



**АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА**  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 28.12.2022

№ 2642

г. Нижневартовск

О внесении изменения в приложение к постановлению администрации района от 26.01.2018 № 151 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ларьяк»

В соответствии со статьями 8, 26 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», решением Думы района от 17.11.2017 № 232 «Об осуществлении части полномочий»:

1. Внести в приложение к постановлению администрации района от 26.01.2018 № 151 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ларьяк» изменение, изложив его в новой редакции, согласно приложению.

2. Отделу делопроизводства, контроля и обеспечения работы руководства управления обеспечения деятельности администрации района разместить постановление на официальном веб-сайте администрации района: [www.nvraion.ru](http://www.nvraion.ru).

3. Управлению общественных связей и информационной политики администрации района (С.Ю. Маликов) опубликовать постановление в приложении «Официальный бюллетень» к районной газете «Новости Приобья».

4. Постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования).

5. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности начальника отдела по развитию жилищно-коммунального комплекса, энергетики и строительства управления градостроительства, развития жилищно-коммунального комплекса и энергетики администрации района М.Н. Васильеву.

Глава района

Б.А. Саломатин

**Программа комплексного развития систем коммунальной  
инфраструктуры сельского поселения Ларьяк**

**1 Паспорт Программы**

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования сельское поселение Ларьяк на 2023 год и на период до 2029 года
Ответственный исполнитель Программы	администрация Нижневартовского района (отдел по развитию жилищно-коммунального комплекса, энергетики и строительства управления градостроительства, развития жилищно-коммунального комплекса и энергетики)
Соисполнитель Программы	администрация сельского поселения Ларьяк; предприятия жилищно-коммунального комплекса Нижневартовского района
Цели Программы:	обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства; обеспечение соответствующих установленным требованиям надежности, энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры; снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах тепло-, водоснабжения и водоотведения
Задачи Программы	основными задачами Программы являются: улучшение жилищных условий и качества жизни населения, повышение эффективности отрасли жилищно-коммунального хозяйства; эффективное использование системы ресурсо- и энергосбережения; создание благоприятного инвестиционного климата; модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры при обеспечении доступности коммунальных ресурсов для потребителей; использование системы государственно-частного партнерства путем заключения концессионных соглашений или софинансирования инвестиционных проектов за счет средств бюджетов разных уровней; улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования сельское поселение Ларьяк
Целевые показатели Программы	критерии доступности для населения коммунальных услуг; показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки;

	<p>показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов; показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций); показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения; показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения; показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса; показатели воздействия на окружающую среду</p>
Сроки и этапы реализации Программы:	<p>срок реализации программы – 2022–2029 годы. Выполнение Программы осуществляется в один этап</p>
Объемы финансирования Программы:	<p>общий объем инвестиций для реализации проектов на период реализации Программы без учета мероприятий, по которым объемы финансирования не определены, составляет 406 817,145 тыс. рублей, в том числе: затраты на реализацию проектов по системе электроснабжения составят 159 582,6 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе теплоснабжения составят 61 453,23 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе водоснабжения, составят 130 812,99 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе водоотведения, составят 12 023,00 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе обращение с ТКО составят 42 945,33 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов газоснабжения – 0,00 тыс. рублей. Предполагается, что определение объемов и источников финансирования будет проводиться на стадии составления сметы по реализации соответствующих мероприятий</p>
Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>Электроснабжение: повышение качества и надежности электроснабжения в сельском поселении; сохранение резерва электрических мощностей при дальнейшем освоении новых территорий. Теплоснабжение: повышение надежности систем теплоснабжения; повышение качества ведения технологического режима и его безопасности. Водоснабжение: обеспечение надежности и бесперебойной подачи воды питьевого качества потребителям; обслуживание новых потребителей; максимальное сокращение эксплуатационных затрат; устойчивость системы водоснабжения при чрезвычайных ситуациях. Водоотведение: обеспечение нормативного водоотведения на территории сельского поселения Ларьяк. Газоснабжение: мероприятия по развитию газоснабжения на территории сельского поселения Ларьяк отсутствуют.</p>

	<p>Сбор и вывоз ТКО: соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов ТКО; улучшение экологической обстановки на территории муниципального образования за счет ликвидации несанкционированных свалок</p>
--	---

## **2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.**

### **2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.**

#### **2.1.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).**

Снабжение тепловой энергией сельского поселения Ларьяк осуществляет «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МУП «СЖКХ», Предприятие).

Учредителем МУП «СЖКХ» является администрация Нижневартковского района.

В качестве уставных видов деятельности в сфере теплоснабжения определены:

- передача тепловой энергии;
- выработка, передача и распределение тепловой энергии;
- эксплуатация, обслуживание и ремонт систем теплоснабжения.

Имущество Предприятия находится в собственности муниципального образования Нижневартковский район, принадлежит Предприятию на праве хозяйственного ведения.

#### **2.1.2. Характеристика системы (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).**

##### ***С. Ларьяк.***

Система теплоснабжения села Ларьяк – централизованная, двухтрубная, закрытая.

Теплоснабжение потребителей осуществляется от котельной, в которой установлены два блока по два котла. Оборудование котельной имеет значительный физический и моральный износ. Теплоснабжение потребителей осуществляется по температурному графику 95/70 С°.

Параметры котельной села Ларьяк:

- протяженность тепловых сетей составляет 7,56 км;
- вид топлива котельной – нефть;
- установленная мощность котельной – 7,65 Гкал/час;
- располагаемая мощность котельной – 4,72 Гкал/час;
- присоединенная нагрузка – 2,9 Гкал/час.;
- выработка тепловой энергии – 7718,431 Гкал;
- потребление тепловой энергии на отопление – 4691,972 Гкал;
- расход тепловой энергии на собственные нужды – 305,795 Гкал;
- потери тепловой энергии в сетях – 2720,664 Гкал.

##### ***С. Корлики.***

Теплоснабжение с. Корлики осуществляется от двух котельных – котельная № 1 и № 2. Котельные работают на дровах. Использование дров в качестве топлива ведет к вырубке лесов и истощению запасов лесных ресурсов.

Параметры котельной № 1;  
 вид топлива котельной – дрова;  
 установленная мощность котельной – 1,9952 Гкал/час;  
 располагаемая мощность котельной – 1,9952 Гкал/час;  
 присоединенная нагрузка – 0,49 Гкал/час.;  
 выработка тепловой энергии – 2661,73 Гкал;  
 потребление тепловой энергии на отопление – 847,32 Гкал;  
 расход тепловой энергии на собственные нужды – 1766,26 Гкал;  
 потери тепловой энергии в сетях – 48,14 Гкал.

Параметры котельной № 2:  
 вид топлива котельной – дрова;  
 установленная мощность котельной – 2,66 Гкал/час;  
 располагаемая мощность котельной – 0,86 Гкал/час;  
 присоединенная нагрузка – 0,19 Гкал/час.;  
 выработка тепловой энергии – 1035,12 Гкал;  
 потребление тепловой энергии на отопление – 329,51 Гкал;  
 расход тепловой энергии на собственные нужды – 18,72 Гкал;  
 потери тепловой энергии в сетях – 686,88 Гкал.

### 2.1.3 . Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).

Объем потребления тепловой энергии в с.п. Ларьяк за 2021 год представлен в таблице 2.1:

Таблица 2.1 – Объем потребления тепловой энергии

№ п/п	Котельная	Установленная мощность котельной Гкал/час	Выработка тепловой энергии, Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	Потребление тепловой энергии на отопление, Гкал	Расход т/энергии на с/н, Гкал	Потери т/энергии в сетях, Гкал
1.	Котельная с. Ларьяк	7,65	7718,431	7412,636	4691,972	305,795	2720,664
2.	Котельная № 1 с. Корлики	1,9952	2661,73	895,47	847,32	1766,26	48,14
3.	Котельная № 2 с. Корлики	2,66	1035,12	1016,4	329,51	18,72	686,88
4.	Котельная Школы д. Чехломей	0,258	189,031	178,21	178,21	10,821	-
5.	Котельная Детского сада д. Чехломей	0,07998	189,031	178,21	178,21	10,821	-
	<b>Итого:</b>	<b>12,64318</b>	<b>11604,31</b>	<b>9680,926</b>	<b>6225,222</b>	<b>2112,417</b>	<b>3455,684</b>

### 2.1.4 . Доля поставки ресурса по приборам учета.

Общая обеспеченность узлами учета потребителей составляет 45%.

**2.1.5 . Зоны действия источников ресурсов.**

На рисунках 2.1 и 2.2 представлены схемы теплоснабжения с. Ларьяк и с. Корлики, на которых серым цветом выделена область индивидуального теплоснабжения, а красным – зона действия котельных.

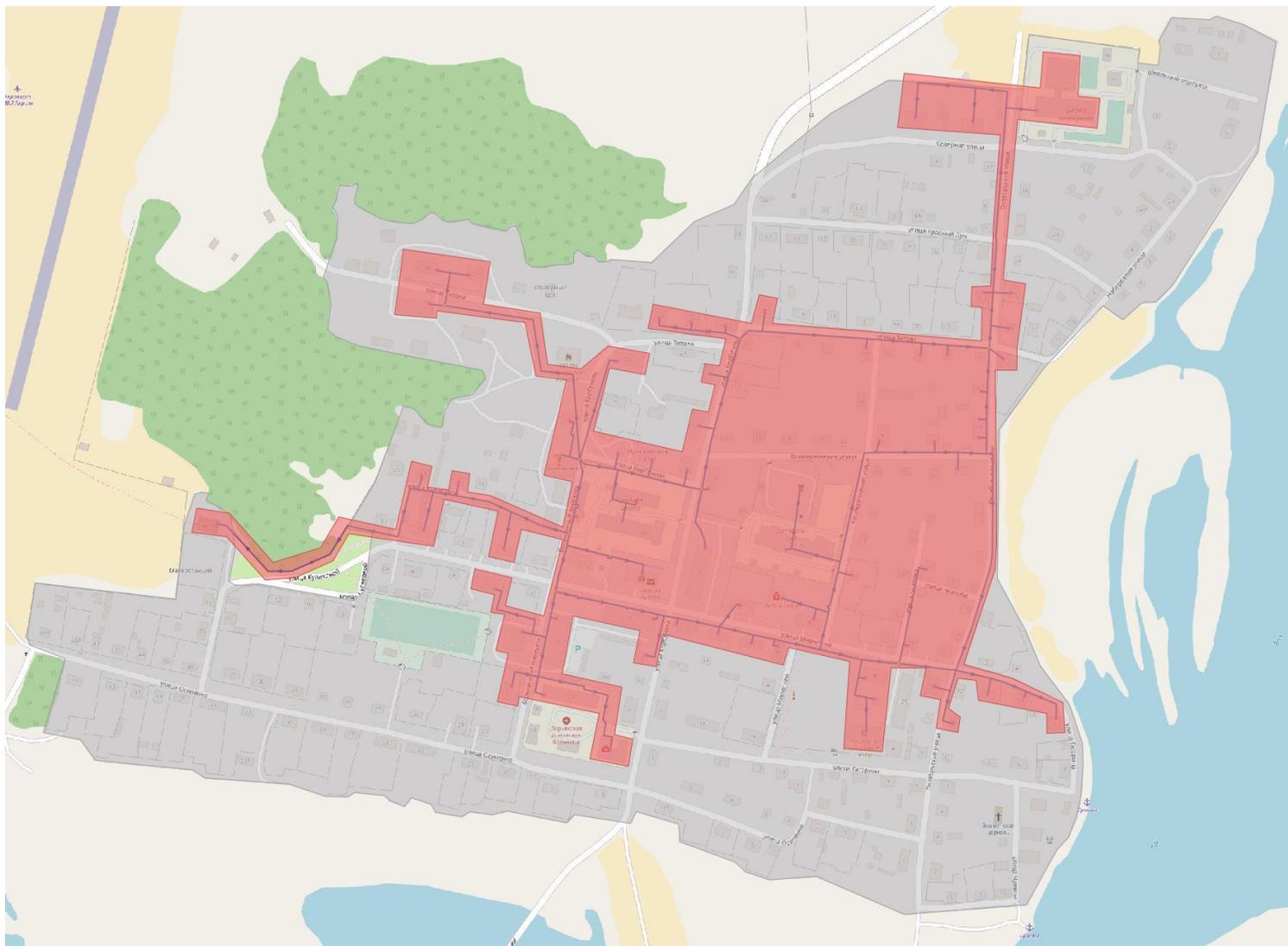


Рисунок 2.1 – Зоны теплоснабжения с. Ларьяк.

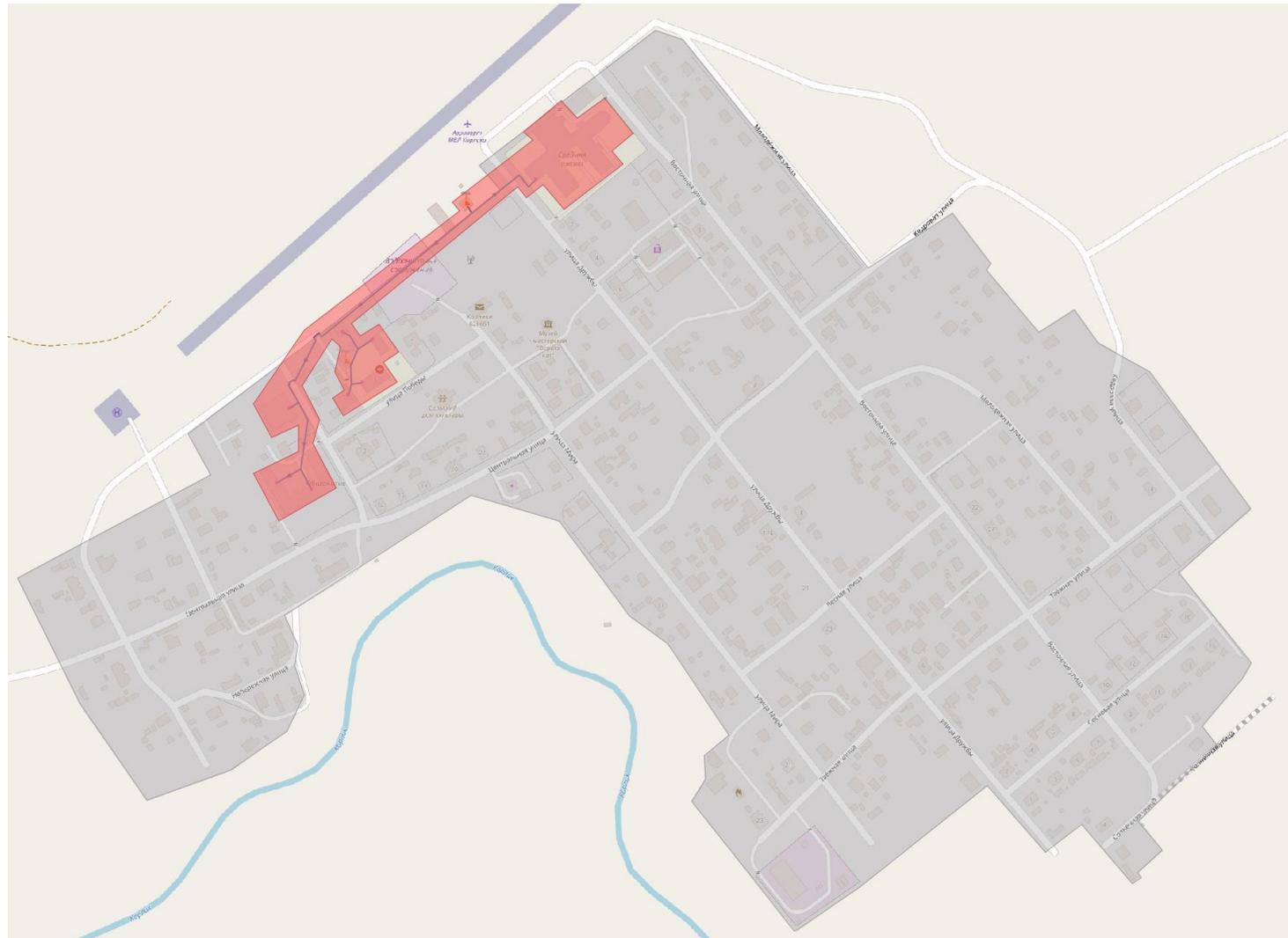


Рисунок 2.2 – Зоны теплоснабжения с. Корлики.

### 2.1.6 . Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом.

В таблице 2.2 представлены сведения о резерве/дефиците тепловой мощности на источниках теплоснабжения.

Таблица 2.2 – Сведения о резерве/дефиците тепловой мощности

№ п/п	Котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/час	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час
1.	Котельная с. Ларьяк	7,65	4,72	2,9	1,82
2.	Котельная № 1 с. Корлики	1,9952	1,9952	0,49	1,5052
3.	Котельная № 2 с. Корлики	2,66	0,86	0,19	0,67
4.	Котельная Школы д. Чехломей	0,258	0,258	н.д.	н.д.
5.	Котельная Детского сада д. Чехломей	0,07998	0,07998	н.д.	н.д.
	<b>Итого:</b>	<b>12,64318</b>	<b>7,91318</b>	<b>3,58</b>	<b>3,9952</b>

### 2.1.7 . Надежность работы системы.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности систем теплоснабжения сельского поселения Ларьяк приведены в таблице 2.3:

Таблица 2.3. – Критерии надежности систем теплоснабжения.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Котельная с. Ларьяк	Котельная № 1 с. Корлики	Котельная № 2 с. Корлики	Котельная Школы д. Чехломей	Котельная детского сада д. Чехломей
1.	Надежность электроснабжения источников тепловой энергии	Кэ	1,0	0,7	0,7	0,8	0,8
2.	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	Кв	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.	Надежность топливоснабжения источников тепловой энергии	Кт	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.	Соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5.	Уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	0,5	0,2	0,2		
6.	Техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	0,6	0,6	0,6	1,0	1,0
7.	Готовность теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ	К укомпл	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

	работ в системах теплоснабжения, которая базируется на показателях: -укомплектованность ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, - оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	К оснащ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
8.	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	К <sub>над</sub>	0,86	0,79	0,79		

### 2.1.8 . Качество поставляемого ресурса.

Расчет надежности теплоснабжения выполняется на основе данных по повреждениям тепловых сетей и сооружений на них отдельно по отопительному периоду, по неотапительному периоду и по данным гидравлических испытаний по каждому году ретроспективного периода, предоставляемым теплосетевыми организациями.

Централизованное теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется от источников тепловой энергии, схема всех тепловых сетей радиально-тупиковая, резервирование, а также кольцевание сетей отсутствует. Менее надежным местом в системе теплоснабжения являются участки тепловых сетей, исчерпавшие свой ресурс. Данные участки имеют крайне низкую надежность и подвержены частым авариям.

Теплоснабжающими организациями ведутся журналы утечек на тепловых сетях, журналы ремонтов и осмотров ТС и прочая документация, предусмотренная действующими нормами и правилами.

### 2.1.9 . Воздействие на окружающую среду.

Источниками вредного воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения с. Ларьяк и с. Корлики являются котельные. Основным видом топлива для источников теплоснабжения – нефть и дрова соответственно.

Количество загрязняющих веществ напрямую зависит от полноты сгорания топлива. В связи с этим для уменьшения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду необходимо использовать технологии сжигания топлива с наибольшим КПД.

### 2.1.10 . Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам.

Таблица 2.4 – Структура тарифов на тепловую энергию.

Дата вступления тарифа в действие	Дата окончания действия тарифа	Тариф на тепловую энергию для населения, руб./Гкал	Нормативный документ
01.01.2022	30.06.2022	2656,44 (население с НДС)	постановление администрации Нижневартовского района от 20.12.2021 № 2275 Приказ РСТ-ЮГРЫ от 07.12.2021 № 96-нп
		3521,86 (прочие потребители с НДС)	

Плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения, в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых зданий, строений, сооружений.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Если для подключения объекта капитального строительства к системе теплоснабжения не требуется проведения мероприятий по увеличению мощности и (или) пропускной способности этой сети, плата за подключение не взимается.

#### **2.1.11 . Технические и технологические проблемы в системе.**

Ограничение регулирования отпуска тепла с котельной температурной «срезкой». Проектный температурный график 95-70°С был выбран во время развития систем централизованного теплоснабжения села и действует до настоящего времени.

Системы отопления потребителей котельных присоединены по зависимой безэлеваторной схеме. Так как системы отопления потребителей проектировались на график 95/70°С, то невыдерживание температурного графика ведет к «недотопу» потребителей и компенсации тепла за счет увеличения расхода сетевой воды.

Таким образом, основным путем решения из сложившейся ситуации являются: выдерживание расчетных температурных графиков сетевой воды на источниках тепловой энергии.

## **2.2 . Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения.**

### **2.2.1 . Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).**

Водоснабжение абонентов сельского поселения Ларьяк осуществляет МУП «СЖКХ».

В качестве уставных видов деятельности Предприятия в сфере водоснабжения установлены:

добыча, очистка и распределение хозяйственно-питьевой воды;  
эксплуатация, обслуживание и ремонт систем водоснабжения.

МУП «СЖКХ» заключает договоры с абонентами и осуществляет прямые расчеты с ними без выделенного расчетного центра.

Имущество Предприятия находится в собственности муниципального образования Нижневартовский район, принадлежит Предприятию на праве хозяйственного ведения.

Система водоснабжения является частью поселенческой инфраструктуры, содержание которой необходимо для поддержки жизнеобеспечения жителей муниципального образования. Сегодня система водоснабжения муниципального образования является комплексом сооружений различного назначения. Подача воды осуществляется круглосуточно, график отключений не применяется.

### **2.2.2 . Характеристика системы (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).**

#### ***С. Ларьяк.***

Водоснабжение питьевой водой на территории села Ларьяк осуществляется путем поднятия воды из 2 артезианских скважин, расположенных на территории указанного поселения. Далее вода проходит систему очистки и поступает в водонапорную башню. Затем по сетям водоснабжения поступает к потребителям. Общая протяженность сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «СЖКХ», составляет 3,24 км.

На территории с. Ларьяк имеются водоочистные сооружения производительностью 0,24 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Износ ВОС составляет 43%.

#### Характеристика артезианских скважин:

- скважина НЖ-503, год ввода 1995;
- скважина НЖ-502, год ввода 1995;
- скважина НЖ-487/1, год ввода 1995;
- скважина НЖ-488/1, год ввода 1995.

#### Характеристика сооружений водоподготовки

Таблица 2.5 - Характеристика водопроводных очистных станций.

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Производительность, куб. м/ч	Насосное оборудование (сетевые, промывочные)	Способ очистки воды	Мощность двигателя, кВт	Напор, м	Число часов работы в год	Фактический расход электроэнергии за 2021 год, тыс. кВтч
ВОК «Импульс»	апрель 2001 года	2021 год	10	ЭЦВ-6-10-110	безреагентная очистка и обеззараживание	5,5	110	5760	107019
			20	К 20/30		3,5	30	5760	
			20	К 20/30		3,5	30	5760	

#### ***С. Корлики.***

Водоснабжение с. Корлики осуществляется из подземного водозабора, состоящего из двух артезианских скважин НЖ-574, НЖ-575. Вода погружными насосами подается на сооружения водоподготовки ВОК «Импульс» производительностью 10 м<sup>3</sup>/час. Сооружения водоподготовки введены

в эксплуатацию в 2003 году. В системе имеется водонапорная башня объемом 50 м<sup>3</sup>. Общая протяженность сетей водоснабжения, обслуживаемых МУП «СЖКХ», составляет 0,8117 км.

#### ***Д. Чехломей.***

Водоснабжение питьевой водой на территории д. Чехломей осуществляется путем поднятия воды из 2 артезианских скважин, расположенных на территории указанного поселения. Далее вода проходит систему очистки и поступает в водонапорную башню. Затем по сетям водоснабжения поступает к потребителям (Школа и Интернат).

Централизованное водоснабжение охватывает школу и объекты, расположенные на данной территории.

Водоснабжение остальной части населения осуществляется с помощью колодцев.

#### **2.2.3 . Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).**

Общий и структурный баланс водопотребления потребителей в с.п. Ларьяк в 2021 году представлен в таблицах 2.6 и 2.7:

Таблица 2.6 – Общий и структурный баланс водопотребления с. Ларьяк в 2021 году

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м <sup>3</sup>
1.	Общий объем поднимаемой воды	17003,3
2.	Потери воды при подъеме	0
3.	Расход воды на технологические нужды	1059
4.	Пропущено через очистные сооружения	17003,3
5.	Подача воды в сеть на нужды реализации	15944,3
6.	Потери воды в сети при транспортировке	1700,33
7.	Реализовано воды, в т.ч.:	14243,97
7.1.	Реализация услуг ХВС	14243,97
7.2.	Реализация услуг ГВС	0
7.3.	Реализация услуг технического водоснабжения	0

Таблица 2.7 – Общий и структурный баланс водопотребления с. Корлики в 2021 году

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м <sup>3</sup>
1	Общий объем поднимаемой воды	1813,6578
2	Потери воды при подъеме	0
3	Расход воды на технологические нужды	73,1334
4	Пропущено через очистные сооружения	1813,6578
5	Подача воды в сеть на нужды реализации	1740,5244
6	Потери воды в сети при транспортировке	71,2834
7	Реализовано воды, в т.ч.:	1669,241
7.1	Реализация услуг ХВС	1669,241
7.2	Реализация услуг ГВС	0
7.3	Реализация услуг технического водоснабжения	0

### 2.2.4 . Зоны действия источников ресурсов.

На рисунках 2.3–2.7 показаны территории, не охваченные централизованной системой водоснабжения и обозначены источники водоснабжения.

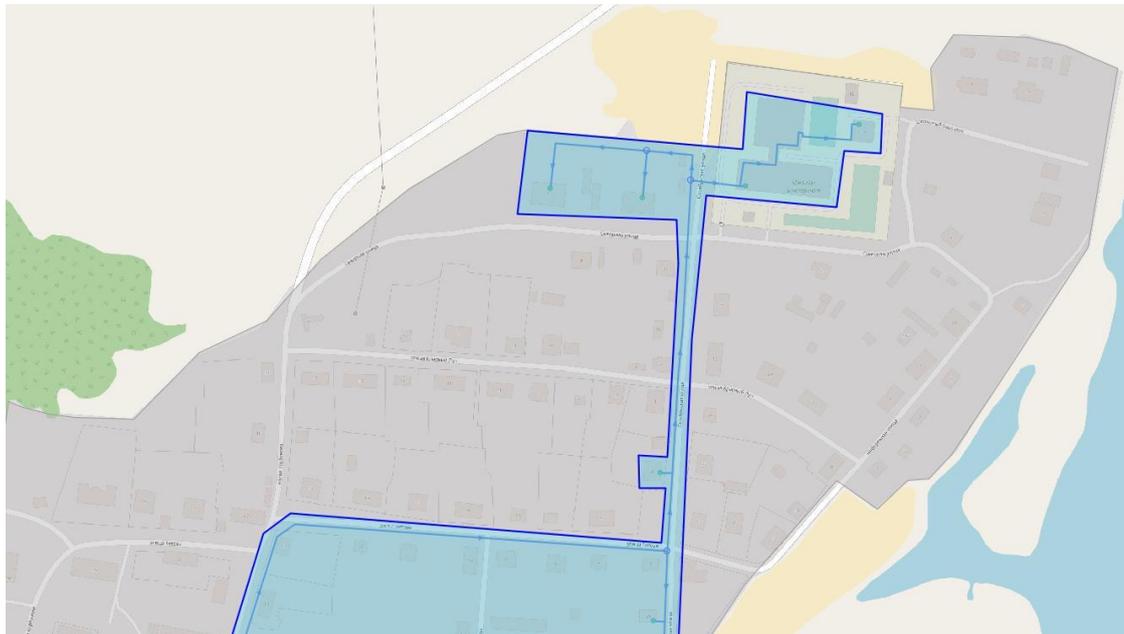


Рисунок 2.3 – Схема водоснабжения по ул. Северной, Октябрьской, Титова, Кербунова

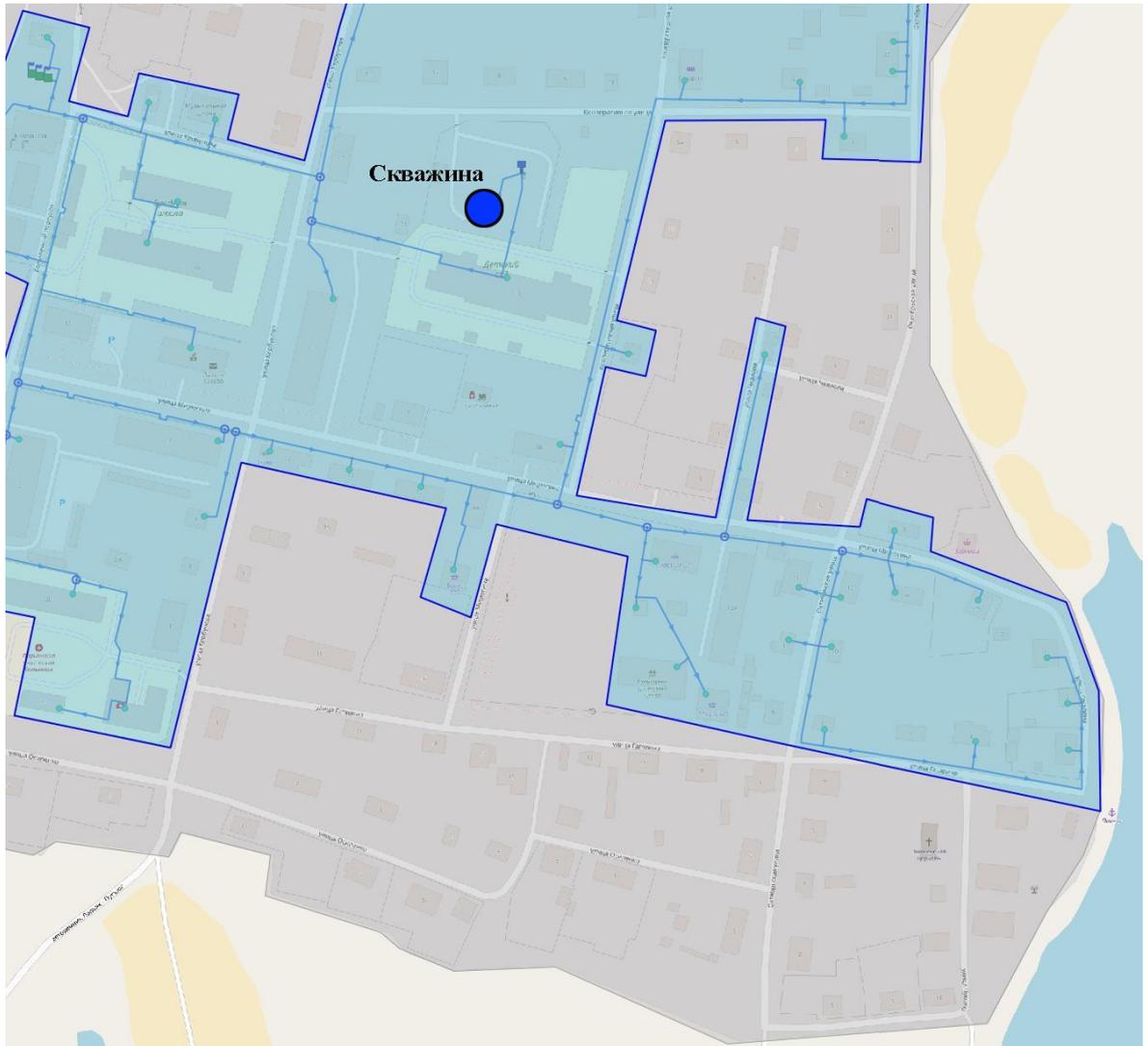


Рисунок 2.4 – Схема водоснабжения по ул. Октябрьской, Кооперативной, Кербунова, Мирюгина, Гагарина

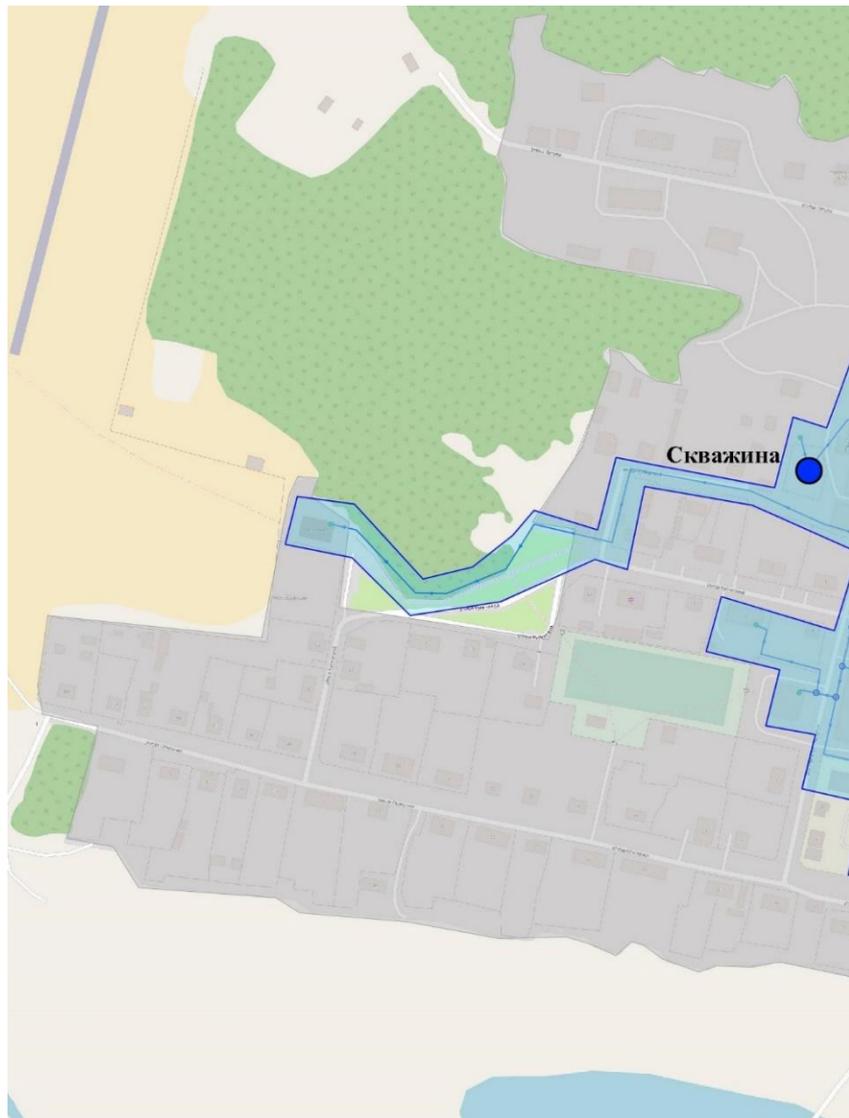


Рисунок 2.5 – Схема водоснабжения по ул. Куликовой, Осипенко, Мирюгина, переулку Больничного и аэропорта

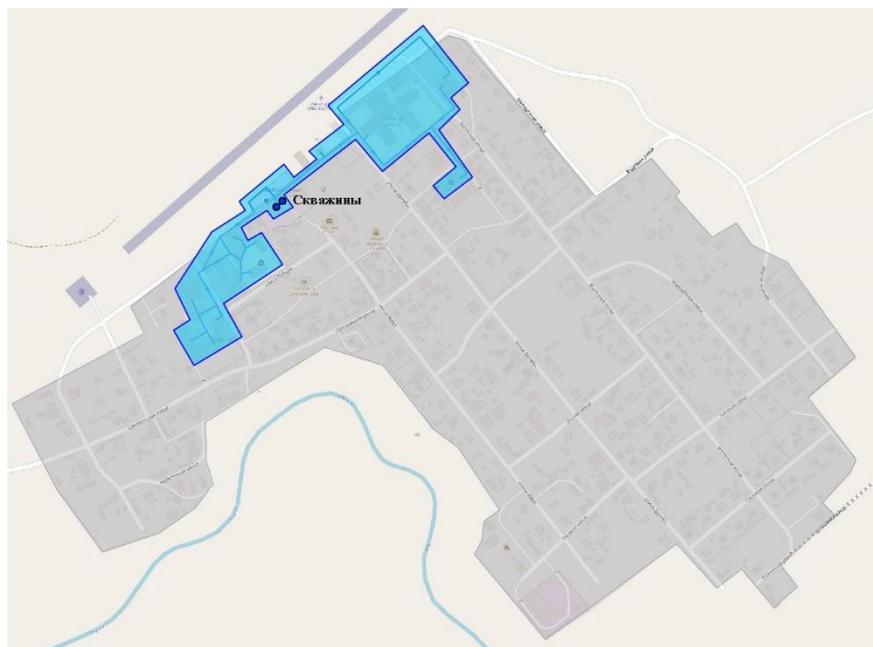


Рисунок 2.6 – Схема водоснабжения с. Корлики



Рисунок 2.7 – Схема водоснабжения д. Чехломей

### 2.2.5 . Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом.

В таблице 2.8 выполнен анализ резервов и дефицитов мощности водозаборных сооружений по системе водоснабжения с.п. Ларьяк в 2021 году.

Таблица 2.8 – Анализ резервов и дефицитов мощности в целом по системам водоснабжения с.п. Ларьяк в 2021 году

Система водоснабжения	Поднято воды, куб. м	Среднесуточный объем поднятой воды, м <sup>3</sup> /сут	Максимальный суточный объем поднятой воды, м <sup>3</sup> /сут	Проектная производительность водозабора, куб. м/сут.	Резерв водозабора, куб. м/сут.
с. Ларьяк	17003,3	46,58438	55,90126	240	184,09874
с. Корлики	1813,6578	4,97	5,96	60	54,04

### 2.2.6 . Надежность работы системы.

Объем фактических потерь воды при транспортировке по сетям систем водоснабжения с.п. Ларьяк за 2021 год составил 1 771,61 м<sup>3</sup>, или 10,02 % от объема поданной в сеть воды. Среднесуточный объем потерь при этом составил 4,85 м<sup>3</sup>/сут.

Объем планируемых потерь воды к 2029 году ожидается в количестве 1 693,07 м<sup>3</sup>. Среднесуточный объем 4,64 м<sup>3</sup>/сут, или 9,47% от поданной в сеть воды.

Для снижения уровня потерь воды в перспективе необходимо выполнение следующих мероприятий:

- выявление и устранение утечек и хищения воды;
- ежегодная замена изношенных сетей;
- проведение планово-предупредительных ремонтов агрегатов насосных станций и сетей водоснабжения;
- оптимизация давления в сети путем установки регуляторов давления и установки частотных преобразователей в насосных станциях.

Значения годовых и среднесуточный потерь воды при транспортировке представлены в таблице 2.9.

Таблица 2.9 – Фактические и планируемые потери воды при транспортировке

Наименование показателя	Величина показателя по годам, м <sup>3</sup>								
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Система водоснабжения с. Ларьяк</b>									
Отпуск воды в сеть, м <sup>3</sup> /сут	15944,3	16008,071	15951,11	15898,49	15849,99	15909,495	15969,59	16030,29	16091,61
Потери воды при транспортировке, м <sup>3</sup> /сут	1700,33	1734,34	1647,62	1565,24	1486,98	1516,72	1547,05	1577,99	1609,55
Потери воды при транспортировке, м <sup>3</sup> /сут	4,66	4,75	4,51	4,29	4,07	4,16	4,24	4,32	4,41
тоже, в %	10,66	10,83	10,33	9,85	9,38	9,53	9,69	9,84	10,00
<b>Система водоснабжения с. Корлики</b>									
Отпуск воды в сеть, м <sup>3</sup> /сут	1740,5244	1745,43868	1750,3764	1755,354	1760,3517	1765,37939	1770,4471	1775,5347	1780,6624
Потери воды при транспортировке, м <sup>3</sup> /сут	71,2834	72,71	74,16	75,65	77,16	78,70	80,28	81,88	83,52
Потери воды при транспортировке, м <sup>3</sup> /сут	0,19	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,23
тоже, в %	4,10	4,17	4,24	4,31	4,38	4,46	4,53	4,61	4,69
<b>ИТОГО ПО С.П. ЛАРЬЯК</b>									
Отпуск воды в сеть, м <sup>3</sup> /сут	17684,82	17753,51	17701,49	17653,85	17610,35	17674,87	17740,03	17805,82	17872,27
Потери воды при транспортировке, м <sup>3</sup> /сут	1771,61	1807,05	1721,78	1640,89	1564,14	1595,42	1627,33	1659,87	1693,07
Потери воды при транспортировке, м <sup>3</sup> /сут	4,85	4,95	4,72	4,50	4,29	4,37	4,46	4,55	4,64
тоже, в %	10,02	10,18	9,73	9,29	8,88	9,03	9,17	9,32	9,47

### 2.2.7 . Качество поставляемого ресурса.

Качество воды соответствует требованию нормативов не по всем параметрам, наблюдается повышенное содержание железа и соответственно мутности.

### 2.2.8 . Воздействие на окружающую среду.

Сельское поселение Ларьяк расположено на берегу реки Вах.

Для подземных вод характерно повышенное содержание железа (4,5–5,0 мг/л – до 16 ПДК), марганца (0,3–0,7 мг/л – до 3–7 ПДК), аммония (до 2–6 мг/л – до 1–3 ПДК), превышающее ПДК, также наблюдается дефицит фтора и близкое к ПДК содержание кремния. Поверхностные воды слабоминерализованы, в них мало кальция, хлоридов и сульфатов, недостаток микроорганизмов, фтора и йода. Много железа и марганца. В населенных

пунктах района перед подачей населению вода проходит подготовку на ВОС и ВОК.

Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды и утилизацию промывных вод, могут быть отнесены к мероприятиям по предотвращению вредного воздействия на водный бассейн.

В настоящее время применяется несколько способов удаления промывных вод и других технологических стоков (сточные воды промывки отстойников, осветлителей) водопроводных очистных сооружений:

сброс в естественную природную среду (реки, водоемы, искусственно созданные пруды). Основными недостатками этого способа являются загрязнение поверхностных и подземных вод, отторжение больших площадей для размещения искусственных прудов;

сброс на городские очистные сооружения. Основными недостатками способа являются существенное увеличение нагрузки на канализационные очистные сооружения, высокие затраты на транспортировку и поступление несвойственного для канализационных очистных сооружений загрязнителя – соединений алюминия;

повторное использование промывных вод и других технологических стоков водопроводных очистных сооружений. Данный способ не нарушает процесса очистки воды, позволяет уменьшить дозы вводимых реагентов, так как очищенная промывная вода содержит остаточные реагенты.

Внедрение данного способа позволит исключить сброс в водные объекты промывных вод, содержащих нехарактерные для природных водоемов загрязнения, сократить объемы воды, используемые для собственных нужд станции, что в свою очередь сокращает объемы воды, поступающей на очистку, экономии электроэнергии, а также ведет к сокращению изъятия из водных объектов водных ресурсов.

### **2.2.9 . Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.**

Тарифы МУП «СЖКХ» по услугам водоснабжения представлены в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Тарифы МУП «СЖКХ» по услугам водоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020		2021		2022
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие
<b>1.</b>	<b>Питьевая вода</b>						
1.1.	Население	м <sup>3</sup>	80,20	83,08	83,08	85,91	85,91
12.	Население с НДС	м <sup>3</sup>	96,24	99,70	99,70	103,09	103,09
1.3.	Прочие потребители	м <sup>3</sup>	138,67	132,11	132,11	136,60	136,60
1.4.	Прочие потребители с НДС	м <sup>3</sup>	166,40	158,53	158,53	163,92	163,92
<b>2.</b>	<b>Техническая вода</b>						
2.1.	Население	м <sup>3</sup>	96,23	91,54	91,54	94,40	94,40
2.2.	Население с НДС	м <sup>3</sup>	115,48	109,85	109,85	113,28	113,28
2.3.	Прочие потребители	м <sup>3</sup>	96,23	91,54	91,54	94,40	94,40

2.4.	Прочие потребители с НДС	м <sup>3</sup>	115,48	109,85	109,85	113,28	113,28
------	--------------------------	----------------	--------	--------	--------	--------	--------

### **2.2.10 . Технические и технологические проблемы в системе.**

1. Снижение производительности действующих водозаборов. Снижение производительности водозаборов происходит за счет кольматации фильтров и околофильтрового пространства. Способ борьбы с этим фактором – это различные способы обработки водозаборных скважин, в т.ч. прокачка с помощью эрлифта и кислотная обработка;

2. За счет эксплуатации морально устаревшего оборудования водозаборов существующие насосы имеют малый срок службы – от 6 месяцев до 12 месяцев и низкий коэффициент полезного действия.

3. Качество воды соответствует требованию нормативов не по всем параметрам, наблюдается повышенное содержание железа и соответственно мутности.

4. Источником вторичного загрязнения воды окислами железа являются металлические трубы.

5. Высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования.

6. Низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения.

Органы, осуществляющие государственный надзор, в соответствии с утвержденным планом проверок осуществляют контроль за деятельностью Предприятия. Предписания, выданные указанными органами, выполняются в рабочем порядке в соответствии со сроками исполнения.

### **2.3 . Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.**

#### **2.3.1 . Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).**

Эксплуатирующей организацией системы водоотведения сельского поселения Ларьяк является МУП «СЖКХ».

Основные виды деятельности МУП «СЖКХ» в сфере водоотведения:

эксплуатация, обслуживание КОС производительностью 100 м<sup>3</sup>;

эксплуатация, обслуживание и ремонт сооружений очистки стоков (септики).

МУП «СЖКХ» заключает договоры с абонентами и осуществляет прямые расчеты с ними без выделенного расчетного центра.

Имущество Предприятия находится в собственности муниципального образования Нижневартковский район, принадлежит Предприятию на праве хозяйственного ведения.

#### **2.3.2 . Характеристика системы (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).**

Водоотведение сельского поселения Ларьяк представлено централизованной системой водоотведения только в селе Ларьяк. Основными

источниками сточных вод являются население села, учреждения социального, культурного, бытового обслуживания и коммерческие организации.

Хозяйственно-бытовые стоки от объектов села Ларьяк по системе самотечных коллекторов отводятся на очистные сооружения канализации, расположенные в северо-западной части села с последующим выпуском очищенных стоков в реку Сабун.

Таблица 2.11 – Характеристика канализационных очистных сооружений села Ларьяк

Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Адрес	Режим работы	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Способ очистки воды
КОС-100 с. Ларьяк	2018	ул. Кооперативная, д. 9а	круглосуточно	4,17	механическая и биологическая очистка

### 2.3.3 . Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).

Общий объем реализации услуг водоотведения приведен в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Общий объем реализации услуг водоотведения за 2021 год

Ед. изм.	Реализовано всего	В том числе:			
		Неорганизованный приток	население	бюджет	прочие
м <sup>3</sup> /год	16794,65	770	13547,65	2379	98
м <sup>3</sup> /сут	1,92	0,09	1,55	0,27	0,01

### 2.3.4 . Доля поставки ресурса по приборам учета.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется в соответствии с действующим законодательством, т.е. количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Потребители не оснащены приборами коммерческого учета количества сбрасываемых в систему канализации сточных вод.

### 2.3.5 . Зоны действия источников ресурсов.

На рисунке 2.8 представлена схема водоотведения села Ларьяк, на которой зеленым цветом выделена область, которая охвачена водоотведением, а серым – область, где канализованные сточные воды поступают в выгребные ямы.

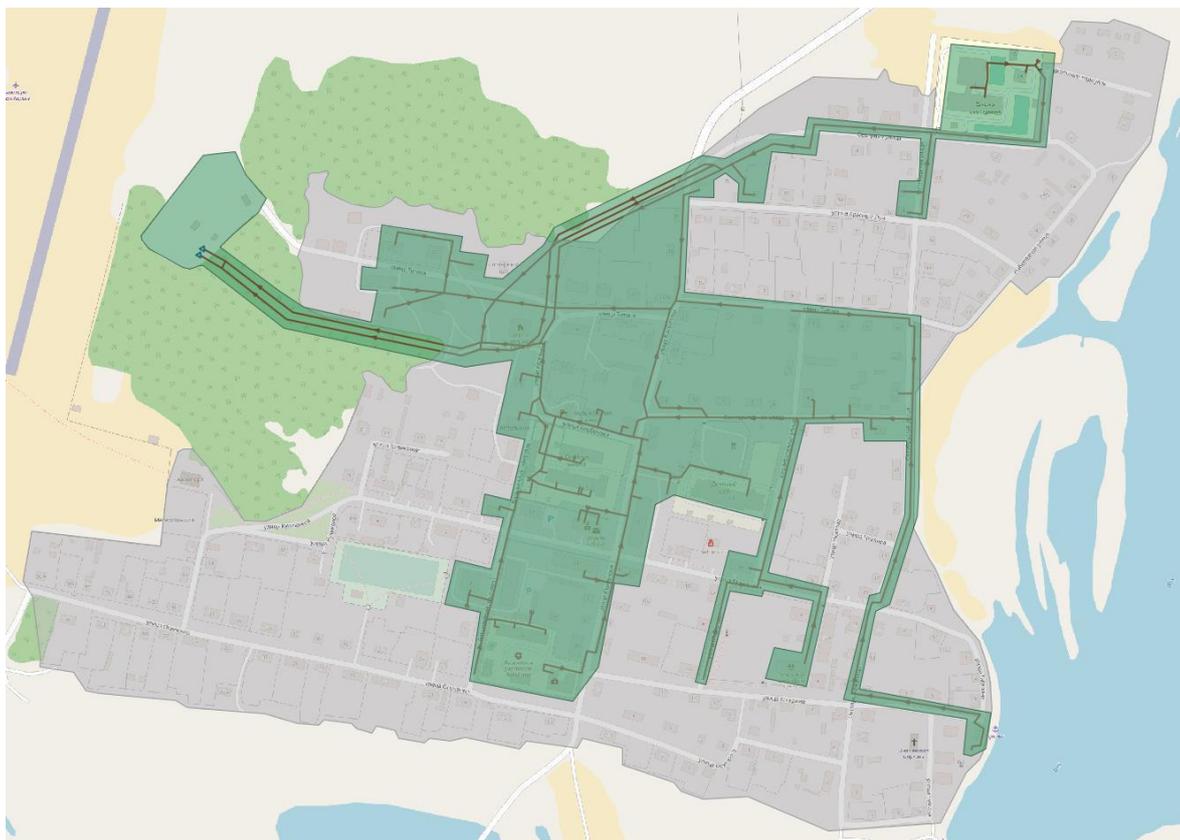


Рисунок 2.8 – Зона водоотведения с. Ларьяк

### 2.3.6 . Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом.

Требуемая мощность очистных сооружений исходя из данных о расчетном расходе сточных вод представлена в таблице 2.13.

Таблица 2.13 – Требуемая мощность очистных сооружений сельского поселения Ларьяк

Показатели	Ед. изм.	2021	2025	2029
Объем реализованных и очищенных сточных вод	м <sup>3</sup> /год	16 794,65	20 087	20 514,82
	м <sup>3</sup> /сут.	46,01	55,03	56,20
Производительность очистных сооружений	м <sup>3</sup> /сут.	100	100	100
Резерв мощности очистных сооружений	м <sup>3</sup> /сут.	53,99	44,97	43,80
	%	53,99	44,97	43,80

### 2.3.7 . Надежность работы системы.

Основными причинами отказов трубопроводов системы водоотведения в населенных пунктах являются:

- значительный износ и низкие темпы обновления труб;
- интенсивная внешняя и внутренняя коррозия труб (не имеющих защитных покрытий и устройств электрозащиты);
- низкое качество материалов и труб.

### 2.3.8 . Качество поставляемого ресурса.

Эффект очистки по перечню загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу в водный объект представлен в таблице 2.14.

Таблица 2.14 – Эффект очистки на КОС-100 с. Ларьяк

Наименование	Ед. изм.	Очистка на
Взвешенные вещества	%	87,93
БПК <sub>полн.</sub>	%	97,97
ХПК	%	92,37
Ион аммония	%	90,35
Нитрит-ион	%	87,90
Нитрат-ион	%	12,72
Хлориды	%	55,45
Фосфаты	%	82,68
СПАВ	%	-
Нефтепродукты	%	96,15
Сульфаты	%	47,96
Сухой остаток	%	4,45

Показатели сточной жидкости после очистки на очистных сооружениях КОС-100 с. Ларьяк представлены в таблице 2.15.

Таблица 2.15 - Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешённых к сбросу в водный объект с КОС-100 с. Ларьяк

Наименование	Ед. изм.	Фактическое качество очищенных сточных вод за год (среднегодовые концентрации)	Нормативная концентрация (содержание) в составе нормативов допустимого сброса (НДС)
Взвешенные вещества	мг/дм <sup>3</sup>	8,825	0,25
БПК <sub>полн.</sub>	мг/дм <sup>3</sup>	3,110	3
ХПК	мг/дм <sup>3</sup>	9,850	18
Ион аммония	мг/дм <sup>3</sup>	1,225	0,1
Нитрит-ион	мг/дм <sup>3</sup>	0,223	0,08
Нитрат-ион	мг/дм <sup>3</sup>	9,365	30
Хлориды	мг/дм <sup>3</sup>	28,425	120
Фосфаты	мг/дм <sup>3</sup>	0,273	0,2
СПАВ	мг/дм <sup>3</sup>	0,027	0,1
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,046	0,05
Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	14,055	100
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	197,0	720

### 2.3.9 . Воздействие на окружающую среду.

Бытовые и производственные сточные воды проходят механическую и полную биологическую очистку и обеззараживание. Технические возможности по очистке сточных вод канализационными очистными сооружениями, работающими в существующем штатном режиме, соответствуют проектным характеристикам и условиям сброса сточных вод в водоем.

### 2.3.10 . Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тарифы МУП «СЖКХ» по услугам водоотведения представлены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 - Тарифы МУП «СЖКХ» по услугам водоотведения

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020		2021		2022
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие
<b>1.</b>	<b>Транспортирование ЖКО</b>						
1.1.	Население	м <sup>3</sup>	53,58	55,51	55,51	57,39	57,39
1.2.	Население с НДС	м <sup>3</sup>	64,30	66,61	66,61	68,87	68,87
1.3.	Прочие потребители	м <sup>3</sup>	209,65	220,82	220,82	245,46	245,46
1.4.	Прочие потребители с НДС	м <sup>3</sup>	251,58	264,98	264,98	294,55	294,55
<b>2.</b>	<b>Водоотведение</b>						
2.1.	Прочие потребители	м <sup>3</sup>	110	111,16	111,16	114,94	114,94
2.2.	Прочие потребители с НДС	м <sup>3</sup>	132	133,39	133,39	137,93	137,93

### **2.3.11 . Технические и технологические проблемы в системе.**

Недостаточная пропускная способность канализационных сетей не позволяет улучшить уровень благоустроенности существующих жилых помещений и обеспечить ввод новых объектов, что сдерживает строительство в селе Ларьяк и сказывается на надежности оказания услуг водоотведения. Необходима замена канализационных сетей.

### **2.4 . Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.**

#### **2.4.1 . Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).**

Организация, снабжающая электроэнергией с. Ларьяк, – акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания» (далее – АО «ТЭК»).

Организация, снабжающая электроэнергией с. Корлики и д. Сосновый бор, – акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (далее – АО «ЮГРАЭНЕРГО»).

#### **2.4.2 . Характеристика системы (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).**

##### ***С. Ларьяк.***

Система электроснабжения с. Ларьяк централизованная. Электроснабжение потребителей осуществляется посредством системы воздушных и кабельных линий электропередач, напряжение которых составляет 0,4 кВ и 6 кВ, и группы трансформаторных подстанций КТПН. Протяженность линий электропередач составляет 16,54 км. Срок эксплуатации сетей электроснабжения и оборудования трансформаторных подстанций превышает нормативный.

Общее количество трансформаторных подстанций в границах населенного пункта составляет 8 шт.

Для повышения надежности существующей централизованной системы электроснабжения с. Ларьяк предусмотрены следующие мероприятия: строительство ЛЭП;

реконструкция ЛЭП-0,4 кВ с заменой проводов А70 на СИП.

***С. Корлики.***

Система электроснабжения с. Корлики децентрализованная. Электроснабжение потребителей осуществляется от дизельной электростанции посредством системы воздушных и кабельных линий электропередач, напряжение которых составляет 0,4 кВ и 6 кВ, и группы трансформаторных подстанций. Протяженность линий электропередач составляет 13,949 км. Срок эксплуатации сетей электроснабжения и оборудования трансформаторных подстанций превышает нормативный.

Общее количество трансформаторных подстанций в границах населенного пункта составляет 3 шт.:

установленная мощность – 1640 кВт;

разрешенная мощность – 970 кВт;

максимальная потребляемая мощность – 534 кВт.

***Д. Чехломей.***

Система электроснабжения д. Чехломей централизованная. Электроснабжение потребителей осуществляется посредством системы воздушных и кабельных линий электропередач, напряжение которых составляет 0,4 кВ и 6 кВ, и группы трансформаторных подстанций.

***Д. Сосновый Бор:***

установленная мощность – 116 кВт;

разрешенная мощность – 60 кВт;

максимальная потребляемая мощность – 24 кВт.

В целом, в сопоставимых условиях отмечается положительная динамика по снижению технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям. Сокращение нормативных потерь электроэнергии в 2016 году, кроме реализации энергосберегающих мероприятий, обусловлено также сокращением состава сетевого оборудования (переход объектов из ДЦЗ энергоснабжения в ЦЗ).

Износ генерирующего оборудования АО «Юграэнерго» растет. Средний процент износа ДГА, находящихся в собственности компании, – 52%, средний процент износа арендованных ДГА – 53%.

Также наблюдаются неравномерные нагрузки потребителей, в результате чего привести их к номинальным значениям, оптимальным эксплуатационным затратам не предоставляется возможности.

**2.4.3 . Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).**

Ввиду отсутствия необходимых исходных данных балансы составить не представляется возможным.

**2.4.4 . Доля поставки ресурса по приборам учета.**

Потребители электрической энергии на 100% обеспечены приборами учета.

#### 2.4.5 . Зоны действия источников ресурсов.

Системы электроснабжения сельского поселения Ларьяк однофазные и запитаны от Единой энергетической системы, за исключением с. Корлики, электроснабжение которой осуществляется от дизельной электростанции.

#### 2.4.6 . Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом.

По состоянию на 2021 год дефицит мощности в системе электроснабжения отсутствует. Согласно прогнозу потребность в электроснабжении в 2029 году составит 2016,85 тыс. Квт. ч./год. Увеличение потребления по отношению к 2021 году будет незначительным, в результате чего увеличение мощности трансформаторных подстанций не потребуется.

#### 2.4.7 . Надежность работы системы.

Таблица 2.17 – Данные по фактическим и нормативным потерям электроэнергии за 2021 год

№ п/п	Наименование Филиала	Потери					
		Фактические		Нормативные		Сверхнормативные	
		кВт час	%	кВт час	%	кВт час	%
1.	ДЭС с. Корлики	148265,1	6,53	148265,1	6,53	0	0
2.	ДЭС д. Сосновый Бор	32119,13	-6,43	32119,13	-6,43	0	0

В целом, в сопоставимых условиях отмечается положительная динамика по снижению технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям. Сокращение нормативных потерь электроэнергии в 2016 году, кроме реализации энергосберегающих мероприятий, обусловлено также сокращением состава сетевого оборудования (переход объектов из ДЦЗ энергоснабжения в ЦЗ).

#### 2.4.8 . Качество поставляемого ресурса.

Качество электрической энергии определяется совокупностью характеристик, при которых электроприемники могут функционировать в нормативном режиме.

Показателями качества электроэнергии являются: отклонение напряжения от своего номинального значения; колебания напряжения от номинала; несинусоидальность напряжения; несимметрия напряжений; отклонение частоты от своего номинального значения; длительность провала напряжения; импульс напряжения; временное перенапряжение.

Требования к качеству электроэнергии:

стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять 220 В, в трехфазных сетях – 380 В;

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;

требования к непрерывности электроснабжения: электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

#### 2.4.9 . Воздействие на окружающую среду.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации дополняется воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

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

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

масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;

аккумуляторные батареи;

масляные кабели.

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

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

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

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

#### 2.4.10 . Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тарифы МУП «СЖКХ» по услугам электроснабжения на период с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года (Распоряжение № 31 РЭК Тюменской области ХМАО – Югры, ЯНАО от 14.12.2021) представлены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – МУП «СЖКХ» по услугам электроснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022	
			Население	Население с НДС
1.1	Одноставочный	кВт/час	1,80	2,16
1.2	Дневная зона	кВт/час	1,82	2,18
1.3	Ночная зона	кВт/час	0,89	1,07

#### **2.4.11 . Технические и технологические проблемы в системе.**

Износ генерирующего оборудования АО «Юграэнерго» растет. Средний процент износа ДГА, находящихся в собственности компании, – 52%, средний процент износа арендованных ДГА – 53%.

Также наблюдаются неравномерные нагрузки потребителей, в результате чего привести их к номинальным значениям, оптимальным эксплуатационным затратам не предоставляется возможности.

#### **2.5 . Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.**

В сельском поселение Ларьяк отсутствует структура предоставления услуги газоснабжения.

При реализации инвестиционных проектов по развитию коммунальной инфраструктуры в сфере газоснабжения муниципальных образований в районе необходимо создание новых организаций, которые будут эксплуатировать построенные объекты газораспределительной системы.

#### **2.6 . Краткий анализ существующего состояния системы накопления, транспортирования и размещения (захоронения) ТКО.**

##### **2.6.1 . Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы).**

Утилизация твердых бытовых отходов в сельском поселении Ларьяк обеспечивает МУП «СЖКХ».

В качестве одного из уставных видов деятельности в сфере утилизации ТБО МУП «СЖКХ» определен сбор и утилизация хозяйственно-бытовых отходов.

Имущество Предприятия находится в собственности муниципального образования Нижневартовский район, принадлежит Предприятию на праве хозяйственного ведения.

##### **2.6.2 . Характеристика системы (основные технические характеристики источников, сетей, других объектов системы).**

В сельском поселении Ларьяк образующиеся бытовые отходы утилизируются путем сжигания. В селе Ларьяк имеется специальная площадка с установкой по сжиганию отходов. Установка была введена в эксплуатацию в 2011 году. Сюда вывозятся на утилизацию отходы с д. Большой Ларьяк, д. Сосновый Бор, д. Чехломей, которые накапливаются на несанкционированных свалках.

Таблица 2.19 – Установка по сжиганию ТКО

Модель	Масса загружаемых материалов, кг	Объем в основной камере, м <sup>3</sup>	Производительность, кг/ч	Расход топлива		Габаритные размеры, мм	Вес, кг
				Дизель	Газ		
ИУ-500-М	до 500	1,16	60-110	9-11	10-12	3260/1660/2200	3100

В с. Корлики 01.01.2007 введен в эксплуатацию полигон хранения и утилизации твердых бытовых отходов.

Таблица 2.20 – Характеристики полигона ТКО в с. Корлики

Наименование	Максимальная мощность, тыс. м <sup>3</sup> /год	Вместимость, м <sup>3</sup>	Износ, %
Полигон ТКО Корлики	1	440	0

### **2.6.3 . Балансы мощности и ресурса (с указанием производства, отпуска, потерь при передаче, конечного потребления ресурса по группам потребителей).**

В перспективе развития сельского поселения Ларьяк к 2029 году общий объем твердых бытовых отходов составит 1273,8 тонн/год.

Для обеспечения утилизации перспективного объема ТБО необходимо: строительство дополнительных карт складирования в с. Корлики; проведение рекультивации земель в с. Корлики, с. Ларьяк, д. Чехломей.

### **2.6.4 . Доля поставки ресурса по приборам учета.**

Приборы учета по вывозу/утилизации твердых коммунальных отходов отсутствуют. На полигоне ТКО Корлики прием отходов для размещения осуществляется после взвешивания на автомобильных весах.

В селе Ларьяк перед сжиганием отходов также осуществляется замер ТКО.

### **2.6.5 . Зоны действия источников ресурсов.**

Сжигание отходов ТКО (с. Ларьяк, д. Большой Ларьяк, д. Сосновый Бор, д. Чехломей) производится на установке ИУ-500-М, расположенной в с. Ларьяк.

Размещение отходов осуществляется на полигоне ТКО Корлики.

### **2.6.6 . Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов и по МО в целом.**

Ввиду отсутствия необходимых исходных данных балансы составить не представляется возможным.

### **2.6.7 . Надежность работы системы.**

Надежность предоставления услуг по утилизации (захоронению) ТБО характеризуется следующими показателями:

количество часов предоставления услуг за период – 365 дней в году, при 24-часовом режиме работы значение данного показателя составит 8760 час;

суммарная продолжительность пожаров на полигоне – 0 ед.;

суммарная площадь объектов, подверженных пожарам, – 0 ед.;

количество замененного оборудования – 0 ед.

### **2.6.8 . Воздействие на окружающую среду.**

Цель проводимых работ по рекультивации нарушенных земель – создание живого напочвенного покрова, защиты от выветривания и подготовка земель для дальнейшего использования по назначению.

Рекультивация земель проводится в 2 этапа:

1. Технический этап.

Работы по рекультивации выполняются по окончании эксплуатации санкционированной свалки ТБО и заключаются в следующем:

уплотнение верхнего слоя ТБО;  
 создание откосов с нормативным углом наклона;  
 погрузка и транспортировка материалов для устройства  
 многофункционального покрытия;  
 планировка поверхности;  
 укладка и планировка плодородного слоя.

Верхний слой отходов до их укрытия многофункциональным покрытием должен быть выровнен и спланирован с приданием уклона 3–5% в сторону понижения рельефа, затем тщательно уплотнен до плотности не менее 750 кг/м<sup>3</sup>.

На уплотненный слой ТБО укладывается слой песка толщиной 0,25 м (элемент системы отведения биогаза).

На слой песка толщиной 0,25 м укладывается геомембрана гидроизоляционная полимерная рулонная в один слой (противофильтрационный экран) и укрывается слоем песчаного грунта толщиной 0,60 м.

Верхний рекультивационный слой состоит из насыпного слоя торфяного питательного грунта толщиной 0,15 м.

## 2. Биологический этап.

Для предотвращения смыва почвы, улучшения вида формируемого ландшафта и уменьшения просачивания воды выполняется биологический этап рекультивации.

Биологический этап рекультивации включает мероприятия по восстановлению территории свалки для ее дальнейшего целевого использования в народном хозяйстве. К нему относится комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель. Биологический этап осуществляется вслед за техническим этапом рекультивации.

Биологический этап рекультивации включает следующие работы: подготовку почвы, подбор ассортимента многолетних трав, посев и уход за посевами.

### **2.6.9 . Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.**

Тарифы МУП «СЖКХ» по услугам обращения с ТКО на период с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года (приказ РСТ – Югры от 02.12.2021 № 93-нп) представлены в таблице 2.21.

Таблица 2.21 – Тарифы МУП «СЖКХ» по услугам обращения с ТКО

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022			
			Население	Население с НДС	Прочие	Прочие с НДС
1.1	Захоронение ТКО	м <sup>3</sup>			488,41	586,09
1.2	Обезвоживание ТКО	м <sup>3</sup>			316,59	379,91

### 2.6.10 . Технические и технологические проблемы в системе.

В ходе анализа системы обращения с отходами в с.п Ларьяк обнаруживаются следующие проблемы:

мусоровозы при температурах ниже минус 35 градусов не могут осуществлять погрузку ТКО ввиду проблем с гидравликой, производятся только переезды по территории и погрузка при этом только вручную, что является работой с повышенной опасностью;

не организован централизованный сбор крупногабаритных отходов (КГО) от населения и юридических лиц. Отходы от указанных выше объектов попадают на стихийные несанкционированные свалки;

часть контейнерных площадок, располагающихся в жилищном фонде, не соответствует действующим санитарным нормам.

### 2.7 . Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.

Информация по оснащению приборами учета потребляемых энергоресурсов, тепла и воды на территории сельского поселения Ларьяк на 01.01.2022 представлена в таблице 2.22:

Таблица 2.22 – Оснащенность приборами учета.

Показатель	Оснащенность приборами учета потребителями, %	
	Население	Объекты социально-культурного и бытового назначения
Электрическая энергия	100	100
Тепловая энергия	45	100
Газ	-	-
Водоснабжение	35	100
Водоотведение	-	-

Жилищный фонд является основным потребителем энергетических ресурсов.

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления в силу Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Необходима дальнейшая реализация программы по энергосбережению в части установки приборов учета у бюджетных и прочих потребителей

и в жилищном секторе.

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

неполный охват потребителей общедомовыми приборами учета и контроля потребления энергетических ресурсов;

отсутствие утепления ограждающих конструкций зданий;

несоблюдение температурных режимов в системе отопления (перетопы);

отсутствие теплоизоляции трубопроводов отопления;

использование ламп накаливания для освещения мест общего пользования.

Планируется выполнить комплекс мероприятий, предусмотренных муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021–2023 годы.

### 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

#### 3.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования.

Жилищный фонд сельского поселения Ларьяк составляет 37043,5 м<sup>2</sup>.

Объемы нового жилищного строительства представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Расчет объемов и площадей территорий нового жилищного строительства сельского поселения Ларьяк

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2021 г. (базовый)	2029 г.
<b>с. Ларьяк</b>				
1.	Численность населения	чел.	928	1094
2.	Средняя жилищная обеспеченность	м <sup>2</sup> /чел.	21,2	27,0
3.	Существующий жилищный фонд на 01.01.2009 г.	м <sup>2</sup>	22489,0	х
4.	Требуемый жилищный фонд, итого	м <sup>2</sup>	х	29538,0
5.	Объем нового жилищного строительства - всего	м <sup>2</sup>	х	5777,0
6.	- одноэтажная индивидуальная жилая застройка с приквартирными участками	м <sup>2</sup>	х	3626,6
7.	- малоэтажная многоквартирная жилая застройка с приквартирными участками	м <sup>2</sup>	х	956,4
8.	- малоэтажная многоквартирная жилая застройка	м <sup>2</sup>	х	1194,0
9.	Требуемые территории для размещения всего объема нового жилищного строительства (нетто)	га	х	7,0
	в том числе			
10.	- одноэтажной индивидуальной жилой застройки с приквартирными участками	га		5,5
11.	- малоэтажной многоквартирной жилой застройки с приквартирными участками	га		0,9
12.	- малоэтажной многоквартирной жилой застройки	га		0,6
<b>с. Корлики</b>				
1.	Численность населения	чел.	654	657
2.	Средняя жилищная обеспеченность	м <sup>2</sup> /чел.	18,3	25,0
3.	Существующий жилищный фонд на 01.01.2009 г.	м <sup>2</sup>	11597,0	х
4.	Требуемый жилищный фонд, итого	м <sup>2</sup>	х	16524,0
5.	Объем нового жилищного строительства - всего	м <sup>2</sup>	х	4828,0
6.	- одноэтажная индивидуальная жилая застройка с приквартирными участками	м <sup>2</sup>	х	1843,0
7.	- малоэтажная многоквартирная жилая застройка	м <sup>2</sup>	х	2985,0
8.	Требуемые территории для размещения всего объема нового жилищного строительства (нетто)	га	х	4,5
	в том числе			

9.	- одноэтажной индивидуальной жилой застройки с приквартирными участками	га	х	3,0
10.	- малоэтажной многоквартирной жилой застройки	га	х	1,5
<b>д. Сосновый бор</b>				
1.	Численность населения	чел.	72	91
2.	Средняя жилищная обеспеченность	м <sup>2</sup> /чел.	12,9	20,0
3.	Существующий жилищный фонд на 01.01.2009 г.	м <sup>2</sup>	1082,0	х
4.	Требуемый жилищный фонд, итого	м <sup>2</sup>	х	1820,0
5.	Объем нового жилищного строительства - всего	м <sup>2</sup>	х	738,0
6.	- одноэтажная индивидуальная жилая застройка с приквартирными участками	м <sup>2</sup>	х	738,0
7.	Требуемые территории для размещения всего объема нового жилищного строительства (нетто)	га	х	1,1
<b>д. Чехломей</b>				
1.	Численность населения	чел.	204	206
2.	Средняя жилищная обеспеченность	м <sup>2</sup> /чел.	19,8	25,0
3.	Существующий жилищный фонд на 01.01.2009 г.	м <sup>2</sup>	3884,0	х
4.	Требуемый жилищный фонд, итого	м <sup>2</sup>	х	5150,0
5.	Объем нового жилищного строительства - всего	м <sup>2</sup>	х	1266,0
6.	- одноэтажная индивидуальная жилая застройка с приквартирными участками	м <sup>2</sup>	х	1266,0
7.	Требуемые территории для размещения всего объема нового жилищного строительства (нетто)	га	х	2,0
<b>ИТОГО ПО С.П. ЛАРЬЯК</b>				
1.	Объем нового жилищного строительства - всего	м <sup>2</sup>	х	12609,0
2.	- одноэтажная индивидуальная жилая застройка с приквартирными участками	м <sup>2</sup>	х	7473,6
3.	- малоэтажная многоквартирная жилая застройка с приквартирными участками	м <sup>2</sup>	х	956,4
4.	- малоэтажная многоквартирная жилая застройка	м <sup>2</sup>	х	4179,0
5.	Требуемые территории для размещения всего объема нового жилищного строительства (нетто)	м <sup>2</sup>	х	14,6
	в том числе			
6.	- одноэтажной индивидуальной жилой застройки с приквартирными участками	га	х	11,6
7.	- малоэтажной многоквартирной жилой застройки с приквартирными участками	га	х	0,9
8.	- малоэтажной многоквартирной жилой застройки	га	х	2,1

Прогноз численности населения осуществлялся с учетом динамики естественного прироста и сальдо миграции в период, предшествующий базовому году. Используемая модель прогнозирования численности населения по

половозрастному составу предполагает деление населения по полу и возрасту с шагом в один год.

Для определения численности населения сельского поселения Ларьяк рассчитан среднегодовой прирост численности населения, равный 3,6 человека.

Таблица 3.2 – Прогноз численности населения сельского поселения Ларьяк

2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1723	1727	1730	1734	1737	1741	1745	1748	1752

Анализ демографической ситуации является одной из важнейших составляющих оценки тенденций экономического роста территории сельского поселения. Возрастной, половой и национальный составы населения во многом определяют перспективы и проблемы рынка труда, а значит и производственный потенциал. Зная численность населения на определенный период, можно прогнозировать численность и структуру занятых людей, необходимые объемы жилой застройки и социально-бытовой сферы.

### **3.2 . Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.**

#### **Теплоснабжение.**

Существующая подключенная нагрузка на источники теплоснабжения сельского поселения Ларьяк следующая:

- котельная с. Ларьяк – 2,9 Гкал/час;
- котельная № 1 с. Корлики №1 – 0,49 Гкал/час;
- котельная № 2 с. Корлики №2 – 0,19 Гкал/час;
- котельная Школы д. Чехломей – н.д;
- котельная Детского сада д. Чехломей – н.д;
- итого по сельскому поселению – 3,58 Гкал/час.

В перспективе планируется прогноз прироста строительных фондов в с. Ларьяк. Расчетная нагрузка на отопление объектов нового строительства составит 0,47 Гкал/час.

Таким образом, к 2029 году нагрузка на котельную с. Ларьяк увеличится до 3,37 Гкал/час. Общая нагрузка по источникам теплоснабжения сельского поселения составит 4,05 Гкал/час.

#### **Электроснабжение.**

По состоянию на 2021 год дефицит мощности в системе электроснабжения отсутствует. Согласно прогнозу потребность в электроснабжении в 2029 году составит 2016,85 тыс. Квт. ч./год. Увеличение потребления по отношению в 2021 году будет незначительным, в результате чего увеличение мощности трансформаторных подстанций не потребуется.

#### **Водоснабжение.**

Общий объем поднятой воды в сельском поселении Ларьяк в 2021 году составил 18 816,9578 куб. м, в том числе:

- по системе водоснабжения с. Ларьяк – 17 003,3 куб. м;
- по системе водоснабжения с. Корлики – 1 813,6578 куб. м.

Общий объем реализованной воды в сельском поселении Ларьяк в 2021 году составил 15 913,211 куб. м, в том числе:

по системе водоснабжения с. Ларьяк – 14 243,97 куб. м. Суточный объем реализации составил 39,02 куб. м/сут.;

по системе водоснабжения с. Корлики – 1 669,241 куб. м. Суточный объем реализации составил 4,57 куб. м/сут.

При расчете прогноза спроса на водоснабжение были учтены фактические результаты и прогноз численности населения.

Таблица 3.3 – Прогнозный баланс потребления (реализации) воды абонентами в с.п. Ларьяк

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя по годам								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Система водоснабжения с. Ларьяк</b>										
1.1.	Годовое потребление, м <sup>3</sup>	14243,97	14273,73	14303,49	14333,25	14363,01	14392,78	14422,54	14452,30	14482,06
1.2.	Суточное потребление воды, м <sup>3</sup> /сут	39,02	39,11	39,19	39,27	39,35	39,43	39,51	39,60	39,68
<b>Система водоснабжения с. Корлики</b>										
2.1.	Годовое потребление, м <sup>3</sup>	1669,241	1672,73	1676,22	1679,70	1683,19	1686,68	1690,17	1693,65	1697,14
2.2.	Суточное потребление воды, м <sup>3</sup> /сут	4,57	4,58	4,59	4,60	4,61	4,62	4,63	4,64	4,65
<b>ИТОГО ПО С.П. ЛАРЬЯК</b>										
3.1.	Годовое потребление, м <sup>3</sup>	15913,21	15946,46	15979,71	16012,96	16046,21	16079,45	16112,70	16145,95	16179,20
3.2.	Суточное потребление воды, м <sup>3</sup> /сут	43,60	43,69	43,78	43,87	43,96	44,05	44,14	44,24	44,33

### Водоотведение.

Общий объем канализационных стоков в 2021 году в с. Ларьяк составил 16 794,65 м<sup>3</sup>. Наибольшее поступление стоков поступает от населения, порядка 80,66% от общего объема.

Таблица 3.4 – Перспективный баланс водоотведения

№ п/п	Водоотведение потребителей	Ед. изм.	2021	2025	2029
1	Общий объем поступления сточных вод на КОС	м <sup>3</sup> / год	16 794,65	16 924,86	17 064,37
		м <sup>3</sup> / сут	46,01	46,37	46,75
2.	Неорганизованный (неучтенный) приток	м <sup>3</sup> / год	770	770	770
		м <sup>3</sup> / сут	2,11	2,11	2,11
3.	Сточные воды, поступившие в систему водоотведения от абонентов (реализация)	м <sup>3</sup> / год	16 024,65	16 154,86	16 294,37
		м <sup>3</sup> / сут	43,90	44,26	44,64

**Утилизация ТБО.**

В перспективе развития сельского поселения Ларьяк к 2029 году общий объем твердых бытовых отходов составит 1273,8 тонн/год.

Для обеспечения утилизации перспективного объема ТБО необходимо:  
строительство дополнительных карт складирования в с. Корлики;  
проведение рекультивации земель в с. Корлики, с. Ларьяк, д. Чехломей.

**Газоснабжение.**

В настоящее время сельское поселение Ларьяк не газифицировано.

На весь срок действия программы не предусмотрена организация бесперебойного обеспечения газом села Ларьяк.

#### 4 . Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.

Реформирование и модернизация систем коммунальной инфраструктуры с применением комплекса целевых показателей оцениваются по следующим результирующим параметрам, отражающимся в надежности обслуживания потребителей, и по изменению финансово-экономических и организационно-правовых характеристик:

техническое состояние объектов коммунальной инфраструктуры, в первую очередь – надежность их работы. Контроль и анализ этого параметра позволяет определить качество обслуживания, оценить достаточность усилий по реабилитации основных фондов. С учетом этой оценки определяется необходимый и достаточный уровень модернизации основных фондов, замены изношенных сетей и оборудования. В результате может быть определена потребность и оценена фактическая обеспеченность средствами на ремонт и модернизацию основных фондов в коммунальном комплексе;

финансово-экономическое состояние организаций коммунального комплекса, уровень финансового обеспечения коммунального хозяйства, инвестиционный потенциал организаций коммунального комплекса;

организационно-правовые характеристики деятельности коммунального комплекса, позволяющие оценить сложившуюся систему управления, уровень институциональных преобразований, развитие договорных отношений.

Целевые показатели анализируются по каждому виду коммунальных услуг и периодически пересматриваются и актуализируются.

Таблица 4.1 – Ожидаемые эффекты от реализации мероприятий по системам коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры, в которой будет реализовано мероприятие	Ожидаемые эффекты от реализации мероприятий
1.	Теплоснабжение	повышение надежности систем теплоснабжения; повышение качества ведения технологического режима и его безопасности; снижение затрат на эксплуатацию оборудования и выработку тепловой энергии
2.	Водоснабжение	обеспечение надежной и бесперебойной подачи воды питьевого качества потребителям; максимальное сокращение эксплуатационных затрат; устойчивость системы водоснабжения при чрезвычайных ситуациях
3.	Водоотведение	улучшение показателей очистки сточных вод и как следствие улучшение экологической ситуации
4.	Сбор и утилизация ТКО	повышение качества условий проживания и коммунального обслуживания населения и организаций поселения; соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов утилизации переработки ТКО
5.	Электроснабжение	повышение качества и надежности электроснабжения в поселении; сохранение резерва электрических мощностей при дальнейшем освоении новых территорий
6.	Газоснабжение	повышение безопасности, надежности эффективности ресурсоснабжения; обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения

## **5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.**

### **5.1 . Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.**

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения сельского поселения Ларьяк на период до 2029 года представлен в таблице 5.1.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных в развитие системы теплоснабжения сельского поселения Ларьяк, не окупаются на протяжении всего прогнозного периода. Это связано, в первую очередь, с тем, что такие инфраструктурные проекты требуют больших капитальных затрат при невысоком значении экономического эффекта.

Таблица 5.1 – Инвестиции в системе теплоснабжения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации								Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
<b>Строительство</b>			<b>0,00</b>	<b>14069,25</b>	<b>4069,25</b>	<b>4069,25</b>	<b>4069,25</b>	<b>4069,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Установка РВС 1000 м <sup>3</sup> в с. Ларьяк	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	<b>10000,00</b>	0,00	10000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Перспективная прокладка сетей до новых потребителей Ду 50-150 мм, протяженность 1,259 км	Обеспечение присоединения новых потребителей	<b>20346,26</b>	0,00	4069,25	4069,25	4069,25	4069,25	4069,26	0,00	0,00	Присоединение новых потребителей
<b>Реконструкция и модернизация</b>			<b>7 186,00</b>	<b>12 314,78</b>	<b>11 606,19</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Замена сетей тепловодоснабжения в с.п. Ларьяк от ТК по ул. Октябрьская до ул. Северная	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	<b>2 289,13</b>	0,00	2 289,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Замена котла в котельной в с.п. Ларьяк, 1 шт.	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	<b>7 186,00</b>	7 186,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
«Ликвидация РВС 2000 м <sup>3</sup> на площадке склада ГСМ в с. Ларьяк Нижневартовского района ул. Осипенко д.52	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	<b>4 250,47</b>	0,00	1 821,63	2 428,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Реконструкция сетей теплоснабжения, с использованием предизолированных труб в ППУ изоляции с. Ларьяк	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	<b>9 316,41</b>	0,00	4 449,64	4 866,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Реконструкция сетей теплоснабжения, с использованием	Обеспечение повышения надежности	<b>8 064,96</b>	0,00	3 754,38	4 310,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации							Ожидаемый эффект	
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2029
предизолированных труб в ППУ изоляции с. Корлики	предоставления коммунальной услуги										коммунальной услуги
<b>ИТОГО по теплоснабжению</b>		<b>61453,23</b>	<b>7186,00</b>	<b>26384,03</b>	<b>15675,44</b>	<b>4069,25</b>	<b>4069,25</b>	<b>4069,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ</b>											
Амортизационные отчисления		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		<b>22577,97</b>	2155,80	7902,76	5194,76	2441,55	2441,55	2441,56	0,00	0,00	
Бюджет ХМАО-Югра		<b>32262,92</b>	5030,20	15196,82	8373,57	1220,78	1220,78	1220,78	0,00	0,00	
Местный бюджет		<b>6612,35</b>	0,00	3284,46	2107,11	406,93	406,93	406,93	0,00	0,00	
Средства населения (потребителей)		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Иные внебюджетные источники		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Итого по источникам:</b>		<b>61453,23</b>	<b>7186,00</b>	<b>26384,03</b>	<b>15675,44</b>	<b>4069,25</b>	<b>4069,25</b>	<b>4069,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

## **5.2 . Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.**

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения сельского поселения Ларьяк на период до 2029 года представлен в таблице 5.2.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоснабжения сельского поселения Ларьяк, не окупаются на протяжении всего прогнозного периода. Это связано, в первую очередь, с тем, что инфраструктурные проекты, направленные на обеспечение надежности водоснабжения потребителей и подключения новых потребителей, требуют больших капитальных вложений при невысоком значении экономического эффекта.

Таблица 5.2 – Инвестиции в системе водоснабжения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации								Ожидаемый эффект	
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
<b>Строительство</b>		<b>92798,98</b>	<b>0,00</b>	<b>13256,98</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13257,05</b>	
Проектируемая магистральная водопроводная сеть из полиэтиленовых трубопроводов, общей протяженностью 9,7 км (с. Ларьяк)	Обеспечение присоединения новых потребителей	<b>62079,32</b>	0,00	8868,47	8868,47	8868,47	8868,47	8868,47	8868,47	8868,47	8868,50	Присоединение новых потребителей
Проектируемая магистральная водопроводная сеть из полиэтиленовых трубопроводов, общей протяженностью 2,7 км (с. Корлики)	Обеспечение присоединения новых потребителей	<b>17279,81</b>	0,00	2468,54	2468,54	2468,54	2468,54	2468,54	2468,54	2468,54	2468,57	Присоединение новых потребителей
Проектируемая магистральная водопроводная сеть из полиэтиленовых трубопроводов, общей протяженностью 2,1 км (д. Чехломей)	Обеспечение присоединения новых потребителей	<b>13439,85</b>	0,00	1919,97	1919,98	1919,98	1919,98	1919,98	1919,98	1919,98	1919,98	Присоединение новых потребителей
<b>Реконструкция и модернизация</b>		<b>38 014,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13 396,50</b>	<b>13 396,50</b>	<b>11 221,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Реконструкция сетей водопровода с заменой на полимерные трубы в с. Ларьяк	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	<b>32 976,00</b>	0,00	10 992,00	10 992,00	10 992,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Оснащение насосных установок частотно-регулируемыми приводами в с. Аган, с. п. Зайцева Речка, п. Ваховск, с. Охтеурье, с.п. Вата, с. Ларьяк, с. Корлики, с.п. Покур, д. Вампугол, с. Большетархово	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	<b>4 809,00</b>	0,00	2 404,50	2 404,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Оснащение приборами учета холодной воды на	Обеспечение выполнения	<b>229,00</b>	0,00	0,00	0,00	229,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации								Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
потребителя водоочистных сооружений Аган, Большетархово, Ваховск, Покур, Зайцева Речка, Охтеурье, Корлики	требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности										законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
<b>ИТОГО по водоснабжению</b>		<b>130812,98</b>	<b>0,00</b>	<b>26653,48</b>	<b>26653,49</b>	<b>24477,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13257,05</b>	
<b>ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ</b>											
Амортизационные отчисления		<b>91,60</b>	0,00	0,00	0,00	91,60	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		<b>137,40</b>	0,00	0,00	0,00	137,40	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		<b>71433,03</b>	0,00	13973,40	13973,40	13973,40	7378,20	7378,20	7378,20	7378,24	
Бюджет ХМАО-Югра		<b>44551,13</b>	0,00	8764,03	8764,04	8042,69	4745,09	4745,09	4745,09	4745,11	
Местный бюджет		<b>14599,81</b>	0,00	3916,05	3916,05	2232,90	1133,70	1133,70	1133,70	1133,71	
Средства населения (потребителей)		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Иные внебюджетные источники		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Итого по источникам:</b>		<b>130812,98</b>	<b>0,00</b>	<b>26653,48</b>	<b>26653,49</b>	<b>24477,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13256,99</b>	<b>13257,05</b>	

### **5.3 . Программа инвестиционных проектов в водоотведении.**

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения сельского поселения Ларьяк на период до 2029 года представлен в таблице 5.3.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоотведения сельского поселения Ларьяк, не окупаются на протяжении всего прогнозного периода. Это связано, в первую очередь, с тем, что инфраструктурные проекты, направленные на обеспечение надежности водоотведения потребителей и повышения экологической и энергетической эффективности, требуют больших капитальных вложений при невысоком значении экономического эффекта.

Таблица 5.3 – Инвестиции в системе водоотведения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации								Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
<b>Строительство</b>		<b>8588,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2863,00</b>	<b>2863,00</b>	<b>2862,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Строительство малогабаритных сооружений очистки бытовых сточных вод в с. Корлики	Обеспечение выполнения экологических требований	8 588,00	0,00	2 863,00	2 863,00	2 862,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение экологических требований
<b>Реконструкция и модернизация</b>		<b>3 435,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3 435,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Проведение технического аудита состояния систем водоотведения в с. Аган, с. п. Зайцева Речка, п. Ваховск, с. Охтеурье, с.п. Вата, с. Ларьяк, с. Корлики, с.п. Покур, с. Большетархово	Обеспечение выполнения требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	3 435,00	0,00	3 435,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
<b>ИТОГО по водоотведению</b>		<b>12023,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6298,00</b>	<b>2863,00</b>	<b>2862,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ</b>											
Амортизационные отчисления		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		2576,40	0,00	858,90	858,90	858,60	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджет ХМАО-Югра		7042,10	0,00	3034,60	2004,10	2003,40	0,00	0,00	0,00	0,00	
Местный бюджет		2404,50	0,00	2404,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Средства населения (потребителей)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Итого по источникам:</b>		<b>12023,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6298,00</b>	<b>2863,00</b>	<b>2862,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

#### **5.4 . Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.**

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения сельского поселения Ларьяк на период до 2029 года представлен в таблице 5.4.

Инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы электроснабжения сельского поселения Ларьяк, не окупаются на протяжении всего прогнозного периода. Это связано, в первую очередь, с тем, что инфраструктурные проекты, направленные на обеспечение надежности электроснабжения потребителей и подключения новых потребителей, требуют больших капитальных вложений при невысоком значении экономического эффекта.

Таблица 5.4 – Инвестиции в системе электроснабжения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации								Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
<b>Строительство</b>		<b>107812,60</b>	<b>400,00</b>	<b>16777,10</b>	<b>15525,64</b>	<b>17012,36</b>	<b>58097,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Кабельные линии 0,4 кВ для электроснабжения физкультурно-спортивного комплекса с универсальным игровым залом, расположенного по адресу: ул. Титова, с. Ларьяк Нижневартовского района	Обеспечение присоединения новых потребителей	<b>31422,60</b>	0,00	14199,60	15368,14	1854,86	0,00	0,00	0,00	0,00	Присоединение новых потребителей
ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения объекта "Культурно-образовательный центр в с. Ларьяк Нижневартовского района"	Обеспечение присоединения новых потребителей	<b>630,00</b>	0,00	157,50	157,50	157,50	157,50	0,00	0,00	0,00	Присоединение новых потребителей
Приобретение электросетевого имущества в с. Корлики, Нижневартовского района	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	<b>15000,00</b>	0,00	0,00	0,00	15000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
Приобретение, доставка и монтаж блок-контейнера офиса на ДЭС-0,4 кВ в д. Сосновый Бор Нижневартовского района	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	<b>920,00</b>	0,00	920,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
Приобретение оборудования для ДЭС в д. Сосновый Бор Нижневартовского района, молниеотводы, заземление, обваловка	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	<b>1500,00</b>	0,00	1500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
Приобретение оборудования (ДГУ-ДЭС "Энерго-Д823/0,4КН30")-2 ед. и РУ-0,4 кВ в с. Корлики Нижневартовского района)	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	<b>57940,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	57940,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
Создание точек учета розничного рынка электроэнергии Нижневартовского района	Обеспечение выполнения требований законодательства в сфере энергосбережения	<b>400,00</b>	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований законодательства в сфере

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации								Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
	и повышения энергетической эффективности										энергосбережения и повышения энергетической эффективности
<b>Реконструкция и модернизация</b>		<b>51 770,00</b>	<b>1 250,00</b>	<b>2 990,00</b>	<b>1 740,00</b>	<b>15 495,00</b>	<b>15 845,00</b>	<b>14 450,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Реконструкция электрических сетей 0,4 кВ с.п. Ларьяк Нижневартковского района	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	<b>14800,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	350,00	14450,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
Реконструкция электрических сетей с. Корлики, Нижневартковского района	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	<b>30990,00</b>	0,00	0,00	0,00	15495,00	15495,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
АИИС УЭ Замена приборов учета в с. Корлики, Нижневартковского района	Обеспечение выполнения требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	<b>3480,00</b>	0,00	1740,00	1740,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д. Сосновый Бор Нижневартковского района	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	<b>2500,00</b>	1250,00	1250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
<b>ИТОГО по электроснабжению</b>		<b>159582,60</b>	<b>1650,00</b>	<b>19767,10</b>	<b>17265,64</b>	<b>32507,36</b>	<b>73942,50</b>	<b>14450,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ</b>											
Амортизационные отчисления		<b>780,00</b>	160,00	431,00	63,00	63,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		<b>1170,00</b>	240,00	646,50	94,50	94,50	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		<b>81151,56</b>	0,00	8519,76	9220,88	14909,92	44166,00	4335,00	0,00	0,00	
Бюджет ХМАО-Югра		<b>58759,78</b>	375,00	5156,88	5132,44	15704,96	22275,50	10115,00	0,00	0,00	
Местный бюджет		<b>17721,26</b>	875,00	5012,96	2754,81	1734,99	7343,50	0,00	0,00	0,00	
Средства населения (потребителей)		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Иные внебюджетные источники		<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Итого по источникам:</b>		<b>159582,60</b>	<b>1650,00</b>	<b>19767,10</b>	<b>17265,64</b>	<b>32507,36</b>	<b>73942,50</b>	<b>14450,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

**5.5 . Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.**

Мероприятия в системе газоснабжения в сельском поселении Ларьяк Нижневартковского района отсутствуют.

**5.6 . Программа инвестиционных проектов в системе накопления, транспортирования и размещения (захоронения) ТКО.**

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы сбора и утилизации ТКО сельского поселения Ларьяк на период до 2029 года представлен в таблице 5.5.

Инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы сбора и утилизации ТКО сельского поселения Ларьяк, не окупаются на протяжении всего прогнозного периода.

Мероприятия направлены на улучшение экологической ситуации в сельском поселении Ларьяк, создание благоприятных условий для населения, снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Таблица 5.5 – Инвестиции в системе сбора и утилизации ТКО

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации								Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
<b>Строительство</b>		<b>364,33</b>	<b>0,00</b>	<b>364,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
Строительство дополнительных карт складирования ТБО, с. Корлики	Обеспечение повышения надёжности предоставления коммунальной услуги	364,33	0,00	364,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надёжности предоставления коммунальной услуги
<b>Реконструкция и модернизация</b>		<b>42 581,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8 516,20</b>	<b>8 516,20</b>	<b>8 516,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>17 032,40</b>	
Рекультивация земель (п. г. т. Излучинск, п.г.т. Новооганск, с. Варьеган, д. Вата, п. Ваховск, с. Корлики, с. Ларьяк, д. Чехломей, д. Пуг-Юг, с. Большетархово, с. Покур, д. Соснина, д.Былино, д. Вампугол)	Обеспечение выполнения экологических требований	42 581,00	0,00	8 516,20	8 516,20	8 516,20	0,00	0,00	0,00	17 032,40	Выполнение экологических требований
<b>ИТОГО по системе сбора и утилизации ТКО</b>		<b>42945,33</b>	<b>0,00</b>	<b>8880,53</b>	<b>8516,20</b>	<b>8516,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>17032,40</b>	
<b>ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ</b>											
Амортизационные отчисления		145,73	0,00	145,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		218,60	0,00	218,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		25548,60	0,00	5109,72	5109,72	5109,72	0,00	0,00	0,00	10219,44	
Бюджет ХМАО-Югра		12774,30	0,00	2554,86	2554,86	2554,86	0,00	0,00	0,00	5109,72	
Местный бюджет		4258,10	0,00	851,62	851,62	851,62	0,00	0,00	0,00	1703,24	
Средства населения (потребителей)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Иные внебюджетные источники		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Итого по источникам:</b>		<b>42945,33</b>	<b>0,00</b>	<b>8880,53</b>	<b>8516,20</b>	<b>8516,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>17032,40</b>	

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий в 2022–2029 годах ориентировочно составляет 406 817,14 тысяч рублей.

В таблице 5.6 приведены источники инвестиций на реализацию всех мероприятий в системе коммунальных услуг сельского поселения Ларьяк.

Таблица 5.6 – Источники инвестиций

Источник финансирования	ВСЕГО	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Амортизационные отчисления	1017,33	160,00	576,73	63,00	154,60	63,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	1526,00	240,00	865,10	94,50	231,90	94,50	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	203287,56	2155,80	36364,53	34357,66	37293,19	53985,75	14154,76	7378,20	17597,68
Бюджет ХМАО-Югра	155390,23	5405,20	34707,19	26829,01	29526,68	28241,36	16080,87	4745,09	9854,83
Местный бюджет	45596,02	875,00	15469,59	9629,60	5226,43	8884,13	1540,63	1133,70	2836,95
Средства населения (потребителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Иные внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по источникам:</b>	<b>406817,14</b>	<b>8836,00</b>	<b>87983,14</b>	<b>70973,77</b>	<b>72432,80</b>	<b>91268,74</b>	<b>31776,25</b>	<b>13256,99</b>	<b>30289,45</b>

### 5.7 . Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Целевая муниципальная программа установки приборов учета в многоквартирных домах (в том числе общедомовых), а также в бюджетных организациях не реализуется. Установка общедомовых приборов учета осуществляется управляющими организациями, товариществами собственников жилья, а также сетевыми организациями, к сетевым объектам которых подключены потребляющие установки (объекты).

### 5.8 . Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.

На территории сельского поселения Ларьяк реализуется муниципальная программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021–2023 годы.

Целью программы является повышение надежности и качества предоставления жилищно-коммунальных услуг; развитие энергосбережения и повышение энергоэффективности; обеспечение населения достаточным количеством качественной питьевой воды в соответствии с существующими нормами водопотребления, рациональное использование водных ресурсов и повышение надежности систем водоотведения. Мероприятия программы учтены в составе проектов соответствующих систем коммунальной инфраструктуры.

### 5.9 . Взаимосвязанность проектов.

Взаимосвязь проектов определяется мероприятиями, включающими в себя две и более систем коммунальной инфраструктуры, учтенными в составе инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, муниципальных целевых программ, а также схем ресурсообеспечения. Данная программа не содержит вышеуказанных мероприятий.

## **6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.**

### **6.1 . Краткое описание форм организации проектов.**

Для достижения цели и решения задач настоящей программы в зависимости от конкретной ситуации могут применяться следующие источники финансирования: средства федерального, регионального, муниципального бюджетов и внебюджетных источников. Внебюджетные источники – средства муниципальных предприятий ЖКХ, заемные средства, средства организаций различных форм собственности, осуществляющих обслуживание и ремонт жилищного фонда, инженерных сетей и объектов коммунального назначения, средства населения, инвестиционная надбавка к тарифу и плата за подключение к коммунальным сетям. Инвестиционными источниками предприятий коммунального комплекса являются амортизация, прибыль, а также заемные средства. Потенциальным источником финансирования являются средства федерального и регионального бюджетов, в том числе и выделенные для реализации федеральных и региональных программ, средства инвесторов.

### **6.2 . Источники и объемы инвестиций по проектам.**

Объемы финансирования программы носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проекта бюджета на очередной финансовый год. Сводные данные объемов инвестиций для развития системы коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ларьяк приведены в таблице 6.1.



Показатель	Всего	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Объём инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения</b>	<b>159582,60</b>	<b>1650,00</b>	<b>19767,10</b>	<b>17265,64</b>	<b>32507,36</b>	<b>73942,50</b>	<b>14450,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Источники инвестиций									
Амортизационные отчисления	780,00	160,00	431,00	63,00	63,00	63,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	1170,00	240,00	646,50	94,50	94,50	94,50	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	81151,56	0,00	8519,76	9220,88	14909,92	44166,00	4335,00	0,00	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	58759,78	375,00	5156,88	5132,44	15704,96	22275,50	10115,00	0,00	0,00
Местный бюджет	17721,26	875,00	5012,96	2754,81	1734,99	7343,50	0,00	0,00	0,00
Средства населения (потребителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Иные внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Объём инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы газоснабжения</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Источники инвестиций									
Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства населения (потребителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Иные внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Объём инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы сбора и утилизации ТКО</b>	<b>42945,33</b>	<b>0,00</b>	<b>8880,53</b>	<b>8516,20</b>	<b>8516,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>17032,40</b>
Источники инвестиций									
Амортизационные отчисления	145,73	0,00	145,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	218,60	0,00	218,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	25548,60	0,00	5109,72	5109,72	5109,72	0,00	0,00	0,00	10219,44
Бюджет ХМАО-Югра	12774,30	0,00	2554,86	2554,86	2554,86	0,00	0,00	0,00	5109,72
Местный бюджет	4258,10	0,00	851,62	851,62	851,62	0,00	0,00	0,00	1703,24
Средства населения (потребителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Иные внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Общий объём финансирования программных мероприятий</b>	<b>406817,14</b>	<b>8836,00</b>	<b>87983,14</b>	<b>70973,77</b>	<b>72432,80</b>	<b>91268,74</b>	<b>31776,25</b>	<b>13256,99</b>	<b>30289,45</b>

Показатель	Всего	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Источники инвестиций									
Амортизационные отчисления	1017,33	160,00	576,73	63,00	154,60	63,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	1526,00	240,00	865,10	94,50	231,90	94,50	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	203287,56	2155,80	36364,53	34357,66	37293,19	53985,75	14154,76	7378,20	17597,68
Бюджет ХМАО-Югра	155390,23	5405,20	34707,19	26829,01	29526,68	28241,36	16080,87	4745,09	9854,83
Местный бюджет	45596,02	875,00	15469,59	9629,60	5226,43	8884,13	1540,63	1133,70	2836,95
Средства населения (потребителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Иные внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

В связи со значительным объемом инвестиционных вложений, планируемых к осуществлению в краткосрочной перспективе, необходимо оценить уровень дополнительной финансовой нагрузки на потребителей коммунальных ресурсов и на основании полученного результата сформулировать предложения о возможных источниках финансирования мероприятий программы.

### 6.3 . Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации программы.

Одной из инвестиционных составляющих источников финансирования для достижения мероприятий, предполагаемых к реализации настоящей Программой, являются средства, предусмотренные в тарифе на коммунальные услуги, остающиеся в собственности организации коммунального комплекса и предназначенные для целевого финансирования мероприятий, направленных на модернизацию коммунального хозяйства. Пересмотр тарифов на ЖКУ производится в соответствии с действующим законодательством. При этом тарифы на все виды коммунальных услуг должны соответствовать критериям доступности для населения.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.04.2012 № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» устанавливаются тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению сельского поселения Ларьяк, а также плата за подключение к системе теплоснабжения.

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, поставляемую населению сельского поселения Ларьяк, приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Тарифы<sup>1,2</sup> на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «СЖКХ» потребителям сельского поселения Ларьяк

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Аган, Покур, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей, сельского поселения Зайцева Речка поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол Нижневартовского района			
1.1.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2019	2688,75	2742,52
1.1.2.			2020	2742,52	2838,48
1.1.3.			2021	2838,48	2934,88
1.1.4.			2022	2934,88	3034,66
1.1.5.			2023	3034,66	3143,45
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.7.		Одноставочный, руб./Гкал	2019	3226,50	3291,02
1.1.8.			2020	3291,02	3406,18
1.1.9.			2021	3406,18	3521,86

<sup>1</sup> в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 07.12.2021 № 96-нп.

<sup>2</sup> п. 1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 08.12.2020 № 80-нп)

1.1.10.		2022	3521,86	3641,59
1.1.11.		2023	3641,59	3772,14

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.04.2012 № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» устанавливаются тарифы на питьевую воду и водоотведение. Сведения о динамике тарифов на водоснабжение приведены в таблице 6.3, сведения о динамике тарифов на водоотведение приведены в таблице 6.4.

Таблица 6.3 – Тарифы<sup>3</sup> на питьевую воду (питье водоснабжение), техническую воду для МУП «СЖКХ», осуществляющего на территории Нижневартовского района деятельность в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование муниципальных образований	Наименование тарифа	Категории потребителей	Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м									
				2018 год		2019 год		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	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	сельское поселение Аган, сельское поселение Ларьяк (село Ларьяк, село Корлики), сельское поселение Вата, сельское поселение Покур, сельское поселение Ваховск (поселок Ваховск, село Охтеурье), сельское поселение Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского района	питьевая вода <sup>4</sup>	Для прочих потребителей (без учета НДС)	131,25	135,96	135,96	138,67	132,11	132,11	132,11	136,60	136,60	141,23
			Для населения (с учетом НДС <*>)	154,88	160,43	163,15	166,40	158,53	158,53	158,53	163,92	163,92	169,48
		питьевая вода <sup>5</sup>	Для прочих потребителей (без учета НДС)	68,32	70,81	70,81	72,18	68,98	68,98	68,98	71,19	71,19	73,57
			Для населения (с учетом НДС <*>)	80,62	83,56	84,97	86,62	82,78	82,78	82,78	85,43	85,43	88,28
		техническая вода <sup>6</sup>	Для прочих потребителей (без учета НДС)	91,11	94,36	94,36	96,23	91,54	91,54	91,54	94,40	94,40	97,61
			Для населения (с учетом НДС <*>)	107,51	111,34	113,23	115,48	109,85	109,85	109,85	113,28	113,28	117,13
		техническая вода <sup>7</sup>	Для прочих потребителей (без учета НДС)	28,20	29,19	29,19	29,76	28,41	28,41	28,41	28,99	28,99	29,95
	Для населения (с учетом НДС <*>)	33,28	34,44	35,03	35,71	34,09	34,09	34,09	34,79	34,79	35,94		

Таблица 6.4 – Тарифы<sup>8</sup> на водоотведение для МУП «СЖКХ», осуществляющего на территории Нижневартовского района

№ п/п	Наименование тарифа	Категории потребителей	Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год

<sup>3</sup> п. 9 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.11.2021 г. №77-нп

<sup>4</sup> Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды

<sup>5</sup> Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка

<sup>6</sup> Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, транспортировка воды

<sup>7</sup> Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды

<sup>8</sup> п. 10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.11.2021 г. №77-нп

	Наименование муниципальных образований			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	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Сельское поселение Аган, сельское поселение Покур, сельское поселение Ларьяк (село Ларьяк) Нижневартковского района	Водоотведение	Для прочих потребителей (без учета НДС)	107,88	110,00	110,00	111,16	111,16	114,94	114,94	118,79	118,79	120,53
			Для населения (с учетом НДС <*>)	129,46	132,00	132,00	133,39	133,39	137,93	137,93	142,55	142,55	144,64
	Сельское поселение Ваховск (поселок Ваховск) Нижневартковского района	Водоотведение	Для прочих потребителей (без учета НДС)	107,88	110,00	110,00	111,16	111,16	114,94	114,94	118,79	118,79	120,53
			Для населения (с учетом НДС <*>)	129,46	132,00	132,00	133,39	133,39	137,93	137,93	142,55	142,55	144,64
	Водоотведение	Для прочих потребителей (без учета НДС)	149,71	152,66	135,00	135,00	135,00	139,59	139,59	142,35	142,35	146,95	
		Для населения (с учетом НДС <*>)	179,65	183,19	162,00	162,00	162,00	167,51	167,51	170,82	170,82	176,34	

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.04.2012 № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» устанавливаются тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий.

Сведения об установленных тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий для сельского поселения Ларьяк приведены в таблице 6.5.

Таблица 6.5 – Тариф<sup>9</sup> на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ханты-Мансийскому автономному округу

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Цена (тариф с НДС)			
			I полугодие 2021 г.	II полугодие 2021 г.	I полугодие 2022 г.	II полугодие 2022 г.
1.	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 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 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 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					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,09	2,16	2,16	2,23
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,11	2,18	2,18	2,25
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,04	1,07	1,07	1,10
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,14	2,20	2,20	2,26
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,09	2,15	2,15	2,22
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,04	1,07	1,07	1,10

<sup>9</sup> Распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.12.2021 № 31.

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», на основании постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.04.2012 № 137-нп «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» установлены следующие предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МУП «СЖКХ» (см. таблицу 6.6).

Таблица 6.6 – Предельные тарифы<sup>10</sup> на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МУП «СЖКХ» осуществляющего деятельность в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Нижневартовского района, на 2021-2025 гг.

№ п/п	Наименование оператора по обращению с ТКО	Наименование муниципального образования	Вид предельного тарифа в области обращения с ТКО	Ед. изм.	Категории потребителей	Предельные тарифы на регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО									
						2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
						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	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
10	МУП «СЖКХ»	Сельское поселение Ларьяк (село Ларьяк, деревня Большой Ларьяк, деревня Сосновы Бор, деревня Чехломея)	Обезвреживание ТКО	руб./м <sup>3</sup>	Для прочих потребителей (без учета НДС)	316,59	316,59	316,59	337,32	336,68	336,68	336,68	356,73	356,73	357,32
				руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	271,796	271,795	271,795	289,585	289,044	289,044	289,044	306,251	306,251	306,761
		Сельское поселение Ларьяк (село Корлики), сельское поселение Ваховск, сельское поселение Покур, сельское поселение	Захоронение ТКО	руб./м <sup>3</sup>	Для прочих потребителей (без учета НДС)	460,87	493,11	488,41	488,41	488,41	492,17	492,17	497,85	497,85	519,32
				руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	338,221	494,377	431,105	431,105	431,105	434,428	434,428	439,442	439,442	458,389

<sup>10</sup> п. 10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.12.2021 № 93-нп.

№ п/п	Наименование оператора по обращению с ТКО	Наименование муниципального образования	Вид предельного тарифа в области обращения с ТКО	Ед. изм.	Категории потребителей	Предельные тарифы на регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО															
						2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год							
						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	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12						
		Зайцева Речка, городское поселение Излучинск (село Больше тархово) Нижневартовского муниципального района																			

#### 6.4 . Прогноз доступности коммунальных услуг для населения.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2019–2023 годы» утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации.

Таблица 6.7 – Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

Субъект Российской Федерации	Средний индекс по субъекту Российской Федерации на I полугодие 2022 г. (процентов)	Средний индекс по субъекту Российской Федерации на II полугодие 2022 г. (процентов)
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	0	3,4

Постановлением Правительства Ханты-Мансийского округа – Югры от 14.12.2012 № 505-п «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг» устанавливаются уровни сумм, вносимых населением за коммунальные услуги на территории автономного округа, в том числе сп. Ларьяк.

Таблица 6.8 – Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

Наименование муниципального образования	Размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, дифференцированных по муниципальным образованиям Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, с 1 января 2020 года, рублей в месяц					
	в отопительный период			в межотопительный период		
	на одиноко проживающего	на одного члена семьи, состоящей из двух человек	на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек	на одиноко проживающего	на одного члена семьи, состоящей из двух человек	на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек
Размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по договору социального найма жилого помещения государственного и муниципального жилищного фонда и договорам найма жилых помещений частного жилищного фонда, дифференцированных по муниципальным образованиям Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, рублей в месяц						
"Северная зона"						
Сельское поселение Ларьяк	5610,94	3508,73	2866,13	5610,94	3508,73	2866,13

Постановлением Губернатора Ханты-Мансийского округа – Югры от 14.12.2018 № 127 установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для сельского поселения Ларьяк:

2021–2022 годы с 1 января по 30 июня – 0;

2021–2022 годы с 1 июля по 31 декабря – 3,4;

2023 год с 1 января по 31 июня и с 1 июля по 31 декабря:

$(ИПЦ(g-1) \times K_g - 0,4) + 2$ ,

где ИПЦ(g-1) индекс потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на год, предшествующий g-му году, на который рассчитываются индексы по субъектам Российской Федерации,  $K_g$  – понижающий (повышающий) коэффициент на соответствующий год долгосрочного периода, определяемый с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Действующие нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими нормативными правовыми актами:

а) приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.12.2017 № 12-нп «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме по холодному и горячему водоснабжению и водоотведению на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;

б) приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 04.12.2018 № 72-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям», от 08.12.2020 № 80-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;

в) постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.02.2018 № 24-п (ред. от 30.11.2018) «О нормативах потребления

коммунальных услуг и нормативах потребления коммунальных ресурсов по электроснабжению при отсутствии приборов учета в целях содержания общего имущества в многоквартирных домах в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;

г) постановление администрации сельского поселения Ларьяк от 01.07.2021 № 112-п «Об утверждении временных нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Ларьяк».

Средний размер коммунальных платежей к 2029 году составит:

для одного проживающего в однокомнатной квартире – 8 057,68 руб. в месяц;

для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире, – 11 868,48 руб. в месяц;

для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире, – 15 651,83 руб. в месяц.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению как с уровнем 2021 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Расчетные значения проанализированных 3 критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствии с заданными темпами.

Таблица 6.9 – Целевые и фактические уровни оценки показателей доступности коммунальных услуг

год		Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения
2020 год	Уровень доступности	высокий	доступный	высокий	высокий
	Значение критерия	9,3 <sup>11</sup>	10,7	97,1	4,2
Пределы индекса для уровня «высокий»		от 6,3 до 7,2	до 8	от 92 до 95	не более 10
Пределы индекса для уровня «доступный»		от 7,2 до 8,6	от 8 до 12	от 85 до 92	от 10 до 15
Пределы индекса для уровня «недоступный»		свыше 8,6	свыше 12	ниже 85	свыше 15

<sup>11</sup> Используется показатель – 1 проживающий в 1-комнатной квартире площадью 35 м<sup>2</sup>.

## **7 . Управление программой.**

### **7.1 . Ответственный за реализацию программы.**

Система управления программой и контроль за ходом ее выполнения определяется в соответствии с требованиями, определенными действующим законодательством.

Механизм реализации программы базируется на принципах четкого разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы.

Управление реализацией программы осуществляет администрация Нижневартовского района, Дума Нижневартовского района, руководители организаций коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций (как лица, ответственные за реализацию мероприятий в рамках оказываемого вида услуги (теплоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение, утилизация ТКО).

### **7.2 . План-график работ по реализации программы.**

Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в программу, должны соответствовать срокам, определенным в программах инвестиционных проектов.

Реализация программы осуществляется в один этап (2022–2029 гг).

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Нижневартовского района.

### **7.3 . Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы.**

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий программы осуществляется в рамках мониторинга.

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

Мониторинг программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры поселения;

анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры;

мониторинг программы сельского поселения Ларьяк предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте. Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

### **7.4 . Порядок и сроки корректировки программы.**

На основании мониторинга реализации программы, в случае необходимости может проводиться корректировка программных мероприятий. Корректировка может состоять в изменении состава мероприятий, сроков

их реализации, объемов и источников их финансирования. Корректировка может производиться не реже одного раза в два года.

При необходимости, по итогам мониторинга разрабатываются предложения по корректировке программы комплексного развития.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);

анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);

анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);

выводы и рекомендации.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в программу, связанных с изменением сроков реализации мероприятий, объема финансирования и т.д., происходит в течение финансового года, но не чаще 1 раза в полугодие.

Планирование расходов на реализацию всех муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности, в перечне мероприятий которых предусмотрены ассигнования на закупку товаров, работ и услуг на обеспечение муниципальных нужд, в основной части осуществлено с увязкой целевых статей расходов с основными мероприятиями муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности.