исполнительной власти, руб./Гкал			
	2017	2018	2019	2020
УНС-7, котельная «Имбака», «Вирбекс»	389,48	405,06	420,71	436,01

Из анализа таблиц 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.

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Основными причинами, приводящими к снижению качества теплоснабжения, являются:

- значительный физический износ трубопроводов и тепловой изоляции тепловых сетей;
- применение в качестве основного теплоизоляционного материала для трубопроводов тепловых сетей минераловатных изделий с покрывным слоем из лакокрасочных и рубероида не обеспечивает современных требований к эффективности теплоизоляции;
- отсутствие наличия устройств, обеспечивающих наладку гидравлического режима циркуляции теплоносителя по тепловым сетям и регулярности наладки гидравлических режимов;
- несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащённости 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.

Приведенные выше недостатки приводят к потерям тепловой энергии, снижению уровня надежности и безопасности системы теплоснабжения в целом.

Износ тепловых сетей является одним из основных факторов, оказывающих влияние на энергоёмкость производства и потребления тепловой энергии. Неудовлетворительное состояние тепловых сетей приводит к тепловым потерям в системах централизованного теплоснабжения и частым возникновением аварийных ситуаций. Реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей позволит исключить сверхнормативные потери тепловой энергии при транспортировке, а также потери теплоносителя при возникновении аварийных ситуаций.

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.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.3.1. Институциональная структура

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 обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

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

2.3.2. Характеристика системы водоснабжения

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.

Состав и характеристика насосного оборудования представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Состав и характеристика насосного оборудования

Наименование узла и его местоположение	№ скважины	Оборудование			
		марка насоса	производительность, м³/ч	напор, м	мощность, кВт
ВЗУ	702	ПК-10	10	-	-
	703	И/д	-	-	-
	706	ПК-15	15	-	-
	707	ПК-15	15	-	-
	709	ПВ-108М1	660	70	74
	701	ЭЦВ-6-10-140	10	140	6,3
	708	И/д	-	-	-

Общая протяженность водоводов составляет 15974,3 м.

Характеристика сетей водоснабжения по диаметрам трубопровода, материалам труб и году прокладки находящихся на обслуживании Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» представлена в разделе 3.3.2.2 Обосновывающих материалов.

2.3.3. Балансы мощности и ресурса

Общий баланс подачи и реализации воды, с учетом потерь воды при ее транспортировке за 2017-2019 гг. в поселке Верхнеказымский, составленный по отчетным данным Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», представлены в таблице 13.

Таблица 13 – Общий баланс подачи и реализации воды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Поднято воды	тыс. м³/год	199,32	212,47	177,01
2	Собственные нужды	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00
3	Неучтенные расходы	тыс. м³/год	0,00	0,00	0,00
	То же в % в поданной в сеть	%	0,00	0,00	0,00
4	Реализовано всего в том числе:	тыс. м³/год	199,32	212,47	177,01
4.1	для нужд холодного водоснабжения	тыс. м³/год	101,39	184,48	150,18
4.2	для приготовления горячей воды	тыс. м³/год	97,93	27,99	26,83

Объем реализации холодной воды в 2019 году составил 177,01 тыс.м³. Объем забора воды из подземных источников, фактически продиктован потребностью объемов воды на реализацию (полезный отпуск) для нужд холодного водоснабжения и приготовления горячей воды.

2.3.4. Доля поставки холодного водоснабжения по приборам учета

По данным ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ, приборами учёта холодного водоснабжения оснащены 93,0 % потребителей холодного водоснабжения

2.3.5. Зоны действия источников водоснабжения

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

Структурированная схема водоснабжения с.п. Верхнеказымский представлена в разделе 3.3.2.2 Обосновывающих материалов.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников холодного водоснабжения

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения на период до 2032 г. представлены в таблице 14.

Приведенные в таблице 14 данные показывают, что резерв мощности скважинного водозабора в перспективе до 2032 года достаточный для развития с.п. Верхнеказымский.

Таблица 14 – Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения с.п. Верхнеказымский на период до 2032 года

Наименование	Ед. изм.	Генеральная зона-с.п. Верхнеказымский										
		2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028-2032 гг	
Среднесуточный расход в сутки максимального водопотребления	м³/сут	581,95	581,95	581,95	581,95	618,93	655,91	699,86	699,86	699,86	699,86	
Дебит скважины	м³/сут	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824	1824	
Резерв по дебиту скважины	м³/сут	1242,05	1242,05	1242,05	1242,05	1205,07	1168,09	1124,14	1124,14	1124,14	1124,14	
Резерв по производительности водозаборных сооружений	%	68%	68%	68%	68%	66%	64%	62%	62%	62%	62%	
Производительность водозаборных сооружений	м³/сут	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	1296	
Резерв по производительности водозаборных сооружений	%	55%	55%	55%	55%	52%	49%	46%	46%	46%	46%	
Производительность сооружений очистки воды	м³/сут	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	
Резерв по производительности водоподготовительных установок	м³/сут	4418,05	4418,05	4418,05	4418,05	4281,07	4144,09	4000,14	4000,14	4000,14	4000,14	
Резерв по производительности водоподготовительных установок	%	88%	88%	88%	88%	87%	86%	86%	86%	86%	86%	

34

2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения

По данным ООО «Газпром трансгаз Югорск» за 2019 год на водопроводных сетях с.п. Верхнеказымский аварий не зафиксировано.

2.3.8. Качество поставляемого ресурса

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.

2.3.9. 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 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 окажут 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 «пишнего» транспорта и

35

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 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, захламливание 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;

36

- 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 водоснабжения.

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.

2.3.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения Верхнеказымский представлена в таблице 15.

Таблица 15 – Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения Верхнеказымский

Наименование тарифа	Категория потребителей	2020		2021		2022	
		с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.
Тариф на питьевую воду (польем воды, водоподготовка, транспортировка воды), руб./куб.м	Для прочих потребителей (без НДС)	48,11	50,01	50,01	51,97	51,97	53,98
	Для населения (с учетом НДС)	57,73	60,01	60,01	62,36	62,36	64,74

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Водоснабжение на территории с.п. Верхнеказымский осуществляет Верхнеказымский ЛПУ МГ.

Опрос представителей указанной организации, а также материалов, собранных при разработке схемы водоснабжения, выявил ряд технических и технологических проблем в системе централизованного водоснабжения:

37

- большой износ оборудования и водопроводных сетей, что снижает надёжность системы водоснабжения;
 - отсутствие приборов учета холодной воды на ряде потребителей.
- Для решения проблем в системе водоснабжения, необходимо:
- реконструкция и строительство водоводов и магистральных сетей;
 - реконструкция ВЗУ и ВОС;
 - установка узлов учета холодной воды на потребителей.

38

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.3.1. Институциональная структура

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».

Подробное описание институциональной структуры приведено в Разделе 3.4.1 Обосновывающих материалов.

2.3.2. Характеристика системы водоотведения

Система водоотведения в п. Верхнеказымский имеет чёткую логику – стоки от жилого поселка Верхнеказымский и компрессорной станции собираются на местные КНС и передаются по самотечным коллекторам на очистные сооружения (КОС-800).

Верхнеказымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» в поселке Верхнеказымский эксплуатирует 4 КНС, из них две работают на перекачку сточных вод от жилого поселка – КНС №2 и КНС №3.

Фактическая производительность существующей системы водоотведения составляет 800 м³/сутки. Стоки от жилого поселка и промышленных предприятий (компрессорной станции) поселка Верхнеказымский поступают на КОС-800, состоящих из 2 очередей КОС-400.

Общая протяженность канализационных сетей в п. Верхнеказымский составляет 7807,8 км

Подробное описание характеристик источников и сетей водоотведения приведено в разделах 3.4.2.1 и 3.4.2.2 Обосновывающих материалов

2.3.3. Балансы мощности и ресурса

Баланс поступления сточных вод за период 2017-2019 гг. по технологической зоне Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» представлены в таблице 16.

Таблица 16 – Баланс поступления сточных вод за период 2017-2019 гг. по технологической зоне Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Рассматриваемый срок		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
поселок Верхнеказымский					
1.	Принято сточных вод всего	тыс. м ³	176,95	168,06	165,15
1.1.	- население	тыс. м ³	56,06	54,76	57,75
1.2.	- бюджетные организации	тыс. м ³	2,94	2,81	2,73
1.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	тыс. м ³	117,45	108,9	103,53
1.4.	- прочие предприятия	тыс. м ³	0,5	1,59	1,14

39

2.3.4. Зоны действия источников водоотведения

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, а так же от компрессорной станции.

Зоны действия источников водоотведения в с.п. Верхнеказымский представлены в разделе 3.4.2.2 Обосновываемых материалов.

2.3.7. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоотведения

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоотведения на период до 2032 года представлены в таблице 17.

Таблица 17 – Расчет требуемой мощности очистных сооружений

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Баланс централизованной системы водоотведения (годовой)												
1	Производительность очистных сооружений	тыс. м ³ /год	292	292	292	292	292	292	365	365	365	365
2	Поступление всего	тыс. м ³ /год	165,15	165,15	165,15	165,15	176,40	187,64	201,01	201,01	201,01	201,01
2.1.	- население	тыс. м ³ /год	57,75	57,75	57,75	57,75	69,00	80,24	93,61	93,61	93,61	93,61
2.2.	- бюджетные организации	тыс. м ³ /год	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
2.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	тыс. м ³ /год	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53
2.4.	- прочие предприятия	тыс. м ³ /год	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
3	Резерв/дефицит (+/(-) проектной производительности	тыс. м ³ /год	126,85	126,85	126,85	126,85	115,60	104,36	163,99	163,99	163,99	163,99
Баланс централизованной системы водоотведения (среднесуточный)												
1	Производительность очистных сооружений	м ³ /сут	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
2	Поступление всего	м ³ /сут	452,47	452,47	452,47	452,47	483,28	514,10	550,72	550,72	550,72	550,72
2.1.	- население	м ³ /сут	158,22	158,22	158,22	158,22	189,03	219,85	256,48	256,48	256,48	256,48
2.2.	- бюджетные организации	м ³ /сут	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
2.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м ³ /сут	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64

40

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Баланс централизованной системы водоотведения (максимальный суточный)												
1	Производительность очистных сооружений	м ³ /сут	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
2	Поступление всего	м ³ /сут	542,96	542,96	542,96	542,96	579,93	616,91	660,87	660,87	660,87	660,87
2.1.	- население	м ³ /сут	189,86	189,86	189,86	189,86	226,84	263,82	307,77	307,77	307,77	307,77

2.2.	- бюджетные организации	м ³ /сут	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
2.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м ³ /сут	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37
2.4.	- прочие предприятия	м ³ /сут	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
3	Резерв/дефицит (+/(-) проектной производительности	м ³ /сут	257,04	257,04	257,04	257,04	220,07	183,09	339,13	339,13	339,13	339,13

Анализ таблицы показывает, что существующих мощностей КОС достаточно для покрытия перспективных нагрузок. В связи с износом основного и вспомогательного оборудования на расчетный срок предусматривается строительство новых КОС-1000 производительностью 1000 м³/сут.

2.3.6. Надежность работы системы водоотведения

По данным ООО «Газпром трансгаз Югорск» за 2019 год на канализационных сетях с.п. Верхнеказымский аварий не зафиксировано.

2.3.7. Качество поставляемого ресурса

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

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

41

Период отбора проб – 2-4 раза в месяц. Стоки, поступающие в водный объект с очистных сооружений Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» не имеют превышения допустимых норм.

2.3.8. Воздействие на окружающую среду

Воздействие очистных сооружений на окружающую среду происходит при сбросе в водные объекты очищенных сточных вод и удалении осадков сточных вод. При эксплуатации очистных сооружений возникают сопутствующие проблемы, связанные с обработкой осадков, инфильтрации сточных вод в почву через стенки подземных емкостей сооружений.

В сельском поселении Верхнеказымский предусмотрено строительство новых КОС-1000 для улучшения качества очистки сточных вод и осуществления возможности сброса сточных вод от вновь строящихся зданий. На новых КОС следует предусмотреть:

- современную очистку с обеззараживанием сточных вод;
- отвод дренажной иловой воды в голову очистных сооружений;
- использование процессов биологической очистки, ведущих к сокращению количества осадка. Осадок должен быть хорошо минерализован, обладать хорошими водоотдающими свойствами;
- обезвоживание осадка в цехе механического обезвоживания.

Предусматриваемая современная технология очистки сточных вод обеспечивает экологически безопасную эксплуатацию водоочистных сооружений, предотвращает возможность аварийных сбросов в водный объект, исключает попадание сточных вод и продуктов их очистки на поверхность производственной площадки.

С целью предотвращения аварийного сброса неочищенных сточных вод и загрязнения окружающей природной среды периодически должны проводиться проверки их технического состояния, а результаты проверки заноситься в специальный журнал, а

также должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- Наличие аппаратуры автоматического контроля уровней в емкостях;
- Дублирование основного и вспомогательного оборудования;
- Насосное оборудование и компрессоры подачи воздуха должны работать в автоматическом режиме с автоматическим вводом резерва;
- Электроснабжение очистных сооружений должно осуществляться по второй категории от двух независимых источников, обеспечивающих бесперебойную и безаварийную работу оборудования;
- Наличие регулирующей емкости перед первичными отстойниками.

42

Вышперечисленные мероприятия должны обеспечить нормальную работу очистных сооружений, и, следовательно, предупреждать аварийные сбросы неочищенных сточных вод.

Комплексное использование возможностей, предусмотренных схемой водоотведения, обеспечит высокоэффективное функционирование очистных сооружений канализации при рациональном использовании водных ресурсов и практически безвредном воздействии на окружающую природную среду.

2.3.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на услуги ООО "Газпром трансгаз Югорск" Верхнеказымское ЛПУ МГ за период с 2019 г. по 2020 г. представлена в таблице 18.

Таблица 18 – Утвержденные тарифы на водоотведение за период с 2019 г. по 2020 г.

Наименование тарифа	Категория потребителей	2020		2021		2022	
		с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.
Тариф на питьевую воду (подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды), руб./куб.м	Для прочих потребителей (без НДС)	46,34	48,09	48,09	49,92	49,92	51,82
	Для населения (с учетом НДС)	55,61	57,71	57,71	59,9	59,9	62,18

2.3.10. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

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

Опрос представителей указанных организаций при проведении технического обследования, непосредственное посещение разработчиками объектов системы водоотведения, а также анализ материалов собранных при разработке схемы водоотведения сельского поселения Верхнеказымский выявил ряд технических и технологических проблем в системе централизованного водоотведения поселка Верхнеказымский:

- большой износ оборудования и сетей, что снижает надёжность системы водоотведения.

Направления решения проблем в системе водоотведения следующие:

- реконструкция и строительство канализационных сетей;

43

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы системы утилизации ТКО

2.5.1. Институциональная структура

Региональным оператором на территории сельского поселения Верхнеказымский является АО «ОГра-Экология».

С 1 февраля 2019 года между Департаментом промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и АО «ОГра-Экология» действует прямое соглашение об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком до 31 декабря 2019 года.

2.5.2. Характеристика системы утилизации ТКО

Данные по состоянию объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО с.п. Верхнеказымский Белоярского района представлены в таблице 19.

Таблица 19 – 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
Полигон ТКО в г. Белоярский	АО «ЮКЭК-Белоярский» 628162, г.Белоярский, 3 мкр., дом 27-А	86-00658-3-00905-121115	247136	94600	38	152536

2.5.3. Балансы мощности и ресурса

Существующие показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО представлены в таблице 20.

Таблица 20 – Объемы образования ТКО по зонам обслуживания полигонов ТКО

Период	Численность населения	ТКО от населения		ТКО от инфраструктуры		ТКО всего	
		Объем, м³/год	Масса, т/год	Объем, м³/год	Масса, т/год	Объем, м³/год	Масса, т/год
2019 г.	1797	3280	448	1414	147	4694	595

2.5.4. Зоны действия источников утилизации ТКО

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования с.п. Верхнеказымский представлены в таблице 21.

Таблица 21 – 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
г.п.Белоярский	полигон ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский»	г. Белоярский	17,0

2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников утилизации ТКО

Данные о заполнении полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский» на момент разработки программы представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Данные о заполнении полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский»

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)
Полигон ТКО в г. Белоярский	АО «ЮКЭК-Белоярский»	13,05	247136	94600	38	2039г

2.5.6. 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 ТКО обязательно проведение комплекса мероприятий:

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

2.5.7. 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, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ превысит ПДК, необходимо принять меры по снижению концентрации загрязняющих веществ до уровня ПДК.

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

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

Подробное описание воздействия на окружающую среду приведено в Разделе 3.5.2.6 Обосновывающих материалов.

2.5.8. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории с.п. Верхнеказымский на период с 2020 г. по 2022 г. представлены в таблице 23.

Таблица 23 – Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории с.п. Верхнеказымский

Наименование муниципального образования	Ед. изм.	Категории потребителей	Единый тариф на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами					
			2020 год		2021 год		2022 год	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Белоярский район	руб./м³	Для прочих потребителей (без учета НДС)	581,26	587,49	587,49	621,57	621,57	630,64
		Для населения (с учетом НДС*)	697,51	704,99	704,99	745,88	745,88	756,77
	руб./тошна	Для прочих потребителей	5644,98	5705,49	5705,49	6036,46	6036,46	6124,46

Наименование муниципального образования	Ед. изм.	Категории потребителей	Единый тариф на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами					
			2020 год		2021 год		2022 год	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
		(без учета НДС)						
		Для населения (с учетом НДС*)	6773,98	6846,59	6846,59	7243,75	7243,75	7349,35

2.5.9. 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 ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский».

Основными проблемами системы захоронения (утилизации) ТКО являются:

- отсутствие раздельного сбора отходов и недостаточно 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 ТКО 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;
- решение Белоярского городского суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.

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 ТКО АО «ОКЭК-Белоярский».

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

Газоснабжение п. Верхнеказымский централизованное от газораспределительной станции (далее - ГРС), расположенной на территории КС «Верхнеказымская».

По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 2-х ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II-категории, подходящие к ГРП котельных и жилой застройки;

- от газорегуляторных пунктов (далее ГРП) запитываются сети низкого (0,005 МПа) давления.

Система газоснабжения смешанная, состоящая из кольцевых газопроводов и присоединяемых к ним тупиковых газопроводов, которые осуществляют подачу газа к потребителям.

Материал газопроводов высокого давления - сталь, способ прокладки – подземный.

Материал газопроводов низкого давления - сталь; способ прокладки – подземный, надземный.

Протяженность газопроводных сетей надземного исполнения – 1,694 км.

Протяженность газопроводных сетей подземного исполнения – 2,811 км.

Управление режимом работы системы газоснабжения осуществляется тремя ГРП (мощностью 600 м³/час каждый), которые автоматически поддерживают постоянное давление газа в сетях независимо от интенсивности потребления.

Анализ существующего состояния системы газоснабжения выявил наличие следующих проблем:

- существующая схема газоснабжения тупиковая, из-за чего происходит снижение давления газа у отдельных потребителей по мере удаления от ГРП;
- питание газом тупиковых сетей происходит только в одном направлении, поэтому возникают затруднения при ремонтных работах.
- отсутствуют газовые сети в районах перспективной застройки.

3. План развития поселения, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос по каждому виду коммунальных ресурсов (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы) на период действия генерального плана

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития

3.1.1. Динамика изменения численности населения

Демографический прогноз с.п. Верхнеказымский до 2032 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утвержденным генеральным планом представлен в таблице 24.

Таблица 24 – Демографический прогноз с.п. Верхнеказымский до 2032 года

Показатель	Период, год									
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
с.п. Верхнеказымский	1797	1841	1885	1929	1973	2017	2061	2105	2150	2150

3.1.2. Динамика изменения строительных площадей

Развитие жилых зон планируется в районе сложившихся участков жилой застройки, а также на близлежащих к ним территориях за счет регенерации существующего жилищного фонда – реконструкции либо сноса ветхого жилья и строительства новых благоустроенных жилых зданий.

В таблице 25 приведены прогнозные приросты строительных фондов в с.п. Верхнеказымский. В с.п. Верхнеказымский предполагается только движение жилого фонда.

Таблица 25 – Прогнозные приросты строительных фондов в с.п. Верхнеказымский

жильной фонд	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
ввод	м. кв.	1465,0	1408,0	3111,0	3029,0	3020,0	3020,0	-	3020,0	-
снос	м. кв.	781,2	2204,1	-	3469,1	-	-	-	-	-
прирост	м. кв.	683,8	-796,1	3111,0	-440,1	3020,0	3020,0	-	3020,0	-

Таблица 27 – Перспективные показатели спроса на тепловую энергию до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

Наименование источника	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Котельная Новитер											
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	%	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Выработано тепловой энергии:	Гкал	4 764,00	5 650,90	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50	5 699,50
Расход на технологические нужды	Гкал	113,9	144	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5
Отпуск в сеть	Гкал	4 650,00	5 507,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00	5 554,00
Потери	Гкал	460,4	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30	1 366,30
Полезный отпуск	Гкал	4 189,60	4 140,70	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80	4 187,80
Жилой фонд	Гкал	2 600,20	1 772,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40	1 819,40
Бюджетные потребители	Гкал	800,4	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20	2 275,20
Сторонние потребители	Гкал	789	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
Собственные потребители	Гкал										
КС «Верхнеказымская», котельных «Импак-3», «Вирбекс», «2БВК»)											
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в сетях	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	%	3,55	3,53	3,54	3,48	3,5	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	13,58	13,684	13,627	13,848	13,783	13,944	13,945	13,945	13,957	13,957
Выработано тепловой энергии:	Гкал	25 541,00	25 798,80	25 658,70	26 206,30	26 045,10	26 443,70	26 446,30	26 446,30	26 475,70	26 475,70
в т.ч. котлы водогрейные	Гкал	8 051,00	8 132,30	8 088,10	8 260,70	8 209,90	8 335,50	8 336,40	8 336,40	8 345,60	8 345,60
в т.ч. котлы - утилизаторы	Гкал	17 490,00	17 666,60	17 570,60	17 945,60	17 835,20	18 108,10	18 110,00	18 110,00	18 130,10	18 130,10
Расход на технологические нужды	Гкал										
Отпуск в сеть	Гкал	25 541,00	25 798,80	25 658,70	26 206,30	26 045,10	26 443,70	26 446,30	26 446,30	26 475,70	26 475,70
Потери	Гкал										
Полезный отпуск	Гкал	25 541,00	25 798,80	25 658,70	26 206,30	26 045,10	26 443,70	26 446,30	26 446,30	26 475,70	26 475,70
Жилой фонд	Гкал	8 759,00	9 016,80	8 876,70	9 424,30	9 263,10	9 661,70	9 664,30	9 664,30	9 693,70	9 693,70
Бюджетные потребители	Гкал	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00	2 168,00
Сторонние потребители	Гкал	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00	1 987,00
Собственные потребители	Гкал	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00	12 627,00

3.1.3. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2032 года представлены в таблицах 26-31.

Таблица 26 – Перспективные показатели спроса на электрическую энергию до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

Показатель	Ед. изм.	Значения по периодам, год									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Годовое потребление электрической энергии всего:	тыс. кВт*ч	4251	4355	4459	4563	4667	4771	4876	4980	5086	5086

Таблица 28 – Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Технологическая зона-с.п. Верхнеказымский									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Баланс централизованной системы водоснабжения (головой)												
1	Объем воды из источников водоснабжения	тыс.м³/год	177,01	177,01	177,01	177,01	188,26	199,50	212,87	212,87	212,87	212,87
2	Утечки и неучетный расход воды	тыс.м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	тыс.м³/год	177,01	177,01	177,01	177,01	188,26	199,50	212,87	212,87	212,87	212,87
4	населению	тыс.м³/год	54,06	54,06	54,06	54,06	65,31	76,55	89,92	89,92	89,92	89,92
5	бюджетным организациям	тыс.м³/год	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
6	собственное потребление ЛПУМГ	тыс.м³/год	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13
7	прочим	тыс.м³/год	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
8	Отпущено питьевой воды для нужд холодного водоснабжения (по сети), из них:	тыс.м³/год	150,18	150,18	150,18	150,18	156,20	162,23	169,39	169,39	169,39	169,39
9	населению	тыс.м³/год	40,81	40,81	40,81	40,81	46,83	52,86	60,02	60,02	60,02	60,02
10	бюджетным организациям	тыс.м³/год	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
11	собственное потребление ЛПУМГ	тыс.м³/год	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39
12	прочим	тыс.м³/год	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99
13	Отпущено для приготовления горячей воды, из них:	тыс.м³/год	26,83	26,83	26,83	26,83	32,05	37,27	43,48	43,48	43,48	43,48
14	населению	тыс.м³/год	13,25	13,25	13,25	13,25	18,47	23,69	29,90	29,90	29,90	29,90
15	бюджетным организациям	тыс.м³/год	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
16	собственное потребление ЛПУМГ	тыс.м³/год	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
17	прочим	тыс.м³/год	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Баланс централизованной системы водоснабжения (среднесуточный)												
18	Объем воды из источников водоснабжения	м³/сут	484,96	484,96	484,96	484,96	515,77	546,59	583,22	583,22	583,22	583,22
19	Утечки и неучетный расход воды	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м³/сут	484,96	484,96	484,96	484,96	515,77	546,59	583,22	583,22	583,22	583,22
21	населению	м³/сут	148,11	148,11	148,11	148,11	178,92	209,74	246,37	246,37	246,37	246,37
22	бюджетным организациям	м³/сут	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
23	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51	293,51
24	прочим	м³/сут	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07	35,07
25	Отпущено питьевой воды для нужд холодного водоснабжения (по сети), из них:	м³/сут	411,45	411,45	411,45	411,45	427,96	444,47	464,09	464,09	464,09	464,09
26	населению	м³/сут	111,81	111,81	111,81	111,81	128,31	144,82	164,44	164,44	164,44	164,44
27	бюджетным организациям	м³/сут	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
28	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08	264,08
29	прочим	м³/сут	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11	30,11
30	Отпущено для приготовления горячей воды, из них:	м³/сут	73,51	73,51	73,51	73,51	87,81	102,12	119,13	119,13	119,13	119,13
31	населению	м³/сут	36,30	36,30	36,30	36,30	50,61	64,92	81,92	81,92	81,92	81,92

53

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Технологическая зона-с.п. Верхнеказымский									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
Баланс централизованной системы водоснабжения (максимальный суточный)												
35	Объем воды из источников водоснабжения	м³/сут	581,95	581,95	581,95	581,95	618,93	655,91	699,86	699,86	699,86	699,86
36	Утечки и неучетный расход воды	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Объем воды, отпущенной абонентам, в том числе	м³/сут	581,95	581,95	581,95	581,95	618,93	655,91	699,86	699,86	699,86	699,86
38	населению	м³/сут	177,73	177,73	177,73	177,73	214,71	251,69	295,64	295,64	295,64	295,64
39	бюджетным организациям	м³/сут	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93
40	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21	352,21
41	прочим	м³/сут	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08
42	Отпущено питьевой воды для нужд холодного водоснабжения (по сети), из них:	м³/сут	493,74	493,74	493,74	493,74	513,55	533,36	556,90	556,90	556,90	556,90
43	населению	м³/сут	134,17	134,17	134,17	134,17	153,98	173,79	197,33	197,33	197,33	197,33
44	бюджетным организациям	м³/сут	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
45	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90	316,90
46	прочим	м³/сут	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13
47	Отпущено для приготовления горячей воды, из них:	м³/сут	88,21	88,21	88,21	88,21	105,38	122,55	142,96	142,96	142,96	142,96
48	населению	м³/сут	43,56	43,56	43,56	43,56	60,73	77,90	98,31	98,31	98,31	98,31
49	бюджетным организациям	м³/сут	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
50	собственное потребление ЛПУМГ	м³/сут	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31
51	прочим	м³/сут	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95

Таблица 29 – Перспективные показатели спроса в системе водоотведения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
			Баланс централизованной системы водоотведения (головой)									
1	Поступление всего:	тыс.м³/год	165,15	165,15	165,15	165,15	176,40	187,64	201,01	201,01	201,01	201,01
1.1.	- население	тыс.м³/год	57,75	57,75	57,75	57,75	69,00	80,24	93,61	93,61	93,61	93,61
1.2.	- бюджетные организации	тыс.м³/год	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
1.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	тыс.м³/год	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53	103,53
1.4.	- прочие предприятия	тыс.м³/год	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Баланс централизованной системы водоотведения (среднесуточный)												
1	Поступление всего:	м³/сут	452,47	452,47	452,47	452,47	483,28	514,10	550,72	550,72	550,72	550,72
1.1.	- население	м³/сут	158,22	158,22	158,22	158,22	189,03	219,85	256,48	256,48	256,48	256,48

54

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
1.2.	- бюджетные организации	м³/сут	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
1.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м³/сут	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64	283,64
1.4.	- прочие предприятия	м³/сут	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Баланс централизованной системы водоотведения (максимальный суточный)												
1	Поступление всего:	м³/сут	542,96	542,96	542,96	542,96	579,93	616,91	660,87	660,87	660,87	660,87
1.1.	- население	м³/сут	189,86	189,86	189,86	189,86	226,84	263,82	307,77	307,77	307,77	307,77
1.2.	- бюджетные организации	м³/сут	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
1.3.	- хозяйственные нужды Верхнеказымского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	м³/сут	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37	340,37
1.4.	- прочие предприятия	м³/сут	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75

55

Таблица 30 – Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО

Период	Численность населения	ТКО от населения		ТКО от инфраструктуры		ТКО всего	
		Объем, м³/год	Масса, т/год	Объем, м³/год	Масса, т/год	Объем, м³/год	Масса, т/год
2019 г.	1797	3280	448	1414	147	4694	595
2020 г.	1841	3360	459	1414	147	4774	606
2021 г.	1885	3440	470	1414	147	4854	617
2022 г.	1929	3520	481	1414	147	4934	628
2023 г.	1973	3601	492	1414	147	5015	639
2024 г.	2017	3681	503	1414	147	5095	650
2025 г.	2061	3761	514	1414	147	5175	661
2026 г.	2105	3842	525	1414	147	5256	672
2027 г.	2150	3924	537	1414	147	5338	684
2028-2032 гг.	2150	3924	537	1414	147	5338	684
ИТОГО		36333	4966	14140	1470	50473	6436

56

Таблица 31 – Перспективные показатели спроса в системе газоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

Наименование показателя	Единица измерения	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028-2032 г
Котельная Новтер											
Расход условного топлива	т у. т.	597,859	949,754	957,916	957,91						

Таблица 32 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымыжский

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

59

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

Таблица 33 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымыжский

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

60

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

61

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

62

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

62

Summary table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

63

Таблица 34 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымыжский

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

64

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

Таблица 35 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымыжский

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

65

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

66

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

67

Table with columns: № п.п., № проекта, Наименование проекта, Краткое описание, Цель проекта, Необходимые капиталовложения, Results table (2020-2032), and Ожидаемые эффекты.

68

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, целевые параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расчет на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)													Ожидаемые эффекты
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
10	ИТОГО по НДС				221,678	0	21,894	21,894	56,709	38,083	57,336	9,920	9,920	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:
11	Итого по проекту				178,285	0	22,642	22,642	59,582	33,876	45,541	0	0	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:
12	Итого по проекту				45,393	0	4,252	4,252	6,127	6,127	11,789	9,920	9,920	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:
13	Итого по проекту				45,836	0	5,579	5,579	11,242	7,041	11,407	1,984	1,984	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:
14	Итого по проекту				272,214	0	33,417	33,417	107,551	48,064	68,984	11,904	11,904	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:

Таблица 36 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, целевые параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расчет на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)													Ожидаемые эффекты	
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
1	1	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов	1109	1109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов
2	2	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов	107	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов
3	3	Организация деятельности по выполнению работ по чистке, раздельному сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов	Организация деятельности по выполнению работ по чистке, раздельному сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов	Организация деятельности по выполнению работ по чистке, раздельному сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов	35	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов
4	4	Выполнение работ	Выполнение работ	Выполнение работ	210	22	47	47	47	47	47	0	0	0	0	0	0	0	0	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, целевые параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расчет на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)													Ожидаемые эффекты	
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
5	5	Организация деятельности по выполнению работ по чистке, раздельному сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов	Организация деятельности по выполнению работ по чистке, раздельному сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов	Организация деятельности по выполнению работ по чистке, раздельному сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов	91	13	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	Создание объектов приема и захоронения твердых коммунальных отходов
6	6	Организация и финансирование мероприятий по содержанию объектов в муниципальном районе	Организация и финансирование мероприятий по содержанию объектов в муниципальном районе	Организация и финансирование мероприятий по содержанию объектов в муниципальном районе	36	14	1	1	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	Финансирование мероприятий по содержанию объектов в муниципальном районе
7	7	Проведение и финансирование работ по содержанию объектов в муниципальном районе	Проведение и финансирование работ по содержанию объектов в муниципальном районе	Проведение и финансирование работ по содержанию объектов в муниципальном районе	48	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	Финансирование мероприятий по содержанию объектов в муниципальном районе

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, целевые параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расчет на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)													Ожидаемые эффекты	
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
8	8	Проведение и финансирование работ по содержанию объектов в муниципальном районе	Проведение и финансирование работ по содержанию объектов в муниципальном районе	Проведение и финансирование работ по содержанию объектов в муниципальном районе	40	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	Финансирование мероприятий по содержанию объектов в муниципальном районе
9	Итого по проекту				1474	1201	92	92	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:
10	Итого по проекту				138	228	0	0	18	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:
11	Итого по проекту				2,860	1,429	110	110	120	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:

Таблица 37 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения до 2032 года в с.п. Верхнеказымский

№ п.п.	№ проекта	Наименование проекта	Краткое описание, целевые параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расчет на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)													Ожидаемые эффекты	
						2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
1	1	Выполнение работ по газоснабжению объектов на территории с/п.п.	Выполнение работ по газоснабжению объектов на территории с/п.п.	Газификация объектов на территории с/п.п.	600	0	300	300	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Обеспечение и повышение качества газоснабжения объектов на территории с/п.п.
2	Итого по проекту				600	0	300	300	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:
3	Итого по проекту				1,000	0	300	300	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Ожидаемые эффекты:

Таблица 38 – Целевые показатели развития системы электроснабжения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031				
Доступность услуг электроснабжения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе электроснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
			Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	0,83	0,85	0,88	0,91	0,94	0,98	1,01	1,05	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Спрос на услуги электроснабжения	Удельные затраты на электроснабжение	тыс кВт*ч/чел.	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
			Пропускная способность электросетей	104	104	104	104	104	104	104	104	106	106	106	106	106	106	106	106
Надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей	Уровень потерь электрической энергии в жилых домах	%	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5

Таблица 39 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам																	
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031					
Доступность услуг теплоснабжения	Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,93	0,88	0,87	0,91	0,90	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
			Индекс нового строительства тепловых сетей	0	0,017	0,010	0,007	0,007	0,007	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Спрос на услуги теплоснабжения	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (паровой котел)	тыс Гкал	29,731	29,940	29,847	30,394	30,233	30,632	30,634	30,634	30,664	30,664	30,664	30,664	30,664	30,664	30,664	30,664	30,664	30,664

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам																	
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031					
Собственные жилищные и коммунальные услуги	Примосаженная нагрузка	тыс Гкал/ч	0,114	0,144	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
			Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета	20	20	28	36	44	52	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Эффективность производства, передачи и потребления	Эффективность использования тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
			Эффективность использования электрической энергии	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
Надежность (бесперебойность) теплоснабжения потребителей	Удельные потери тепловой энергии	%	4,75	4,71	4,73	4,66	4,68	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
			Удельный вес тепловых сетей, введенных в действие	3,21	3,21	3,21	3,21	2,74	2,28	1,81	1,55	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78

Таблица 40 – Плановые показатели развития системы водоснабжения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам																	
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031					
Доступность услуг водоснабжения	Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,16	0,16	0,16	0,16	0,18	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
			Индекс нового строительства водозборных сетей	0	0	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Спрос на услуги водоснабжения	Полный отток холодной воды	тыс м³	150,18	150,18	150,18	150,18	156,20	162,23	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39
			Обеспеченность потребления системы водоснабжения приборами учета	93	93	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Эффективность производства, передачи и потребления	Соответствие качества воды нормативным требованиям	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Эффективность использования электрической энергии	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Надежность (бесперебойность) водоснабжения потребителей	Аварийность систем водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Удельный вес водозборных сетей, введенных в действие	98,6	98,6	98,6	98,6	89,6	80,7	71,7	62,7	41,8	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9

Таблица 41 – Плановые показатели развития системы водоотведения с.п. Верхнеказымский

Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Значения по периодам																	
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031					
Доступность услуг водоотведения	Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,22	0,22	0,21	0,21	0,25	0,30	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Индекс нового строительства канализационных сетей	0	0	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Спрос на услуги водоотведения	Удельные затраты на водоотведение	тыс м³	32,14	31,37	30,64	29,94	34,97	39,78	45,42	44,47	43,54	43,54	43,54	43,54	43,54	43,54	43,54	43,54	43,54	43,54
			Удельный расход канализационных стоков (за вычетом стоков вод по сети)	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Надежность (бесперебойность) водоотведения потребителей	Аварийность систем водоотведения	%	100																	

№ п.п.	Наименование	Величина финансирования в годы расчетного периода, млн. руб.										ВСЕГО, млн. руб.
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	
	составляющей)											
2.2.	Средства сторонних организаций											
2.3.	Средства бюджетов разных уровней			27,754	27,754	56,425	37,813	57,050	9,871	9,871		226,538
Сбор и захоронение (утилизация) ТКО												
1.	Потребность в капитальных вложениях		1,291	0,092	0,092	0,100	0,100					1,674
2.	Источники финансирования											
2.1.	Собственные средства (за счет тарифной составляющей)		1,291	0,092	0,092	0,100	0,100					1,674
2.2.	Средства бюджетов разных уровней											
Газоснабжение												
1.	Потребность в капитальных вложениях				0,300	0,300	0,300					0,9
2.	Источники финансирования											
2.1.	Собственные средства (за счет тарифной составляющей)				0,300	0,300	0,300					0,9
2.2.	Средства бюджетов разных уровней											

79

В период реализации программы (с 2019 года по 2032 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов составят 529,167 млн.руб., в том числе:

- за счет собственных средств (тарифная составляющая) – 13,000 млн.руб.;
- за счет внебюджетных средств – 11,317 млн.руб.;
- за счет средств бюджетов разных уровней – 504,849 млн.руб.

80

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

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ**

РЕШЕНИЕ

от 10 ноября 2020 года № 36

Об исполнении бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год

В соответствии со статьей 264.6 Бюджетного кодекса Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 145-ФЗ, уставом сельского поселения Верхнеказымский, Положением об отдельных вопросах организации и осуществления бюджетного процесса в сельском поселении Верхнеказымский, утвержденным решением Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 20 ноября 2008 года № 6 «Об утверждении Положения об отдельных вопросах организации и осуществления бюджетного процесса в сельском поселении Верхнеказымский», Совет депутатов сельского поселения Верхнеказымский решил:

1. Утвердить отчет об исполнении бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год по доходам в сумме 26 397 280,63 рублей, по расходам в сумме 29 247 129,03 рублей с превышением расходов над доходами (дефицит бюджета сельского поселения Верхнеказымский) в сумме 2 849 848,40 рублей со следующими показателями по:

- 1) доходам бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год по кодам классификации доходов бюджетов согласно приложению 1 к настоящему решению;
- 2) расходам бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год по ведомственной структуре расходов бюджета согласно приложению 2 к настоящему решению;

3) расходам бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год по разделам и подразделам классификации расходов бюджетов согласно приложению 3 к настоящему решению;

4) источникам финансирования дефицита бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год по кодам классификации источников финансирования дефицитов бюджетов согласно приложению 4 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 1
к решению Совета депутатов
сельского поселения Верхнеказымский
от 10 ноября 2020 года № 36

**ДОХОДЫ
бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год по кодам классификации доходов бюджетов**

№ п/п	Наименование	Код дохода	Утверждено	Исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6
I.	НАЛОГОВЫЕ И НЕНАЛОГОВЫЕ ДОХОДЫ	000 1 00 00000 00 0000 000	15 730 914,00	16 241 144,73	103,2
1.1.	НАЛОГИ НА ПРИБЫЛЬ, ДОХОДЫ	000 1 01 00000 00 0000 000	12 828 500,00	13 056 032,13	101,8
1.1.1.	Налог на доходы физических лиц	000 1 01 02000 01 0000 110	12 828 500,00	13 056 032,13	101,8
1.1.1.1.	Налог на доходы физических лиц с доходов, источником которых является налоговый агент, за исключением доходов, в отношении которых исчисление и уплата налога осуществляются в соответствии со статьями 227, 227.1 и 228 Налогового кодекса Российской Федерации	000 1 01 02010 01 0000 110	12 813 500,00	13 038 247,01	101,8
1.1.1.2.	Налог на доходы физических лиц с доходов, полученных физическими лицами в соответствии со статьей 228 Налогового кодекса Российской Федерации	000 1 01 02030 01 0000 110	15 000,00	17 785,12	118,6
1.2.	НАЛОГИ НА ТОВАРЫ (РАБОТЫ, УСЛУГИ), РЕАЛИЗУЕМЫЕ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	000 1 03 00000 00 0000 000	1 408 800,00	1 499 443,15	106,4
1.2.1.	Акцизы по подакцизным товарам (продукции), производимым на территории Российской Федерации	000 1 03 02000 01 0000 110	1 408 800,00	1 499 443,15	106,4
1.2.1.1.	Доходы от уплаты акцизов на дизельное топливо, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным Федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	000 1 03 02231 01 0000 110	602 400,00	682 521,28	113,3
1.2.1.2.	Доходы от уплаты акцизов на моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным Федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	000 1 03 02241 01 0000 110	4 400,00	5 016,71	114,0
1.2.1.3.	Доходы от уплаты акцизов на автомобильный бензин, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным Федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	000 1 03 02251 01 0000 110	900 000,00	911 850,74	101,3
1.2.1.4.	Доходы от уплаты акцизов на прямогонный бензин, подлежащие распределению между бюджетами субъектов Российской Федерации и местными бюджетами с учетом установленных дифференцированных нормативов отчислений в местные бюджеты (по нормативам, установленным Федеральным законом о федеральном бюджете в целях формирования дорожных фондов субъектов Российской Федерации)	000 1 03 02261 01 0000 110	-98 000,00	-99 945,58	102,0

2					
(рублей)					
№ п/п	Наименование	Код дохода	Утверждено	Исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6
1.3.	НАЛОГИ НА ИМУЩЕСТВО	000 1 06 00000 00 0000 000	301 200,00	344 419,81	114,3
1.3.1.	Налог на имущество физических лиц	000 1 06 01000 00 0000 110	232 000,00	273 429,90	117,9
1.3.1.1.	Налог на имущество физических лиц, взимаемый по ставкам, применяемым к объектам налогообложения, расположенным в границах сельских поселений	000 1 06 01030 10 0000 110	232 000,00	273 429,90	117,9
1.3.2.	Земельный налог	000 1 06 06000 00 0000 110	69 200,00	70 989,91	102,6
1.3.2.1.	Земельный налог с организаций, обладающих земельным участком, расположенным в границах сельских поселений	000 1 06 06033 10 0000 110	51 800,00	51 800,83	100,0
1.3.2.2.	Земельный налог с физических лиц, обладающих земельным участком, расположенным в границах сельских поселений	000 1 06 06043 10 0000 110	17 400,00	19 189,08	110,3
1.4.	ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОШЛИНА	000 1 08 00000 00 0000 000	38 200,00	44 150,00	115,6
1.4.1.	Государственная пошлина за совершение нотариальных действий (за исключением действий, совершаемых консульскими учреждениями Российской Федерации)	000 1 08 04000 01 0000 110	38 200,00	44 150,00	115,6
1.4.1.1.	Государственная пошлина за совершение нотариальных действий должностными лицами органов местного самоуправления, уполномоченными в соответствии с законодательными актами Российской Федерации на совершение нотариальных действий	000 1 08 04020 01 0000 110	38 200,00	44 150,00	115,6
1.5.	ДОХОДЫ ОТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИМУЩЕСТВА, НАХОДЯЩЕГОСЯ В ГОСУДАРСТВЕННОЙ И МУНИЦИПАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ	000 1 11 00000 00 0000 000	1 136 520,00	1 279 405,64	112,6
1.5.1.	Доходы, получаемые в виде арендной либо иной платы за передачу в возмездное пользование государственного и муниципального имущества (за исключением имущества бюджетных и автономных учреждений, а также имущества государственных и муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных)	000 1 11 05000 00 0000 120	1 043 000,00	1 184 152,95	113,5
1.5.1.1.	Доходы от сдачи в аренду имущества, составляющего казну сельских поселений (за исключением земельных участков)	000 1 11 05075 10 0000 120	1 043 000,00	1 184 152,95	113,5
1.5.2.	Прочие доходы от использования имущества в правах, находящихся в государственной и муниципальной собственности (за исключением имущества бюджетных и автономных учреждений, а также имущества государственных и муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных)	000 1 11 09000 00 0000 120	93 520,00	95 252,69	101,9
1.5.2.1.	Прочие поступления от использования имущества, находящегося в собственности сельских поселений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений, а также имущества муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных)	000 1 11 09045 10 0000 120	93 520,00	95 252,69	101,9
1.6.	ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ ПЛАТНЫХ УСЛУГ И КОМПЕНСАЦИИ ЗАТРАТ ГОСУДАРСТВА	000 1 13 00000 00 0000 000	17 694,00	17 694,00	100,0
1.6.1.	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов сельских поселений	000 1 13 02995 10 0000 130	17 694,00	17 694,00	100,0
2.	БЕЗВОЗМЕДНЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ	000 2 00 00000 00 0000 100	10 156 135,90	10 156 135,90	100,0
2.1.	БЕЗВОЗМЕДНЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ОТ ДРУГИХ БЮДЖЕТОВ БЮДЖЕТНОЙ СИСТЕМЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	000 2 02 00000 00 0000 000	10 110 935,90	10 110 935,90	100,0
2.1.1.	Детации бюджетам бюджетной системы Российской Федерации	000 2 02 10000 00 0000 150	7 974 100,00	7 974 100,00	100,0
2.1.1.1.	Детации бюджетам сельских поселений на выдаваемые бюджетной обеспеченности	000 2 02 15001 10 0000 150	7 974 100,00	7 974 100,00	100,0
2.1.2.	Субвенции бюджетам бюджетной системы Российской Федерации	000 2 02 30000 00 0000 150	451 971,00	451 971,00	100,0
2.1.2.1.	Субвенции бюджетам сельских поселений на выполнение передаваемых полномочий субъектов Российской Федерации	000 2 02 30024 10 0000 150	1 671,00	1 671,00	100,0

3					
(рублей)					
№ п/п	Наименование	Код дохода	Утверждено	Исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6
2.1.2.2.	Субвенции бюджетам сельских поселений на осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	000 2 02 35118 10 0000 150	435 500,00	435 500,00	100,0
2.1.2.3.	Субвенции бюджетам сельских поселений на государственную регистрацию актов гражданского состояния	000 2 02 35930 10 0000 150	14 800,00	14 800,00	100,0
2.1.3.	Иные межбюджетные трансферты	000 2 02 40000 00 0000 150	1 684 864,90	1 684 864,90	100,0
2.1.3.1.	Прочие межбюджетные трансферты, передаваемые в бюджеты сельских поселений	000 2 02 49999 10 0000 150	1 684 864,90	1 684 864,90	100,0
2.2.	ПРОЧИЕ БЕЗВОЗМЕДНЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ	000 2 07 00000 00 0000 000	45 200,00	45 200,00	100,0
2.2.1.	Поступления от денежных пожертвований, предоставляемых физическими лицами получателям средств бюджетов сельских поселений	000 2 07 05020 10 0000 150	45 200,00	45 200,00	100,0
	Всего		25 887 049,90	26 397 280,63	102,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к решению Совета депутатов
сельского поселения Верхнекамский
от 10 ноября 2020 года № 36

**РАСХОДЫ
бюджета сельского поселения Верхнекамский за 2019 год по ведомственной структуре расходов бюджета**

(рублей)								
Наименование показателя	Всего	Раздел	Подраздел	Целевая статья	Вид расхода	утверждено	исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
администрация сельского поселения Верхнекамский	650 00 00 0000000000	000	000	0000000000	000	29 513 154,36	29 247 129,03	99,1
Общегосударственные вопросы	650 01 00 0000000000	000	000	0000000000	000	13 399 015,21	13 290 575,72	99,2
Функционирование высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и муниципального образования	650 01 02 0000000000	000	000	0000000000	000	2 153 565,41	2 153 565,41	100,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650 01 02 6000000000	000	000	6000000000	000	2 153 565,41	2 153 565,41	100,0
Основное мероприятие "Обеспечение выполнения полномочий органов местного самоуправления"	650 01 02 6000100000	000	000	6000100000	000	2 153 565,41	2 153 565,41	100,0
Глава муниципального образования	650 01 02 6000102030	000	000	6000102030	000	2 153 565,41	2 153 565,41	100,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650 01 02 6000102030	100	000	6000102030	100	2 153 565,41	2 153 565,41	100,0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650 01 02 6000102030	120	000	6000102030	120	2 153 565,41	2 153 565,41	100,0
Фонд оплаты труда государственных (муниципальных) органов и взносы по обязательному социальному страхованию	650 01 02 6000102030	121	000	6000102030	121	1 737 310,83	1 737 310,83	100,0
Взносы по обязательному социальному страхованию на выплаты денежного содержания и иные выплаты работникам государственных (муниципальных) органов	650 01 02 6000102030	129	000	6000102030	129	416 254,58	416 254,58	100,0
Функционирование законодательных (представительских) органов государственной власти и представительских органов муниципальных образований	650 01 03 0000000000	000	000	0000000000	000	10 000,00	10 000,00	100,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650 01 03 6000000000	000	000	6000000000	000	10 000,00	10 000,00	100,0

2								
Наименование показателя	Всего	Раздел	Подраздел	Целевая статья	Вид расхода	утверждено	исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основное мероприятие "Обеспечение выполнения полномочий органов местного самоуправления"	650 01 03 6000100000	000	000	6000100000	000	10 000,00	10 000,00	100,0
Расходы на обеспечение деятельности органов местного самоуправления	650 01 03 6000102040	000	000	6000102040	000	10 000,00	10 000,00	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650 01 03 6000102040	200	000	6000102040	200	10 000,00	10 000,00	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650 01 03 6000102040	240	000	6000102040	240	10 000,00	10 000,00	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650 01 03 6000102040	244	000	6000102040	244	10 000,00	10 000,00	100,0
Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций	650 01 04 0000000000	000	000	0000000000	000	8 666 118,51	8 666 118,51	100,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650 01 04 6000000000	000	000	6000000000	000	8 666 118,51	8 666 118,51	100,0

Основное мероприятие "Обеспечение выполнения полномочий органов местного самоуправления"	650 01 04 6000100000	000	000	6000100000	000	8 666 118,51	8 666 118,51	100,0
Расходы на обеспечение деятельности органов местного самоуправления	650 01 04 6000102040	000	000	6000102040	000	8 666 118,51	8 666 118,51	100,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650 01 04 6000102040	100	000	6000102040	100	8 500 594,92	8 500 594,92	100,0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650 01 04 6000102040	120	000	6000102040	120	8 500 594,92	8 500 594,92	100,0
Фонд оплаты труда государственных (муниципальных) органов и взносы по обязательному социальному страхованию	650 01 04 6000102040	121	000	6000102040	121	6 629 502,83	6 629 502,83	100,0
Иные выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов, за исключением фонда оплаты труда	650 01 04 6000102040	122	000	6000102040	122	19 314,00	19 314,00	100,0
Взносы по обязательному социальному страхованию на выплаты денежного содержания и иные выплаты работникам государственных (муниципальных) органов	650 01 04 6000102040	129	000	6000102040	129	1 851 778,09	1 851 778,09	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650 01 04 6000102040	200	000	6000102040	200	151 942,15	151 942,15	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650 01 04 6000102040	240	000	6000102040	240	151 942,15	151 942,15	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650 01 04 6000102040	244	000	6000102040	244	151 942,15	151 942,15	100,0
Иные бюджетные ассигнования	650 01 04 6000102040	800	000	6000102040	800	13 581,44	13 581,44	100,0

3								
Наименование показателя	Всего	Раздел	Подраздел	Целевая статья	Вид расхода	утверждено	исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650 01 04 6000102040	850	000	6000102040	850	13 581,44	13 581,44	100,0
Уплата иных платежей	650 01 04 6000102040	853	000	6000102040	853	13 581,44	13 581,44	100,0
Обеспечение деятельности финансово-кредитовых и таможенных органов и органов финансового (финансово-бюджетного) надзора	650 01 06 0000000000	000	000	0000000000	000	1 200,00	1 200,00	100,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650 01 06 6000000000	000	000	6000000000	000	1 200,00	1 200,00	100,0
Основное мероприятие "Предоставление иных межбюджетных трансфертов из бюджета поселения"	650 01 06 6001600000	000	000	6001600000	000	1 200,00	1 200,00	100,0
Иные межбюджетные трансферты из бюджета поселения бюджету муниципального района на осуществление части полномочий по решению вопросов местного значения в соответствии с заключенными соглашениями	650 01 06 6001689020	000	000	6001689020	000	1 200,00	1 200,00	100,0
Межбюджетные трансферты	650 01 06 6001689020	500	000	6001689020	500	1 200,00	1 200,00	100,0
Иные межбюджетные трансферты	650 01 06 6001689020	540	000	6001689020	540	1 200,00	1 200,00	100,0
Резервные фонды	650 01 11 0000000000	000	000	0000000000	000	100 000,00	0,00	0,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650 01 11 6000000000	000	000	6000000000	000	100 000,00	0,00	0,0
Основное мероприятие "Управление резервными средствами бюджета поселения"	650 01 11 6001500000	000	000	6001500000	000	100 000,00	0,00	0,0
Резервные фонды	650 01 11 6001520704	000	000	6001520704	000	100 000,00	0,00	0,0
Иные бюджетные ассигнования	650 01 11 6001520704	800	000	6001520704	800	100 000,00	0,00	0,0
Резервные средства	650 01 11 6001520704	870	000	6001520704	870	100 000,00	0,00	0,0
Другие общегосударственные вопросы	650 01 13 0000000000	000	000	0000000000	000	2 468 131,29	2 459 691,80	99,7
Муниципальная программа сельского поселения Верхнекамский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650 01 13 6000000000	000	000	6000000000	000	2 468 131,29	2 459 691,80	99,7
Основное мероприятие "Обеспечение выполнения полномочий органов местного самоуправления"	650 01 13 6000100000	000	000	6000100000	000	786 733,09	778 293,60	98,9
Прочие мероприятия органов местного самоуправления	650 01 13 6000102400	000	000	6000102400	000	786 733,09	778 293,60	98,9

Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	01	13	6000102400	100	369 532,66	369 532,66	100,0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	01	13	6000102400	120	369 532,66	369 532,66	100,0

4

Наименование показателя	Всего	Раздел	Подраздел	Целевая статья	Вид расхода	утверждено	исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Иные выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов, за исключением фонда оплаты труда	650	01	13	6000102400	122	369 532,66	369 532,66	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	6000102400	200	402 200,43	393 760,94	97,9
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	6000102400	240	402 200,43	393 760,94	97,9
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	01	13	6000102400	244	402 200,43	393 760,94	97,9
Иные бюджетные ассигнования	650	01	13	6000102400	800	15 000,00	15 000,00	100,0
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650	01	13	6000102400	850	15 000,00	15 000,00	100,0
Уплата иных платежей	650	01	13	6000102400	853	15 000,00	15 000,00	100,0
Основное мероприятие "Создание условий для развития и совершенствования муниципальной службы "	650	01	13	6000200000	000	62 455,00	62 455,00	100,0
Реализация мероприятий направленных на развитие муниципальной службы	650	01	13	6000220220	000	62 455,00	62 455,00	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	6000220220	200	62 455,00	62 455,00	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	6000220220	240	62 455,00	62 455,00	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	01	13	6000220220	244	62 455,00	62 455,00	100,0
Основное мероприятие "Обеспечение надежного уровня эксплуатации муниципального имущества"	650	01	13	6001100000	000	1 618 943,20	1 618 943,20	100,0
Расходы по оценке недвижимости, признание прав и регулирование спешенных муниципальной собственности	650	01	13	6001121370	000	1 618 943,20	1 618 943,20	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	6001121370	200	1 603 625,40	1 603 625,40	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	01	13	6001121370	240	1 603 625,40	1 603 625,40	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	01	13	6001121370	244	1 603 625,40	1 603 625,40	100,0
Иные бюджетные ассигнования	650	01	13	6001121370	800	15 317,80	15 317,80	100,0
Уплата налогов, сборов и иных платежей	650	01	13	6001121370	850	15 317,80	15 317,80	100,0
Уплата налога на имущество организаций и земельного налога	650	01	13	6001121370	851	14 160,00	14 160,00	100,0
Уплата прочих налогов, сборов и иных платежей	650	01	13	6001121370	852	1 157,80	1 157,80	100,0
Основное мероприятие "Управление резервными средствами бюджета поселения"	650	01	13	6001500000	000	0,00	0,00	100,0
Реализация мероприятий	650	01	13	6001599990	000	0,00	0,00	100,0
Иные бюджетные ассигнования	650	01	13	6001599990	800	0,00	0,00	100,0
Резервные средства	650	01	13	6001599990	870	0,00	0,00	100,0
Национальная оборона	650	02	00	0000000000	000	617 421,66	617 421,66	100,0
Мобилизационная и вневойсковая подготовка	650	02	03	0000000000	000	617 421,66	617 421,66	100,0

5

Наименование показателя	Всего	Раздел	Подраздел	Целевая статья	Вид расхода	утверждено	исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказьямский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650	02	03	6000000000	000	617 421,66	617 421,66	100,0
Основное мероприятие "Реализация отдельных государственных полномочий"	650	02	03	6000300000	000	617 421,66	617 421,66	100,0

военные комиссариаты	650	02	03	6000351180	000	435 500,00	435 500,00	100,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	02	03	6000351180	100	435 500,00	435 500,00	100,0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	02	03	6000351180	120	435 500,00	435 500,00	100,0
Фонд оплаты труда государственных (муниципальных) органов и взносы по обязательному социальному страхованию	650	02	03	6000351180	121	334 700,00	334 700,00	100,0
Иные выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов, за исключением фонда оплаты труда	650	02	03	6000351180	122	0,00	0,00	100,0
Взносы по обязательному социальному страхованию на выплаты денежного содержания и иные выплаты работникам государственных (муниципальных) органов	650	02	03	6000351180	129	100 800,00	100 800,00	100,0
Осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	650	02	03	60003F1180	000	181 921,66	181 921,66	100,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	02	03	60003F1180	100	181 921,66	181 921,66	100,0
Фонд оплаты труда государственных (муниципальных) органов и взносы по обязательному социальному страхованию	650	02	03	60003F1180	121	139 510,18	139 510,18	100,0
Взносы по обязательному социальному страхованию на выплаты денежного содержания и иные выплаты работникам государственных (муниципальных) органов	650	02	03	60003F1180	129	42 411,48	42 411,48	100,0
Национальная безопасность и правоохранительная деятельность	650	03	00	0000000000	000	55 100,00	55 100,00	100,0

6

Наименование показателя	Всего	Раздел	Подраздел	Целевая статья	Вид расхода	утверждено	исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Органы юстиции	650	03	04	0000000000	000	14 800,00	14 800,00	100,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказьямский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650	03	04	6000000000	000	14 800,00	14 800,00	100,0
Основное мероприятие "Реализация отдельных государственных полномочий"	650	03	04	6000300000	000	14 800,00	14 800,00	100,0
Осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с пунктом 1 статьи 4 Федерального закона от 15 ноября 1997 года №143-ФЗ "Об актах гражданского состояния" полномочий Российской Федерации на государственную регистрацию актов гражданского состояния	650	03	04	6000359300	000	14 800,00	14 800,00	100,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	03	04	6000359300	100	14 800,00	14 800,00	100,0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	650	03	04	6000359300	120	14 800,00	14 800,00	100,0
Фонд оплаты труда государственных (муниципальных) органов и взносы по обязательному социальному страхованию	650	03	04	6000359300	121	11 445,00	11 445,00	100,0
Иные выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов, за исключением фонда оплаты труда	650	03	04	6000359300	122	0,00	0,00	100,0
Взносы по обязательному социальному страхованию на выплаты денежного содержания и иные выплаты работникам государственных (муниципальных) органов	650	03	04	6000359300	129	0,00	0,00	100,0

органов	650	03	04	6000359300	129	3 355,00	3 355,00	100,0
Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, гражданская оборона	650	03	09	0000000000	000	6 200,00	6 200,00	100,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказьямский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650	03	09	6000000000	000	6 200,00	6 200,00	100,0
Основное мероприятие "Создание резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и в целях гражданской обороны"	650	03	09	6000400000	000	6 200,00	6 200,00	100,0
Создание и содержание резервов материальных ресурсов (запасов) для предупреждения, ликвидации чрезвычайных ситуаций в целях гражданской обороны	650	03	09	6000420030	000	6 200,00	6 200,00	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	09	6000420030	200	6 200,00	6 200,00	100,0

7

Наименование показателя	Всего	Раздел	Подраздел	Целевая статья	Вид расхода	утверждено	исполнено	% исполнения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	09	6000420030	240	6 200,00	6 200,00	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	03	09	6000420030	244	6 200,00	6 200,00	100,0
Основное мероприятие "Мероприятия по обеспечению безопасности людей на водных объектах"	650	03	09	6001800000	000	0,00	0,00	100,0
Реализация мероприятий	650	03	09	6001899990	000	0,00	0,00	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	09	6001899990	200	0,00	0,00	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	09	6001899990	240	0,00	0,00	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	03	09	6001899990	244	0,00	0,00	100,0
Другие вопросы в области национальной безопасности и правоохранительной деятельности	650	03	14	0000000000	000	34 100,00	34 100,00	100,0
Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказьямский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650	03	14	6000000000	000	34 100,00	34 100,00	100,0
Основное мероприятие "Мероприятия по обеспечению первичных мер пожарной безопасности "	650	03	14	6000500000	000	18 800,00	18 800,00	100,0
Мероприятия по укреплению пожарной безопасности	650	03	14	6000520630	000	18 800,00	18 800,00	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	6000520630	200	18 800,00	18 800,00	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	6000520630	240	18 800,00	18 800,00	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	03	14	6000520630	244	18 800,00	18 800,00	100,0
Основное мероприятие "Мероприятия по профилактике правонарушений "	650	03	14	6000600000	000	15 300,00	15 300,00	100,0
Мероприятия по профилактике правонарушений в сфере общественного порядка	650	03	14	6000620050	000	15 300,00	15 300,00	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	6000620050	200	15 300,00	15 300,00	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	03	14	6000620050	240	15 300,00	15 300,00	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	03	14	6000620050	244	15 300,00	15 300,00	100,0
Национальная экономика	650	04	00	0000000000	000	3 767 943,21	3 610 357,37	95,8
Дорожное хозяйство (дорожные фонды)	650	04	09	0000000000	000	3 293 630,84	3 136 045,00	95,2
Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказьямский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 годы"	650	04	09	6000000000	000	3 293 630,84	3 136 045,00	95,2
Основное мероприятие "Дорожная деятельность"	650	04	09	6001700000	000	3 293 630,84	3 136 045,00	95,2

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'Сеть и информатика' and 'Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказлытский'.

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'Реализация мероприятий' and 'Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказлытский'.

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'обеспечения государственных (муниципальных) нужд' and 'Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказлытский'.

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд' and 'Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказлытский'.

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказлытский'.

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям'.

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказлытский' and 'Пенсионное обеспечение'.

Table with 9 columns: Наименование показателя, Ведомство, Раздел, Подраздел, Целевая статья, Вид расхода, утверждено, исполнено, % исполнения. Includes rows for 'Социальное обеспечение и иные выплаты населению'.

Пособия, компенсации и иные социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных обязательств	650	10	06	6001472600	321	8 052,00	8 052,00	100,0
Физическая культура и спорт	650	11	00	0000000000	000	43 318,60	43 318,60	100,0
<i>Другие вопросы в области физической культуры и спорта</i>	<i>650</i>	<i>11</i>	<i>05</i>	<i>0000000000</i>	<i>000</i>	<i>43 318,60</i>	<i>43 318,60</i>	<i>100,0</i>
Муниципальная программа сельского поселения Верхнеказымский "Реализация полномочий органов местного самоуправления на 2017-2023 года"	650	11	05	6000000000	000	43 318,60	43 318,60	100,0
Основное мероприятие "Развитие физической культуры и массового спорта"	650	11	05	6001300000	000	43 318,60	43 318,60	100,0
Расходы на физическую культуру и спорт	650	11	05	6001321140	000	43 318,60	43 318,60	100,0
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	650	11	05	6001321140	100	3 318,60	3 318,60	100,0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	650	11	05	6001321140	110	3 318,60	3 318,60	100,0
Иные выплаты, за исключением фонда оплаты труда учреждений, лицам, привлекаемым согласно законодательству для выполнения отдельных полномочий	650	11	05	6001321140	113	3 318,60	3 318,60	100,0
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	11	05	6001321140	200	40 000,00	40 000,00	100,0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	650	11	05	6001321140	240	40 000,00	40 000,00	100,0
Прочая закупка товаров, работ и услуг	650	11	05	6001321140	244	40 000,00	40 000,00	100,0
Всего						29 513 154,36	29 247 129,03	99,1

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению Совета депутатов
сельского поселения Верхнеказымский
от 10 ноября 2020 года № 36

РАСХОДЫ
бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год по разделам и
подразделам классификации расходов бюджетов

Наименование	Раздел	Подраздел	Утверждено, рублей	Исполнено, рублей	% исполнения
1	2	3	4	5	6
Общегосударственные вопросы	01	00	13 399 015,21	13 290 575,72	99,2
Функционирование высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и муниципального образования	01	02	2 153 565,41	2 153 565,41	100,0
Функционирование законодательных (представительных) органов государственной власти и представительных органов муниципальных образований	01	03	10 000,00	10 000,00	100,0
Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций	01	04	8 666 118,51	8 666 118,51	100,0
Обеспечение деятельности финансовых, налоговых и таможенных органов и органов финансового (финансово-бюджетного) надзора	01	06	1 200,00	1 200,00	100,0
Резервные фонды	01	11	100 000,00	0,00	0,0
Другие общегосударственные вопросы	01	13	2 468 131,29	2 459 691,80	99,7
Национальная оборона	02	00	617 421,66	617 421,66	100,0

Мобилизационная и внебюджетная подготовка	02	03	617 421,66	617 421,66	100,0
Национальная безопасность и правоохранительная деятельность	03	00	55 100,00	55 100,00	100,0
Органы юстиции	03	04	14 800,00	14 800,00	100,0
Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, гражданская оборона	03	09	6 200,00	6 200,00	100,0
Другие вопросы в области национальной безопасности и правоохранительной деятельности	03	14	34 100,00	34 100,00	100,0
Национальная экономика	04	00	3 767 943,21	3 610 357,37	95,8
Дорожное хозяйство (дорожные фонды)	04	09	3 293 630,84	3 136 045,00	95,2
Связь и информатика	04	10	463 512,37	463 512,37	100,0
Другие вопросы в области национальной экономики	04	12	10 800,00	10 800,00	100,0
Жилищно-коммунальное хозяйство	05	00	3 583 920,16	3 583 920,16	100,0

2

Наименование	Раздел	Подраздел	Утверждено, рублей	Исполнено, рублей	% исполнения
1	2	3	4	5	6
Жилищное хозяйство	05	01	17 175,36	17 175,36	100,0
Коммунальное хозяйство	05	02	27 299,93	27 299,93	100,0
Благоустройство	05	03	3 539 444,87	3 539 444,87	100,0
Охрана окружающей среды	06	00	101 671,00	101 671,00	100,0
Другие вопросы в области охраны окружающей среды	06	05	101 671,00	101 671,00	100,0
Культура, Кинематография	08	00	7 876 712,52	7 876 712,52	100,0
Культура	08	01	7 876 712,52	7 876 712,52	100,0
Социальная политика	10	00	68 052,00	68 052,00	100,0
Пенсионное обеспечение	10	01	60 000,00	60 000,00	100,0
Другие вопросы в области социальной политики	10	06	8 052,00	8 052,00	100,0
Физическая культура и спорт	11	00	43 318,60	43 318,60	100,0
Другие вопросы в области физической культуры и спорта	11	05	43 318,60	43 318,60	100,0
Всего:			29 513 154,36	29 247 129,03	99,1

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к решению Совета депутатов
сельского поселения Верхнеказымский
от 10 ноября 2020 года № 36

ИСТОЧНИКИ
финансирования дефицита бюджета сельского поселения Верхнеказымский за 2019 год
по кодам классификации источников финансирования дефицитов бюджетов

Код	Наименование главного администратора источников финансирования дефицита, групп, подгрупп, статей, подстатей, элементов, вида, классификации операций сектора государственного управления	Утверждено, рублей	Исполнено, рублей	% исполнения
1	2	3	4	5
650	Муниципальное учреждение администрация сельского поселения Верхнеказымский	3 626 104,46	2 849 848,40	78,6
650 01 05 02 01 10 0000 510	Увеличение прочих остатков денежных средств бюджетов поселений	-321 698,50	-1 097 954,56	341,3
650 01 05 02 01 10 0000 610	Уменьшение прочих остатков денежных средств бюджетов поселений	3 947 802,96	3 947 802,96	100,0
Всего источников финансирования дефицита бюджета		3 626 104,46	2 849 848,40	78,6

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

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВЕРХНЕКАЗЫМСКИЙ

РЕШЕНИЕ

от 10 ноября 2020 года

№ 37

**О признании утратившим силу решения Совета депутатов сельского поселения
Верхнеказымский от 12 сентября 2017 года № 39**

Совет депутатов сельского поселения Верхнеказымский р е ш и л:

1. Признать утратившим силу решение Совета депутатов сельского поселения Верхнеказымский от 12 сентября 2017 года № 39 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Верхнеказымский».
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



**Официальный
ВЕСТНИК
сельского
поселения
Верхнеказымский**

Учредитель:
администрация
сельского
поселения
Верхнеказымский

Гл. редактор:
Г.Н.Бандысик

Заказ №38 (180)
Объем 12,5 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
13.11.2020