



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2022

№ 2644

г. Нижневартовск

О внесении изменения в приложение к постановлению администрации района от 31.01.2018 № 211 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ваховск»

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 Нижневартовского района от 17.11.2017 № 232 «Об осуществлении части полномочий»:

1. Внести в приложение к постановлению администрации района от 31.01.2018 № 211 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ваховск» (с изменениями от 20.01.2021 № 50, от 01.07.2021 № 1188) 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.

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 Ваховск**

1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ваховск на 2023 и на период до 2028 года (далее – Программа)
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 Ваховск
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;

	<p>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 Ваховск</p>
<p>Целевые показатели Программы</p>	<p>Теплоснабжение: суммарная величина новых нагрузок за период реализации – 0,2 Гкал/ч; коэффициент использования установленной мощности – 38,5%; удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии – 173,15 кг у.т./Гкал; потери тепловой энергии в сети – 46,0%.</p> <p>Водоснабжение: величина новых нагрузок за период реализации – 144,09 м³/сут; доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям, – 0%; доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, – 0%; удельное количество аварий на сетях холодного водоснабжения – 0 ед./км; доля потерь воды в системе холодного водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть, – 9,02%; удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, – 1,67 кВт*ч/м³; удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, – 1,52 кВт*ч/м³.</p> <p>Водоотведение: величина новых нагрузок за период реализации – 131,11 м³/сут;</p>

	<p>доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, привозимых на КОС, – 0,0%;</p> <p>доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, – 5,77%.</p> <p>Электроснабжение:</p> <p>величина новых нагрузок за период реализации – 743,00 тыс. кВт*ч;</p> <p>удельный годовой расход электрической энергии – 302,83 кВт*ч/чел.;</p> <p>доля объема электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории поселения, – 100%.</p> <p>Сбор и утилизация ТКО:</p> <p>общий прирост объема отходов за период реализации – 847,44 м³;</p> <p>удельная величина образования ТКО – 2,14 м³/чел.;</p> <p>уровень централизованного транспортирования ТКО с территории поселения – 100%</p>
Сроки и этапы реализации Программы	срок реализации программы – 2022–2028 годы. Выполнение Программы осуществляется в один этап
Объемы и источники финансирования Программы	<p>общий объем инвестиций для реализации проектов на период реализации Программы без учета мероприятий, по которым объемы финансирования не определены, составляют 278699,03 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе электроснабжения составят 74000,00 тыс. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе теплоснабжения составят 73611,88 тыс. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе водоснабжения составят 63826,24. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе водоотведения составят 67260,91 тыс. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе обращение с ТКО составят 0,00 тыс. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов газоснабжения – 0,00 тыс. рублей.</p>

	<p>Предполагается, что определение объемов и источников финансирования будет проводиться на стадии составления сметы по реализации соответствующих мероприятий</p>
<p>Ожидаемый результат реализации Программы</p>	<p>Электроснабжение: повышение качества и надежности электроснабжения в сельском поселении; сохранение резерва электрических мощностей при дальнейшем освоении новых территорий.</p> <p>Теплоснабжение: повышение надежности систем теплоснабжения; повышение качества ведения технологического режима и его безопасности.</p> <p>Водоснабжение: обеспечение надежности и бесперебойной подачи воды питьевого качества потребителям; обслуживание новых потребителей; максимальное сокращение эксплуатационных затрат; устойчивость системы водоснабжения при чрезвычайных ситуациях.</p> <p>Водоотведение: обеспечение нормативного водоотведения на территории сельского поселения Ваховск.</p> <p>Газоснабжение: мероприятия по развитию газоснабжения на территории сельского поселения Ваховск 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

Централизованное теплоснабжение жилищно-коммунального сектора жилых домов и общественных объектов с.п. Ваховск осуществляет теплоснабжающая организация – муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МУП «СЖКХ», Предприятие).

Учредителем МУП «СЖКХ» является администрация Нижневартовского 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 Нижневартовский район, принадлежит Предприятию на праве хозяйственного ведения.

МУП «СЖКХ» заключает договоры с потребителями, имеющими теплотребляющие установки, и осуществляет прямые расчеты с ними без выделенного расчетного центра.

В с.п. Ваховск преобладает централизованное теплоснабжение, которое осуществляется от источников тепловой энергии – котельных.

Централизованное теплоснабжение жилищно-коммунального сектора жилых домов и общественных объектов в с.п. Ваховск осуществляют 4 муниципальных котельных, находящихся на праве хозяйственного ведения теплоснабжающей организации – МУП «СЖКХ», а именно:

Ваховская котельная № 1, расположенная по адресу: Промзона, стр. 13, п. Ваховск, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия. Общая производительность котельной составляет 8,24 Гкал/час.;

Ваховская котельная № 2, расположенная по адресу: ул. Молодежная, п. Ваховск, 6а, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия. Общая производительность котельной составляет 8,15 Гкал/час.;

Ваховская котельная № 3, расположенная по адресу: ул. Лесная, 3б, п. Ваховск, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия. Общая производительность котельной составляет 6,70 Гкал/час.;

Охтеурская котельная, расположенная по адресу: ул. Школьная, д. 9а, с. Охтеурье, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия. Общая производительность котельной составляет 8,6 Гкал/час.

В п. Ваховске сформированы три зоны теплоснабжения, образованные котельными № 1, № 2, № 3. Прокладка трубопроводов выполнена надземно на низких опорах, в качестве изоляции используются минераловатные плиты. Компенсация температурных расширений осуществляется с помощью углов поворота теплотрассы и П-образных компенсаторов (см. рисунок 1).

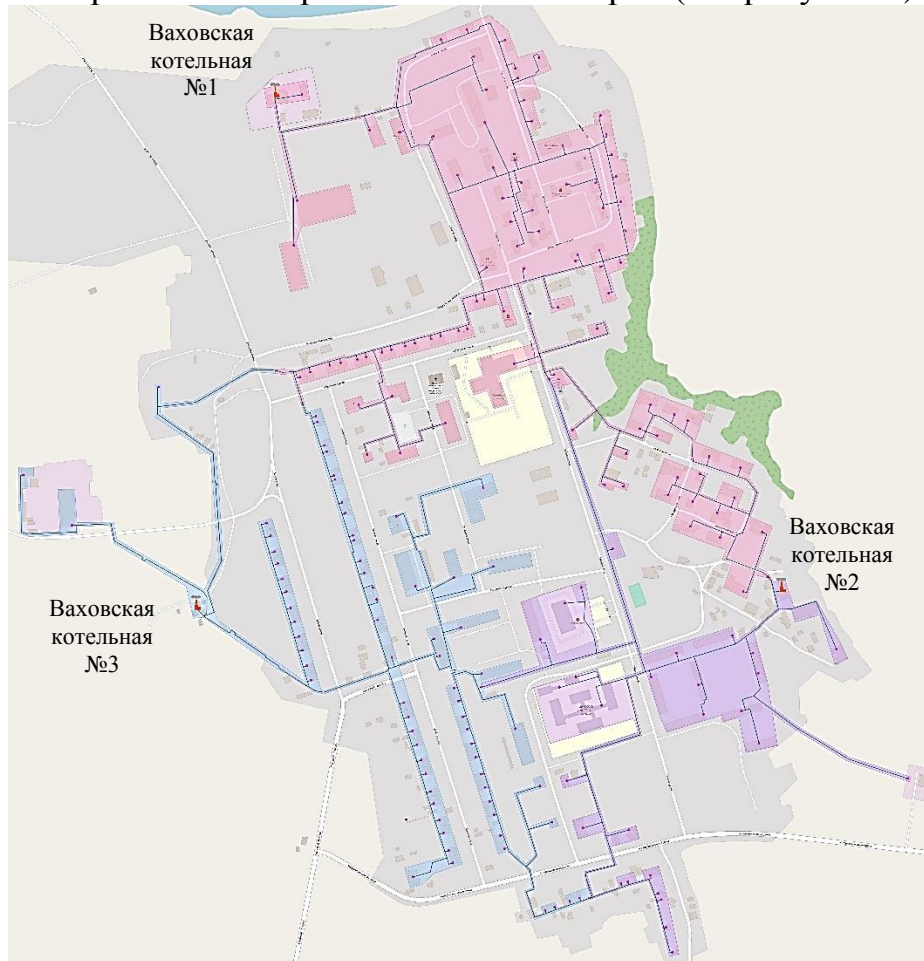


Рисунок 1 – Зона действия источников тепловой энергии п. Ваховск

Система теплоснабжения с. Охтеурье централизованная. Схема теплоснабжения закрытая, двухтрубная.

Прокладка трубопроводов выполнена надземно и подземно на низких опорах, в качестве изоляции используются минераловатные плиты и ППУ. Компенсация температурных расширений осуществляется с помощью углов поворота теплотрассы и П-образных компенсаторов (см. рисунок 2).



Рисунок 2 – Зона действия источников тепловой энергии с. Охтеурье

В настоящий момент в с.п. Ваховск отсутствуют производственные зоны. Генеральным планом с.п. Ваховск в период до 2028 года строительство новых промышленных предприятий не планируется.

Часть жилых домов с.п. Ваховск не подключены к источникам централизованного теплоснабжения. Отопление этой группы жилых домов осуществляется от индивидуальных источников. Обслуживание и эксплуатация источников индивидуального теплоснабжения осуществляется их собственниками.

Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения с. Охтеурье, п. Ваховск представлены на следующих рисунках:



Рисунок 3 – Зона действия индивидуальных источников теплоснабжения с. Охтеурье

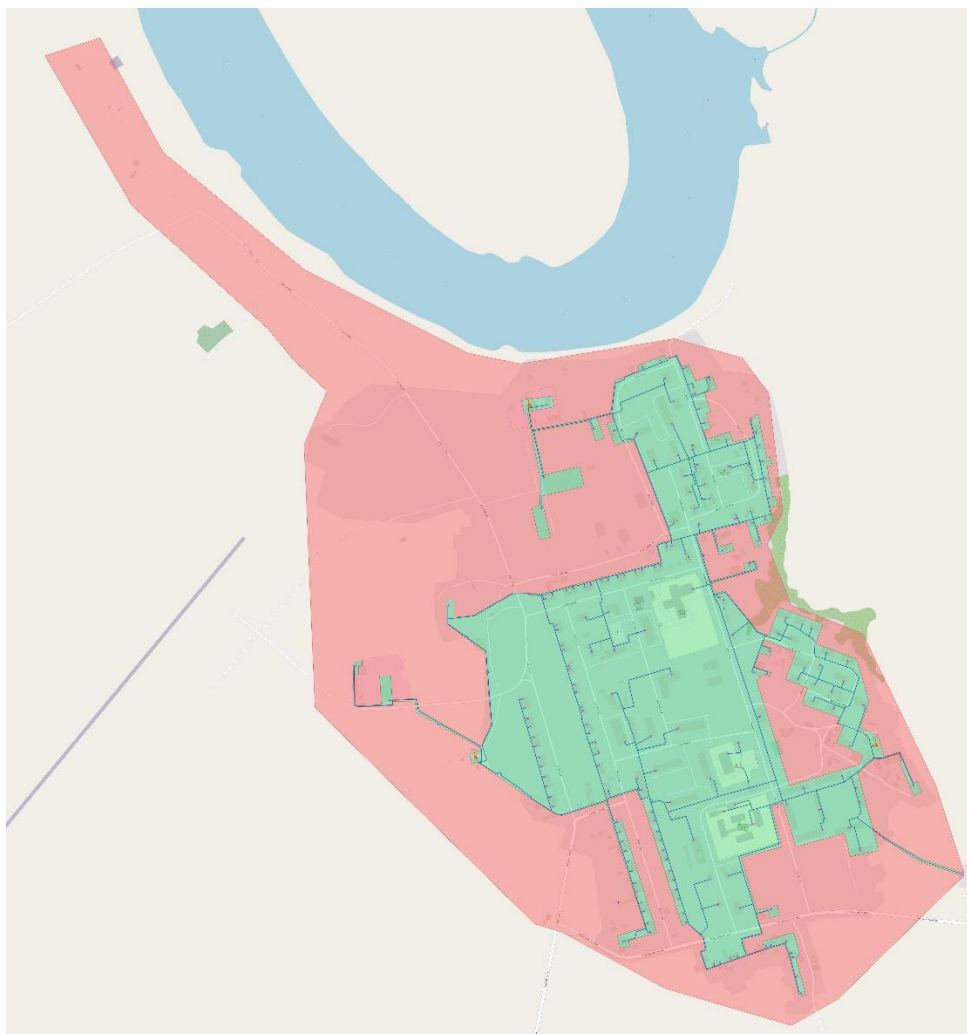


Рисунок 4 – Зона действия индивидуальных источников теплоснабжения п. Ваховск
п. Ваховск

Ваховская котельная № 1

Ваховская котельная № 1 общей площадью 440,7 м², расположенная по адресу: п. Ваховск, Промзона, стр. 13, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия.

Общая производительность котельной составляет 8,24 Гкал/час. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 2,55 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 95/70°С.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Характеристика здания Ваховской котельной № 1

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Объем, м ³	Высота, м.	Площадь помещения, м ²	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1	Основное строение	нет сведений			440,7	1	Стены из стеновых панелей

Основные технические характеристики, характеристики котлоагрегатов, а также характеристика основного оборудования, установленного на Ваховской котельной № 1 представлены в таблицах 2–4:

Таблица 2 – Основные технические характеристики Ваховской котельной № 1

№ п/п	Характеристика	Показатели	
1.	Местоположение котельной	Промзона, стр. 13	
2.	Марка котлов, количество	КВСА-2 DUE	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		Всего	5 шт.
3.	Год ввода котельной в эксплуатацию	1980 год	
4.	Год ввода в эксплуатацию	КВСА-2 DUE	2012 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2019 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2019 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2003 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2003 г.
5.	Установленная мощность котельной, Гкал/час	КВСА-2 DUE	1,72 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		Итого:	8,24 Гкал/час
6.	Износ котельного оборудования	60%	
7.	Основной вид топлива	нефть	
8.	Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	кВтч/1Гкал в год	
9.	Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	2,55 Гкал/час	
10.	Температурный график отпуска тепловой энергии	95/70°С	

Таблица 3 – Техническая характеристика котлоагрегатов Ваховской котельной № 1

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед.	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл. снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час		Условный расход топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.	Удельное энергопотребление на выработку 1 Гкал., кВт/ч в год	
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,			
1.	КВСА-2 DUE	1	2012	нефть	дизель	ДЭС-асда-200	200	имеется	86	60	8,24	1,72			
2.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2019		дизель							60			1,63
3.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2019		дизель							60			1,63
4.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2003		дизель							60			1,63
5.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2003		дизель							60			1,63

Таблица 4 – Характеристика основного оборудования Ваховской котельной № 1

№ п/п	Наименование	Марка	Кол-во	Производительность	Общая производительность	Ед. изм.
<i>Насосное оборудование</i>						
1.	Сетевые насосы	1Д315-50-б	1	220,0	220,0	м ³ /ч
		1Д315-50	2	315,0	630,0	м ³ /ч
		КМ 100/50	1	100,0	100,0	м ³ /ч
		1Д315-50-а	1	300,0	300,0	м ³ /ч
2.	Подпиточные насосы	КМ 90/50	2	90,0	180,0	м ³ /ч
3.	Насос нефтяной	НМШ 2-40-1,6/16 5УЗ	2	1,6		м ³ /ч
4.	Насос нефтяной	Ш8-25-5,8/2,5	2	5,8		м ³ /ч
<i>Электрооборудование</i>						
5.	Эл. двигатель сетевых	1Д315-50-б	1	45,0		кВт
		1Д315-50	2	55,0		
		КМ 100/50	1	30,0		кВт
		1Д315-50-а	1	55,0		кВт
6.	Эл. двигатель подпиточных	КМ 90/50	2	15,0		кВт
7.	Эл. двигатель вентиляторов	Suntec tas	1	5,5		кВт

Ваховская котельная № 2

Ваховская котельная № 2 общей площадью 276 м², расположенная по адресу: ул. Молодежная, ба, п. Ваховск, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия.

Общая производительность котельной составляет 8,15 Гкал/час. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 2,14 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 95/70°С.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Характеристика здания Ваховской котельной № 2

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Объем, м ³	Высота, м.	Площадь помещения, м ²	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1.	Основное строение	нет сведений			276	1	Стены из стеновых панелей

Основные технические характеристики, характеристики котлоагрегатов, а также характеристика основного оборудования, установленного на Ваховской котельной № 2, представлены в таблицах 6–8:

Таблица 6 – Основные технические характеристики Ваховской котельной № 2

№ п/п	Характеристика	Показатели	
1.	Местоположение котельной	ул. Молодежная, ба	
2.	Марка котлов, количество	КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
	Всего	5 шт.	
3.	Год ввода котельной в эксплуатацию	1985 год	
4.	Год ввода в эксплуатацию	КСВ-1,86 «ВК-21»	2000 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2001 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2019 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2001 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2020 г.
5.	Установленная мощность котельной, Гкал/час	КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
	Итого:	8,15 Гкал/час	
6.	Износ котельного оборудования	64%	
7.	Основной вид топлива	нефть	
8.	Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	кВтч/1Гкал в год	
9.	Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	2,14 Гкал/час	
10.	Температурный график отпуска тепловой энергии	95/70°С	

Таблица 7 – Техническая характеристика котлоагрегатов Ваховской котельной № 2

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед.	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник эл. снабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час		Условный расход топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.	Удельное энергопотребление на выработку 1 Гкал, кВт/ч в год
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,		
1.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2000	нефть	дизель	ДЭС-асда-200	200	имеется	71	64	8,15	1,63		
2.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2001		дизель					64		1,63		
3.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2019		дизель					64		1,63		
4.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2001		дизель					64		1,63		
5.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2020		дизель					64		1,63		

Таблица 8 – Характеристика основного оборудования Ваховской котельной № 2

№ п/п	Наименование	Марка	Кол-во	Производительность	Общая производительность	Ед. изм.
<i>Насосное оборудование</i>						
1.	Сетевые насосы	1Д315-50-б	2	220	440	м ³ /ч
		1Д315-50-а	1	300	300	м ³ /ч
		К 100-65-200А	1	100	100	м ³ /ч
2.	Подпиточные насосы	К 90-55	2	90	180	м ³ /ч
3.	Насос нефтяной	НМШ 2-40 1,6/165У3	2	1,6	3,2	м ³ /ч
4.	Насос нефтяной	НМШ 8-6,3/2,5	1	1,6	1,6	м ³ /ч
		НШ-40	1	6,3	6,3	м ³ /ч
<i>Электрооборудование</i>						
5.	Эл. двигатель сетевых	1Д315-50-б	2	45		кВт
6.		К 80-65-160С	1			кВт
7.	Эл. двигатель подпиточных	К90/55	2	11		кВт
8.	Эл. двигатель вентиляторов	Suntec tas	3	5.5		кВт

Ваховская котельная № 3

Ваховская котельная № 3 общей площадью 192,0 м², расположенная по адресу: ул. Лесная, 3б, п. Ваховск, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия.

Общая производительность котельной составляет 6,70 Гкал/час. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 3,22 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 95/70°С.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 9.

Таблица 9 – Характеристика здания Ваховской котельной № 2

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Объем, м ³	Высота, м.	Площадь помещения, м ²	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1.	Основное строение	нет сведений			192,0	1	Стены из стеновых панелей

Основные технические характеристики, характеристики котлоагрегатов, а также характеристика основного оборудования, установленного на Ваховской котельной № 3 представлены в таблицах 10–12:

Таблица 10 – Основные технические характеристики Ваховской котельной № 3

№ п/п	Характеристика	Показатели	
1.	Местоположение котельной	ул. Лесная, 3б	
2.	Марка котлов, количество	Лаварт	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1 шт.
		Лаварт	1 шт.
		Всего	4 шт.
3.	Год ввода котельной в эксплуатацию	1991 год	
4.	Год ввода в эксплуатацию	Лаварт	2018 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2020 г.
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2006 г.
		Лаварт	2018 г.
5.	Установленная мощность котельной, Гкал/час	Лаварт	1,72 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63 Гкал/час
		Лаварт	1,72 Гкал/час
		Итого:	6,70 Гкал/час
6.	Износ котельного оборудования	42%	
7.	Основной вид топлива	нефть	
8.	Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	кВтч/1Гкал в год	
9.	Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	3,22 Гкал/час	
10.	Температурный график отпуска тепловой энергии	95/70°С	

Таблица 11 – Техническая характеристика котлоагрегатов Ваховской котельной № 3

№ п/п	Тип котлов	Количество котлов, ед.	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник электроснабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час		Условный расход топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.	Удельное энергопотребление на выработку 1 Гкал, кВт/ч в год	
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,			
1.	Лаварт	1	2018	нефть	дизель	ДЭС-асда-200	200	имеется	84	42	6,70	1,72			
2.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2020		дизель							42			1,63
3.	КСВ-1,86 «ВК-21»	1	2006		дизель							42			1,63
4.	Лаварт	1	2018		дизель							42			1,72

Таблица 12 – Характеристика основного оборудования Ваховской котельной № 3

№ п/п	Наименование	Марка	Кол-во	Производительность	Общая производительность	Ед. изм.
<i>Насосное оборудование</i>						
1.	Сетевые насосы	1Д315-50-а	2	220	315	м³/ч
		1Д315-50	1	315	315	м³/ч
2.	Подпиточные насосы	К80-65-160с	2	80	160	м³/ч
3.	Насос нефтяной	НМШ 2-40-1,6/165У3	2	1,6	3,2	м³/ч
4.	Насос нефтяной	НМШ 8-6,3/2,5	1	1,6	1,6	м³/ч
		НШ-40	1	6,3	6,3	м³/ч
<i>Электрооборудование</i>						
5.	эл. двигатель сетевых	1Д315-50-б	2	45		кВт
		К 80-65-160С	1			кВт
6.	эл. двигатель подпиточных	К90/55	2	11		кВт
7.	эл. двигатель вентиляторов	Suntec tas	3	5.5		кВт

С. Охтеурье

Охтеурская котельная

Охтеурская котельная общей площадью 191,9 м², расположенная по адресу: ул. Школьная, д.9а, с. Охтеурье, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия.

Общая производительность котельной составляет 8,6 Гкал/час. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка – 2,51 Гкал/час. Температурный график отпуска тепловой энергии – 95/70°С.

Основное здание котельной выполнено в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сэндвич-панелей, основные характеристики зданий котельной приведены в таблице 13.

Таблица 13 – Характеристика здания Охтеурской котельной

№ п/п	Наименование объекта	Год постройки	Объем, м ³	Высота, м.	Площадь помещения, м ²	Этажность	Материалы стен и перекрытий
1.	Основное строение	нет сведений			191,9	1	Наружные и внутренние стены-металлический лист по металлическому каркасу с утеплителем

Основные технические характеристики, характеристики котлоагрегатов, а также характеристики основного оборудования, установленного на Охтеурской котельной, представлены в таблицах 14–16:

Таблица 14 – Основные технические характеристики Охтеурской котельной

№ п/п	Характеристика	Показатели	
1.	Местоположение котельной	ул. Школьная, 9а	
2.	Марка котлов, количество	КВ-ГМ-2,5	1 шт.
		КВ-ГМ-2,5	1 шт.
		КВ-ГМ-2,5	1 шт.
		КВ-ГМ-2,5	1 шт.
	Всего	4 шт.	
3.	Год ввода котельной в эксплуатацию	2002 год	
4.	Год ввода в эксплуатацию	КВ-ГМ-2,5	2002 г.
		КВ-ГМ-2,5	2002 г.
		КВ-ГМ-2,5	2002 г.
		КВ-ГМ-2,5	2002 г.
5.	Установленная мощность котельной, Гкал/час	КВ-ГМ-2,5	2,15 Гкал/час
		КВ-ГМ-2,5	2,15 Гкал/час
		КВ-ГМ-2,5	2,15 Гкал/час
		КВ-ГМ-2,5	2,15 Гкал/час
	Итого:	8,6 Гкал/час	
6.	Износ котельного оборудования	71%	
7.	Основной вид топлива	газ	
8.	Удельное энергопотребление котельной на выработку 1 Гкал	кВтч/1Гкал в год	
9.	Присоединенная максимальная тепловая нагрузка	2,51 Гкал/час	
10.	Температурный график отпуска тепловой энергии	95/70°С	

Таблица 15 – Техническая характеристика котлоагрегатов Охтеурской котельной

№ п/п	Тип котлов	Количество	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Вид резервного топлива	Резервный источник электроснабжения		Наличие ХВО	Средний КПД котлов, %	Износ котельного оборудования, %	Мощность, Гкал/час		Условный расход топлива на производство 1 Гкал, кг.у.т.	Удельное энергопотребление на выработку 1 Гкал, кВт/ч в год	
						марка	мощность, кВт				Общая	Каждого котла,			
1.	КВ-ГМ-2,5	1	2002	газ	нефть	ДЭС-ADV-200	200	имеется	92	71	8,6	2,15			
2.	КВ-ГМ-2,5	1	2002		нефть							71			2,15
3.	КВ-ГМ-2,5	1	2002		нефть							71			2,15
4.	КВ-ГМ-2,5	1	2002		нефть							71			2,15

Таблица 16 – Характеристика основного оборудования Охтеурской котельной

№ п/п	Наименование	Марка	Кол-во	Производительность	Общая производительность	Ед. изм.
<i>Насосное оборудование</i>						
1.	Сетевые насосы	КМ100-65-200	1	315		м³/ч
		4Д315-50-8	1	315		м³/ч
		4Д315-50-8	1	315		м³/ч
2.	Подпиточные насосы	К45/30	1	45		м³/ч
		КМ100-65-100	1	100		м³/ч
		КМ100-65-100	1	100		м³/ч
<i>Электрооборудование</i>						
3.	Эл. двигатель сетевых	ВРП 225	1	50		кВт
		ВРП 825	1	50		
						кВт
4.	Эл. двигатель подпиточных					кВт
5.	Эл. двигатель вентиляторов					кВт

Ограничения тепловой мощности котельных с.п. Ваховск отсутствуют. Располагаемая мощность принимается равной установленной мощности (см. таблицу 17).

Таблица 17 – Располагаемая мощность водогрейных котлов с.п. Ваховск

Наименование источника	Адрес источника	Тип, марка котлов	Тепловая мощность котельной, Гкал/час		Тепловая мощность котельной, Гкал/час		Ограничение тепловой мощности, Гкал/час	
			Установленная	Общая по котельной	Располагаемая	Общая по котельной	по котлу	общая по котельной
Ваховская котельная № 1	Промзона, стр. 13	КВСА-2 DUE	1,72	8,24	1,72	8,24	0,00	0,00
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
Ваховская котельная № 2	ул. Молодежная, 6а	КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63	8,15	1,63	8,15	0,00	0,00
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
Ваховская котельная № 3	ул. Лесная, 3б	Лаварт	1,72	6,70	1,72	6,70	0,00	0,00
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		КСВ-1,86 «ВК-21»	1,63		1,63		0,00	
		Лаварт	1,72		1,72		0,00	
Охтеурская котельная	ул. Школьная, 9а	КВ-ГМ-2,5	2,15	8,60	2,15	8,60	0,00	0,00
		КВ-ГМ-2,5	2,15		2,15		0,00	
		КВ-ГМ-2,5	2,15		2,15		0,00	
		КВ-ГМ-2,5	2,15		2,15		0,00	

В с.п. Ваховск теплофикационное оборудование отсутствует.

Сроки ввода в эксплуатацию котельного оборудования, информация по продлению ресурса, степени износа представлена в таблице 18.

Таблица 18 – Характеристика эксплуатационного ресурса водогрейных котлов

Наименование источника	Адрес источника	Тип, марка котлов	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы по состоянию на 01.0.1.2022 г.	Год последнего капитального ремонта/замены	Износ, %
Ваховская котельная № 1	Промзона, стр. 13	КВСА-2 DUE	2012	10	2012	60
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2019	3		
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2019	3		
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2003	19		
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2003	19		
Ваховская котельная № 2	ул. Молодежная, 6а	КСВ-1,86 «ВК-21»	2000	22	не производился	64
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2001	21		
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2019	3		
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2001	21		
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2020	2		
Ваховская котельная № 3	ул. Лесная, 3б	Лаварт	2018	4	2020	42
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2020	2		
		КСВ-1,86 «ВК-21»	2006	16		
		Лаварт	2018	4		
Охтеурская котельная	ул. Школьная, 9а	КВ-ГМ-2,5	2002	20	2017	71
		КВ-ГМ-2,5	2002	20		

Наименование источника	Адрес источника	Тип, марка котлов	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы по состоянию на 01.0.1.2022 г.	Год последнего капитального ремонта/замены	Износ, %
КВ-ГМ-2,5	2002	20				

В с.п. Ваховск проложено приблизительно 19,49 км сетей в двухтрубном исчислении (см. таблицу 19).

Таблица 19 – Протяжённости сетей теплоснабжения с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование населённого пункта	Длина трубопровода в двухтрубном исчислении, км
1.	п. Ваховск	11,7
2.	с. Охтеурье	7,79
	Итого:	19,49

Прокладка трубопроводов выполнена надземно на низких опорах, в качестве изоляции используются минераловатные плиты. Компенсация температурных расширений осуществляется с помощью углов поворота теплотрассы и П-образных компенсаторов.

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии с.п. Ваховск представлены на рисунках 5–8 соответственно.

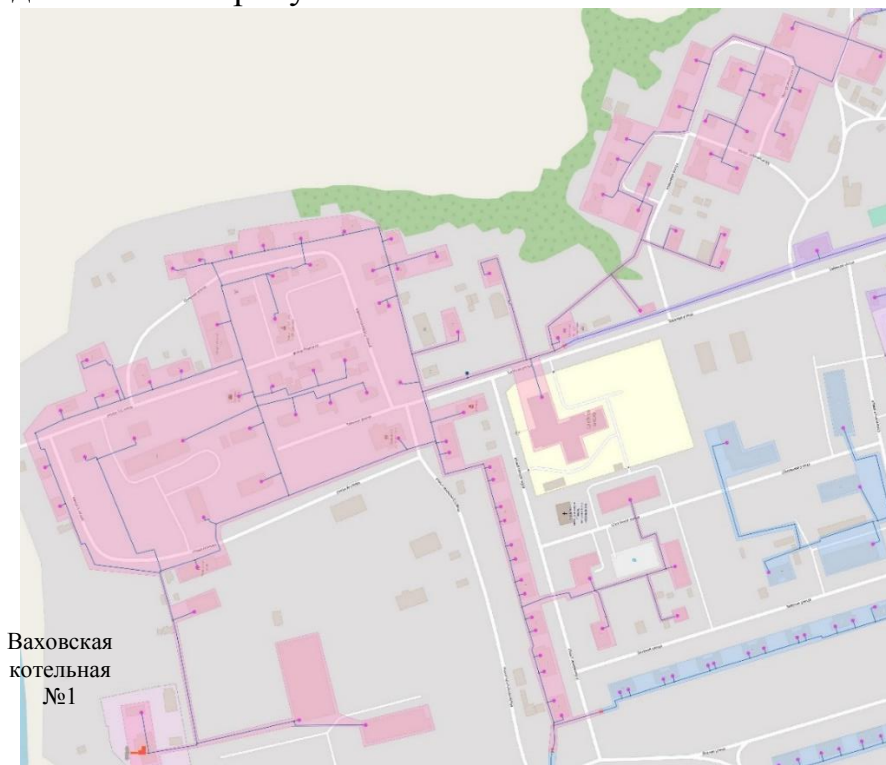


Рисунок 5 – План тепловых сетей Ваховской котельной № 1



Рисунок 6 – План тепловых сетей Ваховской котельной № 2

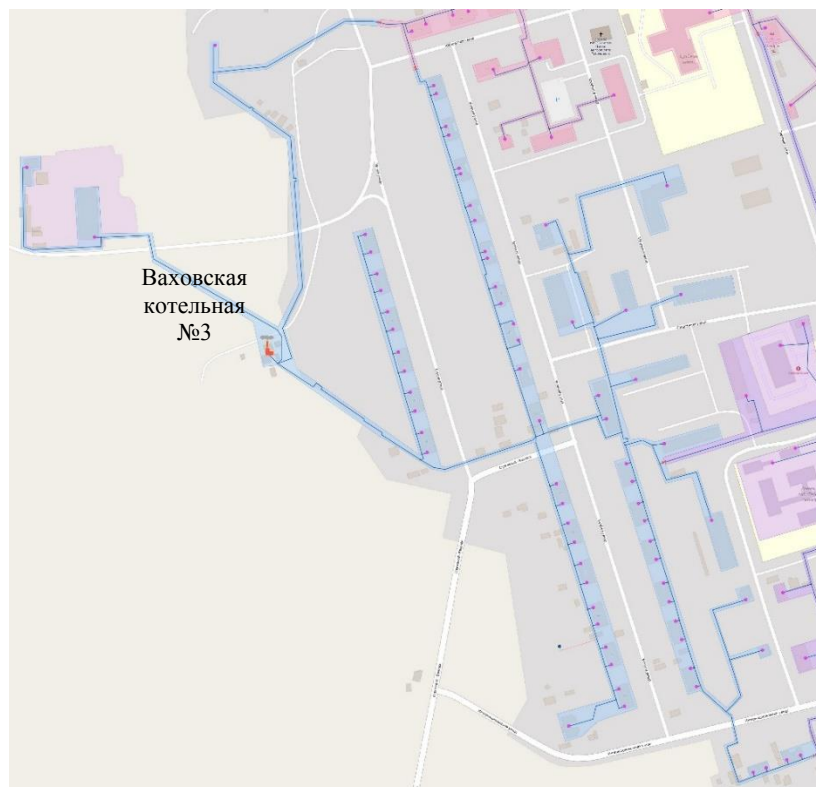


Рисунок 7 – План тепловых сетей Ваховской котельной № 3

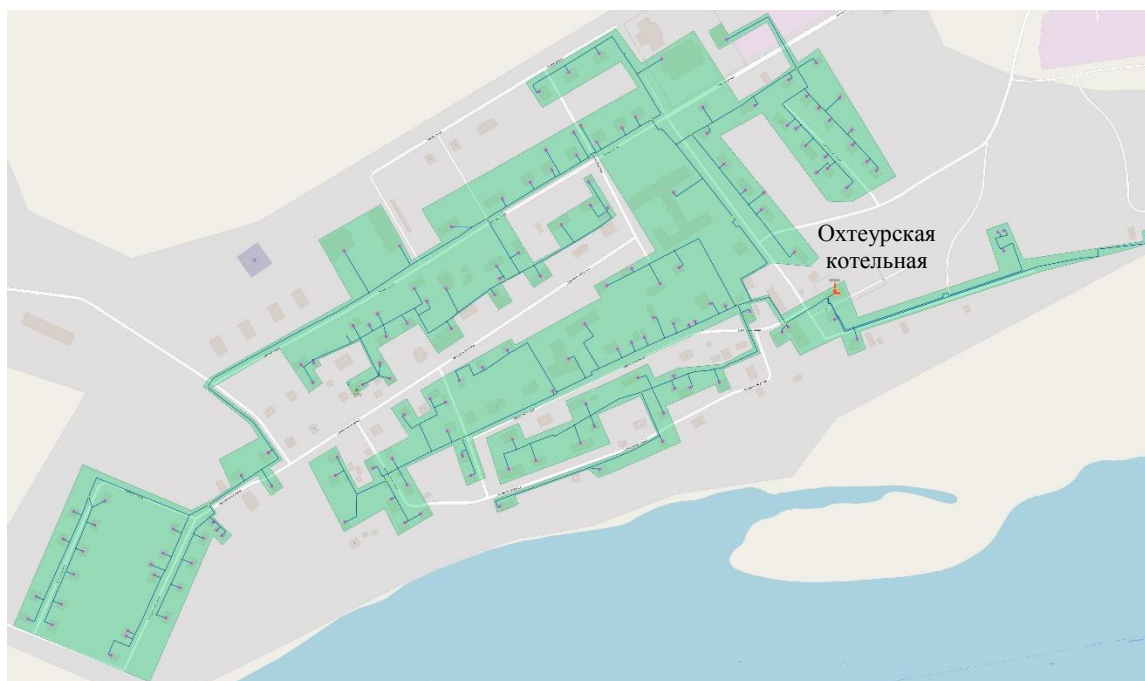


Рисунок 8 – План тепловых сетей Охтеурской котельной

Сети централизованного отопления с.п. Ваховск работают в соответствии с температурным графиком: $T_{\text{под.}} = 95^{\circ}\text{C}$, $T_{\text{обр.}} = 70^{\circ}\text{C}$ (см. таблицу 20).

Таблица 20 – Расчетный температурный график работы котельных с.п. Ваховск

Расчетная температура наружного воздуха, °C				-43	
Температура воды в подающем трубопроводе, °C				95	
Температура воды в обратном трубопроводе, °C				70	
T наружного воздуха	T прямой воды	T обратной воды	T наружного воздуха	T прямой воды	T обратной воды
+10	36,3	32,4	-22	73,6	56,7
+8	40,2	35,1	-23	74,7	57,3
+5	42,8	36,9	-24	75,8	58,0
0	48,9	41,0	-25	76,7	58,8
-1	50,1	41,9	-26	77,7	59,4
-2	51,3	42,8	-27	78,7	60,0
-3	52,2	43,7	-28	79,7	60,6
-4	53,7	44,6	-29	80,8	61,2
-5	54,8	44,9	-30	81,9	62,0
-6	55,9	45,6	-31	82,9	62,6
-7	57,0	46,3	-32	83,9	63,2
-8	58,1	47,0	-33	84,9	63,8
-9	59,2	47,7	-34	85,9	64,8
-10	60,5	48,6	-35	87,0	65,2
-11	61,6	49,3	-36	88,0	65,8
-12	62,8	50,0	-37	89,0	66,4
-13	63,8	50,7	-38	90,0	67,0
-14	64,9	51,4	-39	91,0	67,6
-15	66,0	52,1	-40	92,0	68,2
-17	68,2	53,5	-41	93,0	68,8
-18	69,3	54,1	-42	94,0	69,4
-19	70,4	54,8	-43	95,0	70,0
-20	71,4	55,5	-44	95,0	70,0
-21	72,5	56,1	-45	95,0	70,0

Основным видом теплоносителя является вода. На участках сети, имеющих существенные тепловые расширения, в соответствии с проектом

установлены П-образные компенсаторы как горизонтальные, так и вертикальные, как на подземных, так и на надземных участках сети.

В качестве теплоизоляционного материала используется минеральная вата в основном на трубопроводах, проложенных до 2000 года, а на трубах проложенных либо реконструированных в более позднее время, используется пенополиуретан. Тип прокладки тепловых сетей в большей части надземный. В связи со значительным износом большого количества сетей (связанно это с фактическим отсутствием водоподготовительных установок на источниках тепловой энергии, значительным сроком эксплуатации сетей) наименее надёжные участки выделены цветом на графической части материалов. Грунт в местах прокладки тепловых сетей песчаный, по своей структуре пригодный для подземной прокладки сетей.

Тип установленной арматуры – преимущественно задвижки и клапаны, материал корпуса – сталь. В качестве запорной арматуры на трубопроводах системы отопления (СО) в тепловых камерах (ТК) на тепловых узлах потребителей и на узлах участков теплотрасс установлены задвижки и краны шаровые стальные диаметрами: 32, 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200 мм.

В с.п. Ваховск применяются тепловые камеры, в основании которых лежат бетонные кольца и фундаментные блоки сборные. Дренаж во всех тепловых камерах отсутствует в связи с отсутствием ливневой канализации. В качестве гидроизоляционного материала применяется битумная мастика.

Габаритные размеры элементов тепловых камер различны и определяются условиями применения, в первую очередь – диаметром основного трубопровода.

Централизованное теплоснабжение перспективных площадок будет осуществляться за счёт тепловой мощности котельных с.п. Ваховск.

Баланс существующей мощности котельных и перспективных нагрузок представлен в таблице 21.

В таблице 22 представлены перспективные годовые балансы потребления тепловой энергии в с.п. Ваховск.

Проблем снабжения топливом действующих систем не зафиксировано.

В соответствии с приказами 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 таблице 23 представлены тарифы за последние 3 года на тепловую энергию для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 23 – Тариф на тепловую энергию для потребителей МУП «СЖКХ»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
МУП «СЖКХ»	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				
	одноставочный, руб./Гкал	2019	2688,75	2742,52	
		2020	2742,52	2838,48	
		2021	2838,48	2934,88	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)				
	одноставочный, руб./Гкал	2019	3226,50	3291,02	
		2020	3291,02	3406,18	
2021		3406,18	3521,86		

Потребители, чьи здания не оборудованы приборами учета, производят оплату исходя из тарифа за единицу общей отапливаемой площади.

В зоне действия котельных с.п. Ваховск предполагается сохранение существующего положения без консерваций основного и вспомогательного оборудования.

На тепловых сетях в 2026–2028 годах рекомендуется провести реконструкцию тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, диаметром 0,05–0,2 м, протяженностью 4,3 км.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки представлены в таблице 24.

Таблица 24 – Баланс тепловой мощности и присоединённой тепловой нагрузки для котельных с.п. Ваховск на 2021–2028 годы

Параметры	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Ваховская котельная №1									
Установленная мощность	Гкал/ч	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Собственные нужды	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери в сетях	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Подключённая нагрузка	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
резерв(+)/ дефицит(-)	Гкал/ч	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
	%	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
Ваховская котельная №2									

Параметры	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Установленная мощность	Гкал/ч	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Собственные нужды	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Потери в сетях	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Подключённая нагрузка	Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
резерв(+)/ дефицит(-)	Гкал/ч	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
	%	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
Ваховская котельная №3									
Установленная мощность	Гкал/ч	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
Собственные нужды	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,39
Потери в сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Подключённая нагрузка	Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,30
резерв(+)/ дефицит(-)	Гкал/ч	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,15
	%	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	48,2
Охтеурская котельная									
Установленная мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Собственные нужды	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,71
Потери в сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Подключённая нагрузка	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,63
резерв(+)/ дефицит(-)	Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,64
	%	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	67,6

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения.

Централизованной системой водоснабжения называют комплекс сооружений и устройств, обеспечивающих снабжение водой всех потребителей в любое время суток в необходимом количестве и с требуемым качеством.

Задачами систем водоснабжения являются:

добыча воды;

при необходимости подача ее к местам обработки и очистки;

хранение воды в специальных резервуарах;

подача воды в водопроводную сеть к потребителям.

Система водоснабжения с.п. Ваховск представлена двумя технологическими зонами водоснабжения.

Услуги водоснабжения для потребителей в сельском поселении Ваховск Нижневартовского района предоставляет МУП «СЖКХ».

Добыча подземных вод осуществляется путем эксплуатации подземных одиночных действующих скважин. Все артезианские скважины оснащены приборами учета воды и находятся в рабочем состоянии. Согласно лицензионным соглашениям мероприятия, проводимые на артезианских скважинах (отбор проб питьевой воды, замеры статического и динамического уровней в артезианских скважинах), проводятся ежемесячно.

П. Ваховск

В п. Ваховске централизованное водоснабжение охватывает общественно-деловые объекты и малоэтажную многоквартирную застройку.

В состав водозаборного узла (ВЗУ) п. Ваховска входят:

1. Три артезианские скважины, оборудованные погружными насосами.
2. Водоочистной комплекс ВОК «Импульс» производительностью 40,0 м³/час.
3. Один резервуар чистой воды, объемом по 700,0 м³.
4. Насосная станция второго подъема.

Общая протяженность сетей водоснабжения в п. Ваховске – 11,5 км. Схема сетей тупиковая. Сети представлены стальными трубопроводами Ø24–100 мм.

В качестве тепловой изоляции используется минеральная вата, ППУ изоляция и пленка ПВХ, а также листовая жесть. Отмечается высокий износ водопроводных сетей.

Подача воды в систему водоснабжения осуществляется с прохождением предварительной очистки, и ее качество соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и СанПиН 1.2.3685-21 2 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Прошедшая обеззараживание вода питьевого качества хранится в резервуаре чистой воды (далее – РЧВ), откуда посредством насосного оборудования подается в водопроводную сеть. Кроме того, в РЧВ хранится аварийный, регулирующий и противопожарный запас воды. Емкость резервуара – 700,0 м³.

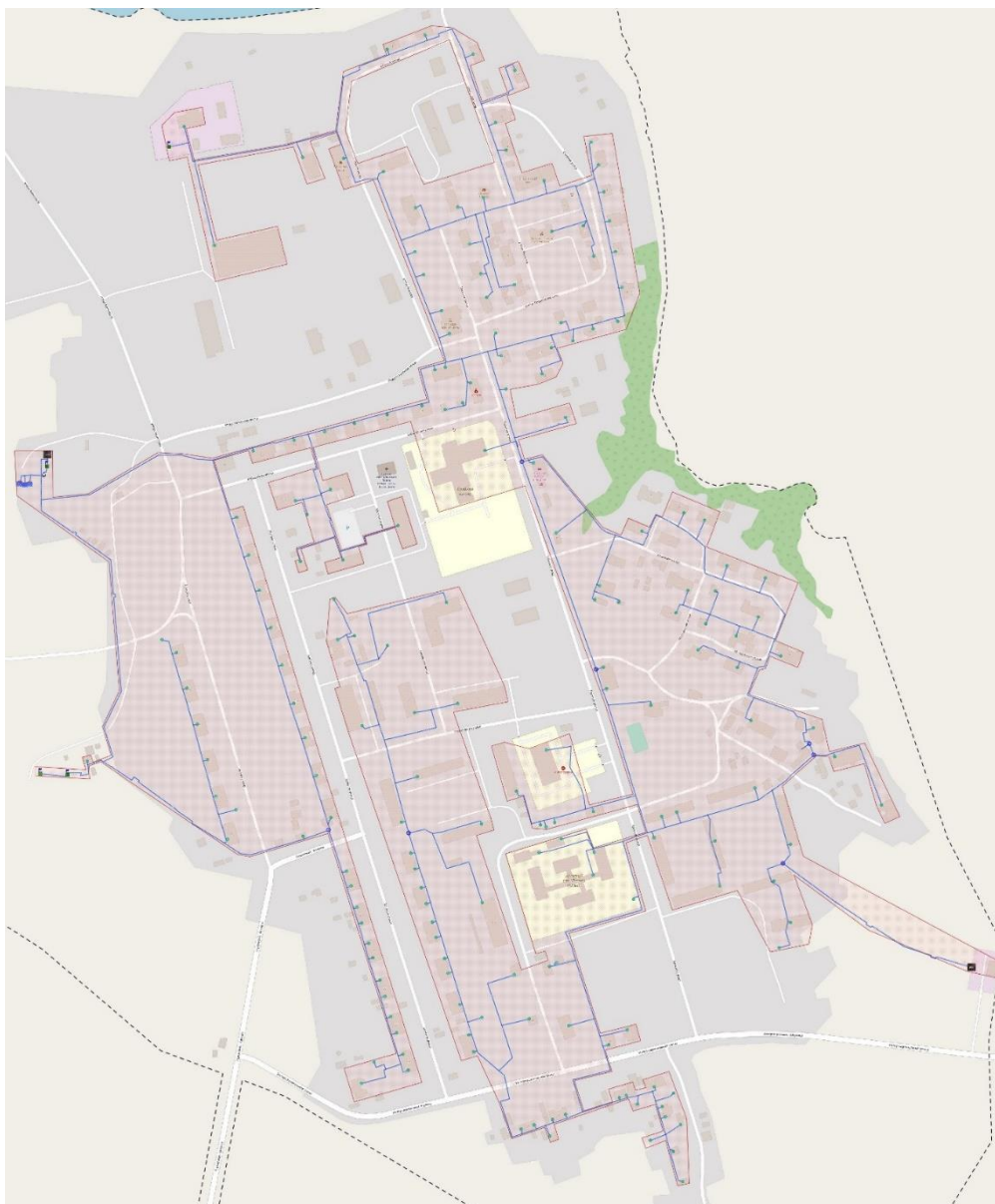


Рисунок 9 – Схема централизованного водоснабжения п. Ваховск

С. Охтеурье

В селе Охтеурье централизованное водоснабжение охватывает общественно-деловые объекты и малоэтажную многоквартирную застройку.

В состав водозаборного узла (ВЗУ) с. Охтеурье входят:

1. Две артезианские скважины, оборудованные погружными насосами.
2. Водоочистной комплекс ВОК «Импульс» производительностью 10,0 м³/час.
3. Два резервуара чистой воды объемом по 50,0 м³ каждый.
4. Насосные станции I-го, II-го и III-го подъема.

Общая протяженность сетей водоснабжения в с. Охтеурье – 5,06 км. Схема сетей тупиковая. Сети представлены стальными трубопроводами Ø30–114 мм.

Способ прокладки сетей – наземный (на низких опорах), а также подземный.

В качестве тепловой изоляции используется минеральная вата, ППУ изоляция и пленка ПВХ, а также листовая жель. Отмечается высокий износ водопроводных сетей.

Подача воды в систему водоснабжения осуществляется с прохождением предварительной очистки, и ее качество соответствует требованиям ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и СанПиН 1.2.3685-21 2 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Прошедшая обеззараживание вода питьевого качества хранится в двух резервуарах чистой воды (РЧВ), откуда посредством насосного оборудования подается в водопроводную сеть. Кроме того, в РЧВ хранится аварийный, регулирующий и противопожарный запас воды. Емкость двух резервуаров по 50,0 м³ каждый.



Рисунок 10 – Схема централизованного водоснабжения с. Охтеурье

На территории, не охваченной системой централизованного водоснабжения, в сп. Ваховск водоснабжение осуществляется посредством подвоза воды водовозами и установкой индивидуальных скважин (рисунки 11, 12).



Рисунок 11 – Схема децентрализованного водоснабжения в п. Ваховск



Рисунок 12 – Схема децентрализованного водоснабжения в с. Охтеурье

Водоснабжение с.п. Ваховск обеспечивается от 5 артезианских скважин. Производительность скважины составляет 25,92–45,00 м³/час. Основные характеристики объектов водоснабжения представлены в таблицах 25–28.

Таблица 25 – Характеристика артезианских скважин (по состоянию на 2021 год)

№ п/п	Адрес объекта	Год ввода в эксплуатацию скважин	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Производительность скважины (дебит), м ³ /час	Глубина, м	Качество воды согласно СанПиН 2.1.4.1074-01
1.	Нижевартовский район, п. Ваховск	2006	А-280	25,92-45,0	125-170	Не соответствует
2.		2000	НЖ-581			
3.		2000	НЖ-582			
4.	Нижевартовский район, с. Охтеурье	2001	НЖ-597	42,12-45,0	140-158	Не соответствует
5.		2001	НЖ-598			

Таблица 26 – Характеристика установленного оборудования водозаборных поверхностных и (или) подземных сооружений (по состоянию на 2021 год)

№ п/п	Адрес объекта	Тип оборудования	Марка	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Число часов работы в год	Фактический расход электроэнергии за 2021 год, тыс. кВтч
1.	п. Ваховск ВОК Импульс	Насос	ЭЦВ-8-25-100	11	25	100	5760	164430
		Насос	К-100-80-125	11	100	25	5760	
		Насос	К-100-80-125	11	100	25	5760	
2.	с. Охтеурье ВОК Импульс	Насос	ЭЦВ-6-10-110	5,5	10	110	5760	44159
		Насос	К-20-30	3,5	20	30	5760	
		Насос	К-65-50-160	5,5	25	32	5760	

Таблица 27 – Сведения об установленном приборе учета воды (по состоянию на 2021 г.)

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последний проверки
1.	Скважина №1 п. Ваховск	СТВХ-80	315513715	2016	2015
2.	Скважина №2 п. Ваховск	СТВУ-80	429501194	2020	2020
3.	Скважина №3 п. Ваховск	СТВХ-80	315513561	2016	2015
4.	Скважина №1 с. Охтеурье	СТВУ- 80	08041074	2020	2020
5.	Скважина №2 с. Охтеурье	СТВУ- 80	179501129	2020	2020

Таблица 28 – Характеристика водонапорной башни (по состоянию на 2021 год)

№ п/п	Наименование	Год постройки	Год последнего капитального ремонта	Высота опоры, м	Диаметр опоры (для водонапорных башен Рожновского), мм	Объем резервуара, м ³
1.	РЧВ (п. Ваховск)					700,0
2.	РЧВ (с. Охтеурье)					50,0
3.						50,0

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения с.п. Ваховск, представлены в таблице 29:

Таблица 29 – Характеристика водопроводных очистных станций

Наименование сооружения	Адрес	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Режим работы	Производительность, м ³ /ч	Способ очистки воды
Водоочистной комплекс «Импульс»	Нижневартковский район, п. Ваховск	2002		Круглосуточно	40	Безреагентный
Водоочистной комплекс «Импульс»	Нижневартковский район, с. Охтеурье	2000	2021	Круглосуточно	10	Безреагентный

Характеристика основного оборудования ВОС представлена в таблице 30.

Таблица 30 – Характеристика основного оборудования ВОС

№ п/п	Адрес объекта	Тип оборудования	Марка	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Число часов работы в год
1.	п. Ваховск ВОК Импульс	Насос	ЭЦВ-8-25-100	11	25	100	5760
		Насос	К-100-80-125	11	100	25	5760
		Насос	К-100-80-125	11	100	25	5760
2.	с. Охтеурье ВОК Импульс	Насос	ЭЦВ-6-10-110	5,5	10	110	5760
		Насос	К-20-30	3,5	20	30	5760
		Насос	К-65-50-160	5,5	25	32	5760

Характеристика насосной станции представлена в таблице 31.

Таблица 31 – Характеристика насосной станции

№ п/п	Наименование	Адрес объекта	Год ввода в эксплуатацию	Факт. произв. 2021 г., м ³	Напор, м
1.	Скважина №1 п. Ваховск	ул. Индустриальная, 1	2000г.	51578	100
2.	Скважина №2 п. Ваховск	ул. Индустриальная, 1	2000г.	36261	100
3.	Скважина №3 п. Ваховск	ул. Индустриальная, 1	2006г.	10435	100
4.	НС II-го подъема п. Ваховск	ул. Индустриальная, 1	2000г.	71305	45
5.	НС I-го подъема с. Охтеурье	ул. Учительская, 11	2001г.	22957	100
6.	НС II-го подъема с. Охтеурье	ул. Учительская, 11	2021г.		40
7.	НС III-го подъема с. Охтеурье	ул. Учительская, 11	2001г.		32

Данные по насосу оборудованию системы водоснабжения с.п.

Ваховск представлены в таблице 32.

Таблица 32 – Оборудование, установленное на скважинах

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Год ввода в эксплуатацию	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Число часов работы в год
1.	Центробежный погружной электронасос п. Ваховск	ЭЦВ-6			докум. отсутств.		
2.	Центробежный погружной электронасос п. Ваховск	ЭЦВ-6			докум. отсутств.		
3.	Центробежный погружной электронасос п. Ваховск	ЭЦВ-8	20018г.	11	25	16	2095 ³ 30 ³³
4.	Центробежный консульн. электронасос №1 п. Ваховск	К 100-65-200	2018г.	30	100	50	резерв

5.	Центробежный консульн. электронасос №2 п. Ваховск	К 100-65-200А	2017г.	18,5	90	45	8760³ 00 ⁹⁹
6.	Насос I-го подъёма с. Охтеурье	ЭЦВ 6-100-80	2018	11	25	100	В резерве
7.	Насос I-го подъёма с. Охтеурье	ЭЦВ 6-100-80	2019	11	25	100	В работе
8.	Насос II-го подъёма с. Охтеурье	АРМ 200	2021	1,5	9,6	40	В работе
9.	Насос II-го подъёма с. Охтеурье	АРМ 200	2021	1,5	9,6	40	В работе
10.	Сетевой насос №1 с. Охтеурье	К100-80-160а	2019	11	90	32	В работе
11.	Сетевой насос №2 с. Охтеурье	К65-50-160а	2017	5,5	25	26	В резерве
12.	Сетевой насос №3 с. Охтеурье	К100-80-160а	2019	11	90	32	В резерве

Общее состояние водопроводных сетей с.п Ваховск характеризуется высоким износом, по состоянию на 2021 год износ около 70%. Это способствует вторичному загрязнению воды, особенно в летний период, когда возможны подсосы загрязнений через поврежденные участки труб. Применение стальных труб также представляет собой опасность снижения качества питьевой воды. Кроме того, такое состояние сетей увеличивает концентрацию железа и показателя жесткости.

Сети водоснабжения в п. Ваховске представлены магистральными и уличными водоводами, выполненными из стали, Ø24–100 мм. Протяженность наружных водопроводных сетей (от всех источников) – 11,5 км. Сети водоснабжения в с. Охтеурье представлены магистральными и уличными водоводами, выполненными из стали, полиэтилена Ø30–114 мм. Протяженность наружных водопроводных сетей (от всех источников) – 5,06 км.

Большинство трубопроводов водопроводной сети с.п. Ваховск были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад без учета требований надежности по применяемым материалам и организационно-техническим возможностям эксплуатирующей организации и в настоящее время имеют значительный физический износ.

Анализ технического состояния наглядно демонстрирует, что на системах коммунальной инфраструктуры, используемых для оказания услуг водоснабжения, накопился ряд проблем, без поэтапного разрешения которых невозможно динамичное развитие отрасли. Для обеспечения рационального использования энергетических ресурсов необходимо внедрять новые энергосберегающие технологии и оборудование. А также необходимо обеспечить увеличение надежности работы всей системы в целом и улучшение безотказности работы и долговечности технологической системы.

Общий объем поднимаемой воды артезианской скважиной в с.п. Ваховск в 2021 году составил 98707,00 м³. Объем реализованной воды составил 66238,66 м³, или 67,1% от поднятой воды. Максимальный суточный объем реализации услуг воды питьевого качества в 2021 году составил 217,77 м³/сут.

Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Ваховск представлен в следующей таблице 33.

Таблица 33 – Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Общий объем поднимаемой воды	154553,00	138748,00	127414,00	119346,00	98707,00
2	Потери воды при подъеме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расход воды на технологические нужды	38324,05	33141,86	6370,96	28706,57	22516,24
4	Пропущено через очистные сооружения	154553,00	138748,00	127414,00	119346,00	98707,00
5	Подача воды в сеть на нужды реализации	116228,95	105606,14	121043,04	90639,43	76190,76
6	Потери воды в сети при транспортировке	16548,66	15013,76	37321,66	18555,96	9952,10
7	Реализовано воды, в т.ч.:	99680,29	90592,38	83721,38	72083,47	66238,66
7.1	Реализация услуг ХВС	99680,29	90592,38	83721,38	72083,47	66238,66
7.2	Реализация услуг ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Реализация услуг технического водоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Рисунок 13 – Диаграмма, характеризующая баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Ваховск

П. Ваховск

Общий объем поднимаемой воды артезианской скважиной в п. Ваховске в 2021 году составил 70836,0 м³. Объем реализованной воды составил 49191,26 м³, или 69,4% от поднятой воды. Максимальный суточный объем реализации услуг воды питьевого качества в 2021 году составил 161,72 м³/сут.

Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения п. Ваховска представлен в следующей таблице 34.

Таблица 34 – Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения п. Ваховск

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общий объем поднимаемой воды	117493,00	111301,00	100762,00	94416,00	70836,00
2.	Потери воды при подъеме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расход воды на технологические нужды	32288,05	29686,86	2679,96	23180,27	14485,24
4.	Пропущено через очистные сооружения	117493,00	111301,00	100762,00	94416,00	70836,00
5.	Подача воды в сеть на нужды реализации	85204,95	81614,14	98082,04	71235,73	56350,76
6.	Потери воды в сети при транспортировке	12842,26	12263,86	34340,46	15645,57	7159,50
7.	Реализовано воды, в т.ч.:	72362,69	69350,28	63741,58	55590,16	49191,26

7.1.	Реализация услуг ХВС	72362,69	69350,28	63741,58	55590,16	49191,26
7.2.	Реализация услуг ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3.	Реализация услуг технического водоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

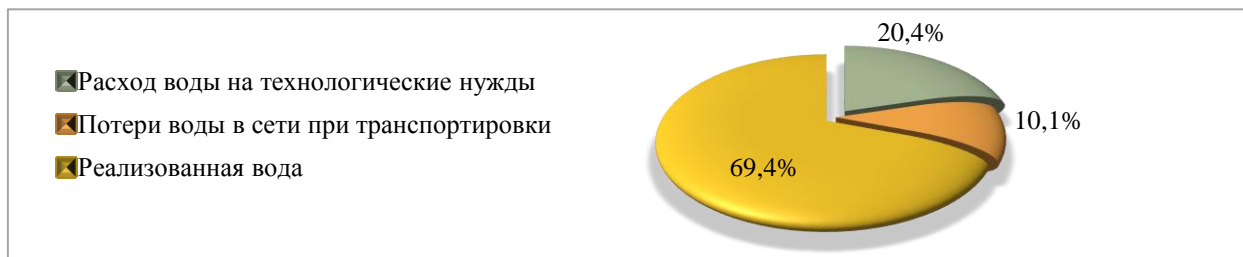


Рисунок 14 – Диаграмма, характеризующая баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения п. Ваховск

С. Охтеурье

Общий объем поднимаемой воды артезианской скважиной в с. Охтеурье в 2021 году составил 27871,0 м³. Объем реализованной воды составил 17047,40 м³, или 62,2% от поднятой воды. Максимальный суточный объем реализации услуг воды питьевого качества в 2021 году составил 56,05 м³/сут.

Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с. Охтеурье представлен в следующей таблице 35.

Таблица 35 – Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с. Охтеурье

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общий объем поднимаемой воды	37060,00	27447,00	26652,00	24930,00	27871,00
2.	Потери воды при подъеме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расход воды на технологические нужды	6036,00	3455,00	3691,00	5526,30	8031,00
4.	Пропущено через очистные сооружения	37060,00	27447,00	26652,00	24930,00	27871,00
5.	Подача воды в сеть на нужды реализации	31024,00	23992,00	22961,00	19403,70	19840,00
6.	Потери воды в сети при транспортировке	3706,40	2749,90	2981,20	2910,39	2792,60
7.	Реализовано воды, в т.ч.:	27317,60	21242,10	19979,80	16493,31	17047,40
7.1.	Реализация услуг ХВС	27317,60	21242,10	19979,80	16493,31	17047,40
7.2.	Реализация услуг ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3.	Реализация услуг технического водоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Рисунок 15 – Диаграмма, характеризующая баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с. Охтеурье

Территориальный баланс по централизованной системе водоснабжения зависит от численности населения, охваченной той или иной централизованной системой, степенью благоустройства территории, а также от наличия или

отсутствия крупных промышленных предприятий, расходуемых большое количество воды.

Данные по балансам подъема воды за 2021 год представлены в таблице 36.

Таблица 36 – Данные по балансам подъема воды

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
п. Ваховск						
1.	Подъем воды водозабором №1	57274,00	48432,00	23589,00	50625,00	947,00
2.	Подъем воды водозабором №2	49026,00	31422,00	36516,00	34992,00	863,00
3.	Подъем воды водозабором №3	7717,00	27707,00	42214,00	6131,00	68538,00
	Всего по п. Ваховск	117493,00	111301,00	100762,00	94416,00	70836,00
с. Охтеурье						
1.	Подъем воды водозабором №1	460,00	12,00	490,00	2012,00	52,00
2.	Подъем воды водозабором №2	24850,00	25528,00	25836,00	23041,00	27831,00
	Всего по с. Охтеурье	37060,00	27447,00	26652,00	24930,00	27871,00
	Всего по с.п. Ваховск	154553,00	138748,00	127414,00	119346,00	98707,00

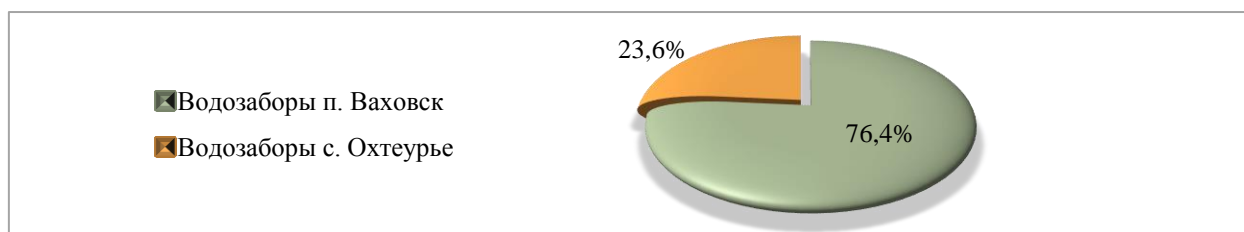


Рисунок 16 – Диаграмма, характеризующая баланс поднятой воды в с.п. Ваховск

Общий объем реализованной воды (полезный отпуск) по системам водоснабжения с.п. Ваховск в 2021 году составил 66238,66 м³. Максимальный суточный объем реализации услуг питьевого водоснабжения равен 217,77 м³/сут, (см. таблицу 37).

Основная часть реализованной воды приходится на население и составляет 93,0% или 61575,73 м³/год (среднесуточный – 168,70 м³/сут, максимальный суточный – 202,44 м³/сут.).

Таблица 37 – Структурный баланс распределения реализованной воды в с.п. Ваховск по группам абонентов

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Реализация воды, в т.ч.:	99680,29	90592,38	83721,38	72083,47	66238,66
1.1.	Население, в т.ч.:	90742,57	81400,50	73333,82	65486,28	61575,73
	- ХВС	90742,57	81400,50	73333,82	65486,28	61575,73
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Бюджетные потребители, в т.ч.:	4621,52	5434,77	5082,78	4084,60	4196,82
	- ХВС	4621,52	5434,77	5082,78	4084,60	4196,82
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Прочие потребители, в т.ч.:	4316,20	3757,11	5304,79	2512,60	466,11
	- ХВС	4316,20	3757,11	5304,79	2512,60	466,11
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

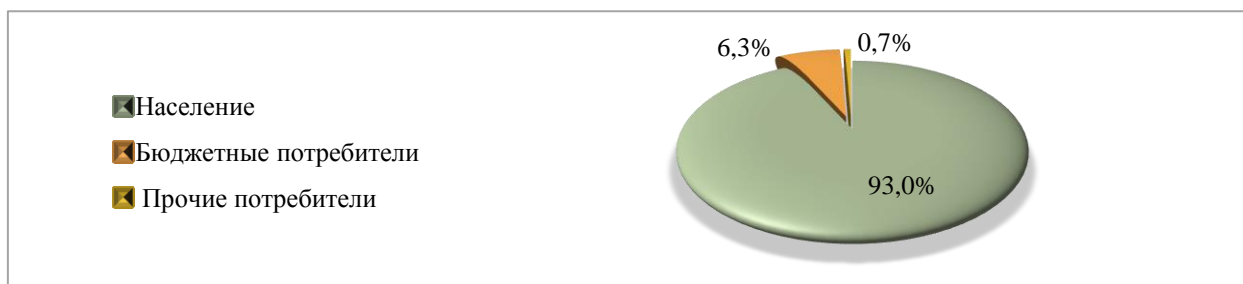


Рисунок 17 – Диаграмма, характеризующая баланс распределения реализованной воды в с.п. Ваховск по группам абонентов

П. Ваховск

Общий объем реализованной воды (полезный отпуск) по системам водоснабжения п. Ваховска в 2021 году составил 49191,26 м³. Максимальный суточный объем реализации услуг питьевого водоснабжения равен 161,72 м³/сут, (см. таблицу 38).

Основная часть реализованной воды приходится на население и составляет 94,3%, или 46406,00 м³/год (среднесуточный – 127,14 м³/сут, максимальный суточный – 152,57 м³/сут.).

Таблица 38 – Структурный баланс распределения реализованной воды в п. Ваховск по группам абонентов

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Реализация воды, в т.ч.:	72362,69	69350,28	63741,58	55590,16	49191,26
1.1.	Население, в т.ч.:	66211,85	63095,45	55672,75	50738,32	46406,00
	- ХВС	66211,85	63095,45	55672,75	50738,32	46406,00
	- ГВС	0,00		0,00	0,00	0,00
1.2.	Бюджетные потребители, в т.ч.:	2851,69	3255,37	3007,63	2578,87	2577,00
	- ХВС	2851,69	3255,37	3007,63	2578,87	2577,00
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Прочие потребители, в т.ч.:	3299,15	2999,46	5061,20	2272,97	208,26
	- ХВС	3299,15	2999,46	5061,20	2272,97	208,26
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

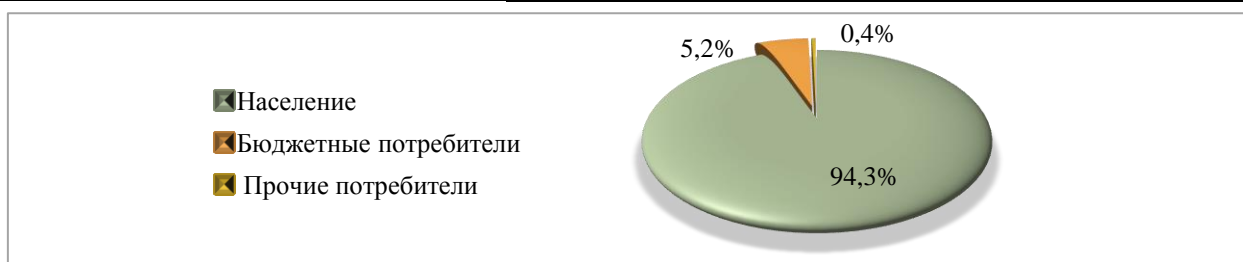


Рисунок 18 – Диаграмма, характеризующая баланс распределения реализованной воды в п. Ваховск по группам абонентов

С. Охтеурье

Общий объем реализованной воды (полезный отпуск) по системам водоснабжения с. Охтеурье в 2021 году составил 17047,40 м³. Максимальный суточный объем реализации услуг питьевого водоснабжения равен 56,05 м³/сут, (см. таблицу 39).

Основная часть реализованной воды приходится на население и составляет 89,0%, или 15169,73 м³/год (среднесуточный – 41,56 м³/сут, максимальный суточный – 49,87 м³/сут.).

Таблица 39 – Структурный баланс распределения реализованной воды в с. Охтеурье по группам абонентов

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Реализация воды, в т.ч.:	27317,60	21242,10	19979,80	16493,31	17047,40
1.1.	Население, в т.ч.:	24530,72	18305,05	17661,07	14747,96	15169,73
	- ХВС	24530,72	18305,05	17661,07	14747,96	15169,73
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Бюджетные потребители, в т.ч.:	1769,83	2179,40	2075,15	1505,73	1619,83
	- ХВС	1769,83	2179,40	2075,15	1505,73	1619,83
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Прочие потребители, в т.ч.:	1017,05	757,65	243,59	239,63	257,84
	- ХВС	1017,05	757,65	243,59	239,63	257,84
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

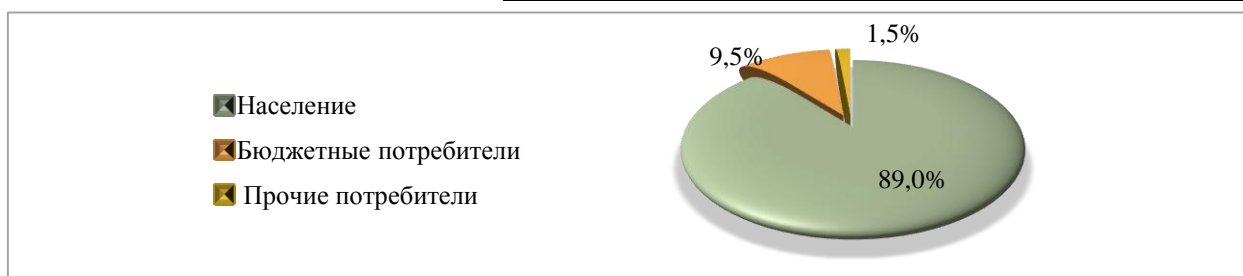


Рисунок 19 – Диаграмма, характеризующая баланс распределения реализованной воды в с. Охтеурье по группам абонентов

Сведения об установленных приборах учета воды в с.п. Ваховск представлены в таблице 40.

Таблица 40 – Сведения об установленных приборах учета воды

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последней проверки
1.	Скв. №1 п. Ваховск	СТВХ-80	315513715	2016	2015
2.	Скв. №2 п. Ваховск	СТВУ-80	429501194	2020	2020
3.	Скв. №3 п. Ваховск	СТВХ-80	315513561	2016	2015
4.	Скважина №1 с. Охтеурье	СТВУ- 80	08041074	2020	2020
5.	Скважина №2 с. Охтеурье	СТВУ- 80	179501129	2020	2020

МУП «СЖКХ» ведет работу по информированию потребителей о требованиях законодательства Российской Федерации, касающихся установки приборов учета воды (Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

Производительность артезианской скважины в с.п. Ваховск составляет 1800,00 м³/сутки. На территории с.п. Ваховск расположены водоочистные сооружения производительностью 960,0 м³/сут (п. Ваховск) и 240 м³/сут. (с. Охтеурье). Общая производительность ВОС в с.п. Ваховск составит 1200 м³/сут, (см. таблицу 41).

Таблица 41 – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения с.п. Ваховск до 2029 года

Показатель	Ед. изм.	2021 г.	2025 г.	2029 г.
Полная фактическая производительность артезианских скважин	м ³ /сут.	1800,00	1800,00	1800,00
Производительность ВОС	м ³ /сут.	1200,00	1200,00	1200,00
Потребление воды в сутки максимального	м ³ /сут.	324,52	390,28	390,67
Резерв производственной мощности	м ³ /сут.	875,48	809,72	809,33
	%	72,9	67,5	67,4

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на территории с. Охтеурье Нижневартовского района являются объекты инженерной и производственной инфраструктуры (бетонно-растворный узел, нефтяные кусты, котельная), а также автотранспорт, выбросы от которого содержат окись углерода, окись азота, углеводороды и т.д. Большая часть выбросов приходится на оксид углерода и летучие органические соединения.

Предприятия, сооружения и объекты, являющиеся источниками загрязнения окружающей среды, не имеют проектов санитарно-защитных зон и располагаются в непосредственной близости от жилой застройки, оказывая на нее негативное влияние.

Необходимы следующие мероприятия по восстановлению и предотвращению загрязнения водных объектов:

организация и благоустройство водоохраных зон и прибрежных защитных полос, расчистка прибрежных территорий, разработка проекта ВЗ и ПЗП с учетом гидрологических, морфологических и ландшафтных особенностей;

организация контроля уровня загрязнения поверхностных и грунтовых вод;

разработка проекта установления границ поясов ЗСО подземных источников водоснабжения;

внедрение передовых технологических решений, эффективных очистных сооружений, направленных на сокращение уровней воздействия на среду обитания.

В соответствии с приказами Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.11.2017 № 131-нп «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение», от 18.11.2021 № 77-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» в таблице 42 представлены тарифы за последние 3 года на водоснабжение для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 42 – Тариф в сфере холодного водоснабжения МУП «СЖКХ»

№ п/п	Наименование организаций, осуществляющих холодное водоснабжение	Наименование муниципальных образований	Наименование тарифа	Категории потребителей	Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. м ³					
					2019 год		2020 год		2021 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
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13
1.	МУП «СЖКХ»	с.п. Аган, с.п. Ларьяк (с. Ларьяк, с. Корлики), с.п. Вата, с.п. Покур, с.п. Ваховск (п. Ваховск, с. Охтеурье), с.п. Зайцева Речка (п. Зайцева Речка, д. Вампугол), Нижневартговского района	питьевая вода ¹	Для прочих потребителей (без учета НДС)	135,96	138,67	132,11	132,11	132,11	136,60
				Для населения (с учетом НДС*)	163,15	166,40	158,53	158,53	158,53	71,19
			питьевая вода ²	Для прочих потребителей (без учета НДС)	70,81	72,18	68,98	68,98	68,98	85,43
				Для населения (с учетом НДС*)	84,97	86,62	82,78	82,78	82,78	94,40
			техническая вода ⁶	Для прочих потребителей (без учета НДС)	94,36	96,23	91,54	91,54	91,54	113,28
				Для населения (с учетом НДС*)	113,23	115,48	109,85	109,85	109,85	28,99
			техническая вода ⁷	Для прочих потребителей (без учета НДС)	2919	29,76	28,41	28,41	28,41	34,79
				Для населения (с учетом НДС*)	35,03	35,71	34,09	34,09	34,09	70,25

* Выделяется в целях реализации п.6 ст.168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечания:

1. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды.
2. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка.
3. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, транспортировка воды.
4. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, транспортировка воды (вода, отпускаемая по сетям летнего водопровода).
5. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды (вода, отпускаемая по сетям летнего водопровода).
6. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, транспортировка воды.
7. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды.

В целях реализации схемы водоснабжения с.п. Ваховск на период до 2029 года необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежности системы водоснабжения и улучшение показателей качества питьевой воды.

Перечень основных мероприятий развития системы водоснабжения в таблице 43.

Таблица 43 – Перечень основных мероприятий по реализации водоснабжения с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации
1.	Модернизация ВОК «Импульс», установка системы деманганации воды, замена фильтрующей загрузки фильтров, модернизация системы обезжелезивания	2023-2024 гг.
2.	Поэтапный тампонаж и ликвидация 1 скважины	2023 г.
3.	Проектно-изыскательские работы	2024 г.
4.	Бурение высокодебитной артезианской скважины	2023 г.
5.	Реконструкция сетей водопровода с заменой на полимерные трубы	2023-2028 г.
6.	Очистка резервуаров нефти на котельных	2023
7.	Техническое перевооружение водоснабжения в с. Ваховск	2025 г.
8.	Гуммирование резервуара запаса воды, Реконструкция водоочистного оборудования водоочистное сооружение с.п. Ваховск	2024 г., 2026 г.
9.	Модернизация насосного оборудования на подачи питьевой воды на потребителя водоочистных сооружений с.п. Ваховск	2024-2026 гг.
10.	Оснащение приборами учета холодной воды на потребителя водоочистных сооружений Ваховск, Охтеурье	2025 г.
11.	Модернизация насосного оборудования на артезианских скважинах Ваховск	2024-2026 гг.
12.	Оснащение насосных установок частотно-регулируемыми приводами в п. Ваховск, с. Охтеурье	2023-2024 гг.

Перспективные балансы потребления питьевой воды в с.п. Ваховск представлены в таблице 44.

Таблица 44 – Прогнозный баланс потребления питьевой воды с.п. Ваховск до 2029 года

Показатели	Ед. изм.	2025 г.	2029 г.
Подъем воды (выработка)	м ³ /год	168213,00	170170,00
Расход на собственные нужды	м ³ /год	32119,00	32119,00
Подано в сеть воды	м ³ /год	127640,00	125084,00
Потери воды	м ³ /год	9206,54	6664,00
Потери воды	%	7,0	5
Реализация воды (полезный отпуск)	м ³ /год	118710,00	118830,00

На 2021 год общий объем поднятой воды составил 98707,00 м³, реализованной – 66238,66 м³ (среднесуточный 181,48 м³/сут.).

Согласно структурному распределению воды 93% от реализованного объема воды приходится на население с.п. Ваховск.

Среднесуточный объем водопотребления при этом к 2029 году составит 325,59 м³/сут. Согласно прогнозу распределения питьевой воды по типам абонентов объем реализованной воды в 2029 году составит 118830,00 тыс. м³, в т. ч.:

население – 107946,00 м³;

бюджетные потребители – 5685,00 м³;

прочие потребители – 5199,00 м³.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.

Водоотведение поселка Ваховска в силу сложившихся особенностей застройки объектов жилого и общественно-делового назначения представлено централизованной и децентрализованной системами водоотведения.

В с.п. Ваховск услуги водоотведения сточных вод осуществляется МУП «СЖКХ».

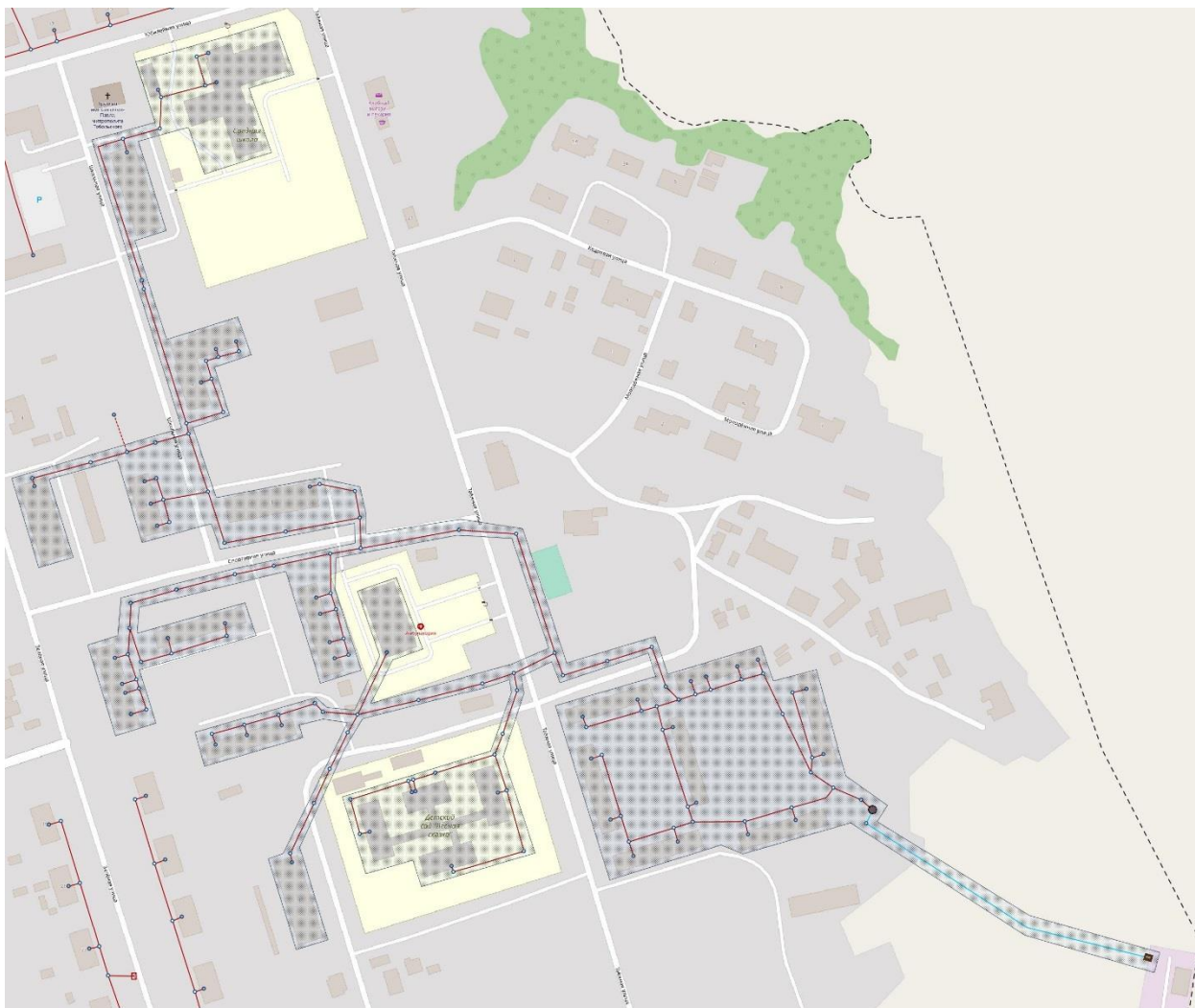


Рисунок 20 – Схема централизованного водоотведения в с.п. Ваховск

Основные показатели системы водоотведения с.п. Ваховск представлены в таблице 45.

Таблица 45 – Основные показатели состояния систем водоотведения с.п. Ваховск

Показатели	Ед. изм.	Система водоотведения с.п. Ваховск
Наименование организации, эксплуатирующей КОС		МУП «СЖКХ»
Наименование организации, обслуживающей КОС		МУП «СЖКХ»
Установленная производственная мощность очистных сооружений	м ³ /сут.	200,00
Фактическая производственная мощность очистных сооружений	м ³ /сут.	129,77
Коэффициент использования производственной мощности очистных сооружений	%	64,9
Количество очищенных сточных вод, повторно используемых в производстве	м ³ /сут.	0,00

Показатели	Ед. изм.	Система водоотведения с.п. Ваховск
Количество образованного осадка (по сухому веществу)	тонн	н/д
Количество утилизированного осадка	тонн	н/д
Количество Выпуска для выпуска очищенных сточных вод в водный объект	шт.	н/д

Канализационные очистные сооружения с.п. Ваховск

КОС с.п. Ваховск введены в эксплуатацию в 2007 году. Проектная производительность первого пускового комплекса – 200,0 м³/сутки. Эффект очистки за 2021 год по взвешенным веществам составил 84,3%, по БПК – 97,7%.

Фактический расход сточных вод, поступающих на КОС с.п. Ваховск, за период с 2017 по 2021 годы представлен в таблице 46.

Таблица 46 – Фактический расход сточных вод поступающие на КОС с.п. Ваховск

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общий объем поступления сточных вод на КОС	м ³	61767,12	62096	56692,01	58008,78	47365,03

Технологической схемой очистки предусмотрена механическая и биологическая очистка сточных вод.

Характеристика оборудования на КОС с.п. Ваховск представлена в таблице 47.

Таблица 47 – Характеристика оборудования на КОС с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Режим работы	Производительность, м ³ /ч	Способ очистки воды
1.	КОС-200 с.п. Ваховск	2007	Круглосуточно	8,33	Механическая и биологическая очистка

Сточные воды от среднеэтажной жилой и общественной застройки п. Ваховска собираются внутриквартальными самотечными сетями и по уличным коллекторам поступают на внутриквартальные канализационные насосные станции. Далее по системе напорных и самотечных коллекторов сточные воды подаются на КОС.

Сточные воды от низко-этажных зданий поступают в выгребные ямы, расположенные на территории существующих домов. Вывоз жидких бытовых отходов (далее – ЖБО) осуществляется ассенизаторскими автомашинами на канализационные очистные сооружения.



Рисунок 21 – Границы централизованного и децентрализованного водоотведения в с.п. Ваховск

На всех ступенях очистки сточных вод образуются отходы, которые представляют механические примеси различной степени дисперсности, извлекаемые из сточной воды. На решетках – мусор, на песколовках – песок, в первичных отстойниках – осадок взвешенных веществ, сточных вод и избыточный активный ил из вторичных отстойников. Все отходы обрабатываются в соответствии с технологическим регламентом и утилизируются.

Станции очистки бытовых сточных вод предназначены для полной биологической очистки хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу сточных вод.

Бытовые стоки, поступающие в септик, проходят три стадии очистки: гравитационную, анаэробную и с помощью биореактора – аэробную. Все осадки и твердые фракции остаются внутри станции.

Для обработки стоков от жилой застройки и объектов соцкультбыта предлагается использовать установки с дополнительным оснащением их блоком ультрафиолетового (далее – УФ) обеззараживания. Очищенную воду по нормам можно сбрасывать на рельеф либо в водоем. Осадок вывозится специализированным автотранспортом на канализационные сооружения.

Характеристика КНС и основного оборудования представлены в таблицах 48, 49.

Таблица 48 – Характеристика КНС

№ п/п	Наименование	Адрес объекта	Год ввода в эксплуатацию	Факт. произв. 2021 г., м ³	Напор, м
1.	КНС №1	с.п. Ваховск 1МКР	2006	15655	15
2.	КНС №2	с.п. Ваховск ул. Школьная	2006	2294	15

Таблица 49 – Характеристика основного оборудования на КНС

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Год ввода в эксплуатацию	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Число часов работы в год
1.	Центробежный, погружной электронасос КНС №1	GRUNDFOS SEV 80.80.60.2.51 D	2017	6	35	15	в автом. режим.
2.	Центробежный, погружной электронасос КНС №2	GRUNDFOS SEV 80.80.60.2.51 D	2017	6	35	15	в автом. режим.
3.	Центробежный, погружной электронасос	ЦМК 16/27	2021	4	27	16	1110 ³ 47 ³⁰
4.	Центробежный, погружной электронасос	Гном М 25/20	2016	3	25	20	2686 ³ 95 ³⁰

В таблице 50 представлены данные о секционирующей и запорной арматуре на участках.

Таблица 50 – Данные о секционирующей и запорной арматуре

№ участка	Начальный узел	Конечный узел	Тип арматуры	Марка	Условный диаметр	Дата установки
1.	КНС №1	КНС№2	стальная клиновая литая с выдвижным шпинделем фланцевая	30с41нж	Ø100мм	2006г.
2.	КНС№1	КОС-200	стальная клиновая литая с выдвижным шпинделем фланцевая	30с41нж	Ø100мм	2006г.

Система водоотведения сама по себе направлена на снижение вредного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. В то же время, как любая производственная деятельность, водоотведение может оказывать на окружающую среду вредное воздействие: в загрязнении окружающей среды выбросами и сбросами веществ, микроорганизмов, отходов, утечках сточных вод при транспортировке.

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу в водный объект на выпуске КОС за 2021 год, представлен в таблице 51.

Таблица 51 – Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешённых к сбросу в водный объект на выпуске КОС

Наименование	Ед. изм.	2021 г.
Взвешенные вещества	мг/дм ³	10,15
БПК _{полн.}	мг/дм ³	3,525

Наименование	Ед. изм.	2021 г.
ХПК	мг/дм ³	14,50
Ион аммония	мг/дм ³	1,675
Нитрит-ион	мг/дм ³	0,247
Нитрат-ион	мг/дм ³	19,090
Хлориды	мг/дм ³	34,250
Фосфаты	мг/дм ³	0,445
СПАВ	мг/дм ³	0,039
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,055
Сульфаты	мг/дм ³	15,575
Сухой остаток	мг/дм ³	367,25

Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, составляет 11,54%.

Общий объем поступления сточных вод на КОС в с.п. Ваховск за 2021 год составляет 47365,03 м³

Объем сточных вод, поступавший в систему водоотведения от абонентов, (реализация) в 2021 году составил 46086,04 м³ (см. таблицу 52, рисунок 22).

Таблица 52 – Баланс поступления сточных вод на КОС за 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.
1.	Общий объем поступления сточных вод на КОС, в том числе:	м ³ /год	47365,03
1.1.	Неорганизованный (неучтенный) приток	м ³ /год	1278,99
1.2.	Сточные воды, поступившие в систему водоотведения от абонентов (реализация), в т.ч.:	м ³ /год	46086,04
	- от населения	м ³ /год	42090,44
	- от бюджетных организаций	м ³ /год	3780,60
	- от прочих абонентов	м ³ /год	215,00

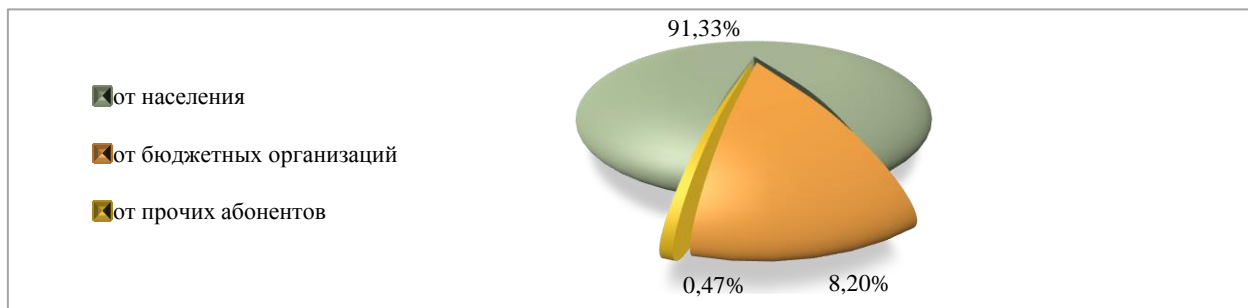


Рисунок 22 – Диаграмма, характеризующая распределение баланса поступивших в систему водоотведения от абонентов (реализации) за 2021 год

В настоящее время в с.п. Ваховск отсутствует централизованная система ливневых стоков.

Организация поверхностного водоотвода в населенных пунктах с.п. Ваховск решается при помощи открытой системы водостоков (лотков), прокладываемой вдоль дорог и проездов, с учетом вертикальной планировки и благоустройства.

Учет сточных вод в системе водоотведения с.п. Ваховск осуществляется приборами учета воды на границе балансовой принадлежности сетей, границе эксплуатационной ответственности абонента, указанных организаций или в ином месте в соответствии с договорами. В случае отсутствия у абонента прибора учета сточных вод объем отведенных абонентом сточных вод

принимается равным объему воды, поданной этому абоненту из всех источников централизованного водоснабжения.

Сведения об установленных приборах учета сточных вод на входе и выходе КОС с.п. Ваховск представлены в таблице 53.

Таблица 53 – Сведения об установленных приборах учета сточных вод на входе и выходе КОС с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование узла учёта	Тип прибора учёта	№ прибора по паспорту	Дата изготовления	Дата последней поверки
1.	КОС-200 с.п. Ваховск	Расходомер электромагнитный Promag 50W-150	43062 А 91000		2017 г.

По предоставленным данным МУП «СЖКХ» результат ретроспективного анализа балансов поступления сточных вод на КОС с.п. Ваховск за последние 5 лет свидетельствует об относительном уменьшении общих притоков сточных вод: с 62096,00 м³ в 2018 году до 47365,03 м³ в 2021 году (см. таблицу 54).

Таблица 54 – Ретроспективные балансы поступления сточных вод на КОС с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общий объем поступления сточных вод на КОС, в том числе:	61767,12	62096,00	56692,01	58008,78	47365,03
1.1.	Неорганизованный (неучтенный) приток	1160,00	1662,00	1450,00	2257,31	1278,99
1.2.	Сточные воды, поступившие в систему водоотведения от абонентов (реализация), в т.ч.:	60607,12	60434,00	55242,01	55751,47	46086,04
	- от населения	54369,82	54440,02	12170,20	51419,79	42090,44
	- от бюджетных организаций	4965,30	4640,35	3577,88	3012,60	3780,60
	- от прочих абонентов	1272,00	1353,63	39493,93	1319,08	215,00

Расчет требуемой мощности очистных сооружений канализации в с.п. Ваховск представлен в таблице 55.

Таблица 55 – Расчет требуемой мощности очистных сооружений канализации в с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование потребителя	Ед. изм.	Год		
			2021	2025	2029
	КОС с.п. Ваховск				
1.	Проектная мощность очистных сооружений	м ³ /сут.	200,00	200,00	200,00
2.	Требуемая мощность очистных сооружений	м ³ /сут.	129,77	260,63	260,88
3.	Резерв (+) /Дефицит (-)	м ³ /сут.	70,23	-60,63	-60,88
		%	35,5	-30,3	-30,4

Основными техническими и технологическими проблемами системы водоотведения с.п. Ваховск являются:

высокая изношенность сооружений и оборудования системы водоотведения, включая очистные сооружения;

отсутствие организованного водоотведения, система децентрализована;

морально устаревшее электрооборудование, запорная арматура, состояние оборудования, не отвечающее современным требованиям к качеству оказываемых услуг;

отсутствие современного оборудования и приборов для качественной диагностики состояния всех систем;

отсутствие системы очистки поверхностно-ливневых вод, что приводит к выпуску загрязненных вод в поверхностный водный объект.

В соответствии с приказами Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.11.2018 № 70-нп «Об

установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение», от 18.11.2021 № 77-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» в таблице 56 представлены тарифы за последние 3 года на водоотведения для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 56 – Тариф в сфере водоотведения МУП «СЖКХ»

№ п/п	Наименование организаций, осуществляющих водоотведение	Наименование муниципальных образований	Наименование тарифа	Категории потребителей	Одноставочные тарифы в сфере водоотведения, руб. м ³					
					2019 год		2020 год		2021 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	МУП «СЖКХ»	с.п. Ваховск (п. Ваховск) Нижевартовского района	водоотведение ²	Для прочих потребителей (без учета НДС)	107,88	110,00	110,00	111,16	111,16	114,94
				Для населения (с учетом НДС*)	129,46	132,00	132,00	133,39	133,39	137,93
			водоотведение ¹	Для прочих потребителей (без учета НДС)	149,71	152,66	135,00	135,00	135,00	139,59
				Для населения (с учетом НДС*)	179,65	183,19	162,00	162,00	162,00	167,51

* Выделяется в целях реализации п. 6 ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечания:

1. Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: прием сточных вод, очистка сточных вод, транспортировка сточных вод.
2. Тариф учитывает следующую стадию технологического процесса: очистка сточных вод.

Исходя из расчетов, представленных таблице 55, следует, что существующие мощности КОС недостаточны для перспективных объемов сточных вод в с.п. Ваховск.

В 2025 году планируется строительство электрохимических канализационных очистных сооружений в с.п. Ваховск производительностью 400 м³/сутки, что существенно изменит структуру системы водоотведения.

Система водоотведения с.п. Ваховск будет состоять из одной централизованной системы водоотведения, в пределах которой будет обеспечиваться прием, транспортировка, очистка сточных вод и выпуск очищенных сточных вод после канализационных очистных сооружений через выпуск в водный объект.

Перечень основных мероприятий развития системы водоотведения представлен в таблице 57.

Таблица 57 – Перечень основных мероприятий по реализации схемы водоотведения с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование проекта	Период реализации	Краткое описание технических параметров проекта
1.	Строительство канализационных сетей (Генплан)	2023-2026 гг.	Материал: полиэтилен; Ø110-300 мм; Протяженность 8,65 км.
2.	Модернизация КОС в с.п. Ваховск производительность 400 м ³ /сутки	2025 г.	Производительность КОС 400 м ³ /сут.
3.	Строительство ГКНС в с.п. Ваховск	2026 г.	
4.	Модернизация канализационных насосов КОС с.п. Ваховск	2024 г.	
5.	Проведение технического аудита систем водоотведения в с.п. Ваховск, что позволит определить класс энергетической эффективности и разработать мероприятия по энергосбережению	2023 г.	

Расчет требуемой мощности очистных сооружений канализации в с.п. Ваховск представлен в таблице 58.

Таблица 58 – Расчет требуемой мощности очистных сооружений канализации в с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование потребителя	Ед. изм.	Год		
			2021	2025	2029
	КОС с.п. Ваховск				
1.	Проектная мощность очистных сооружений	м ³ /сут.	200,00	400,00	400,00
2.	Требуемая мощность очистных сооружений	м ³ /сут.	129,77	260,63	260,88
3.	Резерв (+) /Дефицит (-)	м ³ /сут.	70,23	139,37	139,12
		%	35,5	34,8	37,8

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.

Организацией, снабжающей с.п. Ваховск электрической энергией, является акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания» (далее – АО «ЮТЭК-Нижневартовский район»).

Организация создана на основании распоряжения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа от 10.02.2004 № 62-рп. Учредителями является администрация Нижневартовского района и акционерное общество «ЮТЭК» (далее – АО «ЮТЭК»).

В соответствии с Уставом АО «ЮТЭК-Нижневартовский район», утвержденным решением учредителей 15.11.2004, органами управления общества являются общее собрание акционеров и единоличный исполнительный орган (директор).

Органом контроля над финансово-хозяйственной деятельностью АО «ЮТЭК-Нижневартовский район» является ревизионная комиссия, которая избирается общим собранием акционеров.

Электрические сети находятся в муниципальной собственности Нижневартовского района и переданы в аренду открытому акционерному обществу «ЮТЭК-Региональные сети» (далее – ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»). Эксплуатацию и техническое обслуживание системы электроснабжения осуществляет АО «ЮТЭК-Нижневартовский район».

Население и учреждения заключают прямые договоры с акционерным обществом «Тюменская энергосбытовая компания» (далее – АО «Тюменская энергосбытовая компания»), а обслуживание осуществляет АО «ЮТЭК-Нижневартовский район».

Система электроснабжения с.п. Ваховск централизованная. Электроснабжение потребителей осуществляется посредством системы воздушных линий электропередач, напряжение которых составляет 0,4 кВ и 6 кВ, и группы трансформаторных подстанций КТПН. Протяженность линий электропередач составляет 33,24 км. Срок эксплуатации сетей электроснабжения и оборудования трансформаторных подстанций превышает нормативный.

Характеристика сетей электроснабжения с.п. Ваховск представлена в таблице 59.

Таблица 59 – Характеристика сетей электроснабжения с.п. Ваховск

№ п/п	Объект	Количество опор (шт.)	Протяженность (км)	Тип опоры; марка провода	Год ввода в эксплуатацию
ВЛ-0,4кВ					
1. КТПН №1					
1.1.	ф.1	18	0,6	мет. А35	1980
1.2.	ф.2	24	0,8	мет. А35	1980
1.3.	ф.3	5	0,175	мет. А35	1980
1.4.	ф.4	17	0,6	мет. А35	1980
2. КТПН №2					
2.1.	ф.1	3	0,1	мет. А50	2000
2.2.	ф.2	11	0,4	мет. А35	2000
2.3.	ф.3	20	0,7	мет. А50	2000
2.4.	ф.4	14	0,5	мет. А35	2000
3. КТПН №3					
3.1.	ф.1	4	0,14	мет.А50	1985
3.2.	ф.2	23	0,8	мет. А35	1985
3.3.	ф.3	24	0,85	мет. А50-А70	1985
4. КТПН №4					
4.1.	ф.1	2	0,07	мет. А35	1983
4.2.	ф.2	8	0,28	мет. А35	1983
5. КТПН №5					
5.1.	ф.3	34	1,2	мет. А35-А70	1985
5.2.	ф.5	6	0,21	мет. А35	1985
5.3.	ф.6	28	0,98	мет. А35-А50	1985
5.4.	ф.7	42	1,47	мет. А50	1985

6. КТПН №6					
6.1.	ф.1	6	0,21	мет. А50	2003
6.2.	ф.2	16	0,56	мет. А35-А50-А70	2003
6.3.	ф.3	17	0,6	мет. А50	2003
7. КТПН №7					
7.1.	ф.4	13	0,46	мет. А50	1985
8. КТПН №11					
8.1.	ф.1	18	0,6	мет. А35	2005
8.2.	ф.2	24	0,8	мет. А35	2005
8.3.	ф.3	5	0,175	мет. А35	2005
8.4.	ф.4	17	0,6	мет. А35	2005
ВЛ-6кВ					
9.	от ПС 35/6 №201 ф.10 до п. Ваховск	164	9,72	мет. АС95	1979
10.	от ПС 35/6 №201 ф.13 до п. Ваховск	143	9,64	мет. АС120	2000

Для обеспечения присоединения новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с.п. Ваховск предусмотрены следующие мероприятия:

строительство ЛЭП 6/0,4 кВ с БКТП 6/0,4 кВ для электроснабжения объекта «Газовая котельная в п. Ваховск Нижневартовского района»;

электроснабжение объекта «Культурно-оздоровительный комплекс (СДК, библиотека, детская музыкальная школа, физкультурно-спортивный комплекс) п. Ваховск Нижневартовского района»;

строительство сетей электроснабжения ВЛ 6 кВ, КЛ-0,4 кВ, 2КТП 6/0,4 кВ к объекту «Реконструкция канализационных очистных сооружений производительностью 200 куб. м/сут. в п. Ваховск Нижневартовского района»;

строительство сетей электроснабжения 0,4 кВ многоквартирного жилого дома кадастровый номер участка 86:04:0000012:2166 в п. Ваховск Нижневартовского района.

Системы электроснабжения сельского поселения однозонные и запитаны от Единой энергетической системы.

По состоянию на 2021 год дефицит мощности в системе электроснабжения отсутствует.

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

При строительстве объектов энергетики возможна 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 угрозы 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.

В соответствии с распоряжением Региональной энергетической компании по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу от 07.12.2020 № 25 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2021 год» в таблице 60 представлены цены(тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий на 2021 год.

Таблица 60 – Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий на 2021 год

№ 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.
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
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,11	2,18
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,04	1,07
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,14	2,20
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,09	2,15
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,04	1,07

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.

В Нижневартовском районе отсутствует структура предоставления услуги газоснабжения.

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

В настоящее время с.п. Ваховск не газифицировано.

В 2025 году планируется строительство наружных газопроводов, предназначенных для газоснабжения (от Ваховской ГКС до котельных №№ 1, 3 в п. Ваховск), протяженностью 10,0 км для обеспечения присоединения новых потребителей.

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

Размещение и обезвреживание отходов в с.п. Ваховск обеспечивает МУП «СЖКХ».

В качестве одного из уставных видов деятельности в сфере размещения и обезвреживания отходов МУП «СЖКХ» определен сбор и вывоз хозяйственно-бытовых отходов.

Имущество МУП «СЖКХ» находится в собственности муниципального образования Нижневартовский район, принадлежит МУП «СЖКХ» на праве хозяйственного ведения.

Постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11.07.2019 № 229-п утверждены правила организации деятельности по накоплению ТКО (в том числе их отдельному накоплению) в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, установления ответственности за обустройство и надлежащее содержание площадок для накопления ТКО, приобретения, содержания контейнеров для накопления ТКО (далее – Правила организации деятельности по накоплению ТКО), в соответствии с которыми накопление ТКО в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, в том числе отдельное, осуществляется:

- в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- в контейнеры, расположенные в мусороприемных камерах (при наличии

соответствующей внутридомовой инженерной системы);

на площадках для складирования крупногабаритных отходов (далее – КГО), в том числе предусмотренных в составе контейнерной площадки;

в пакеты или другие емкости, предоставленные региональным оператором по обращению с ТКО.

Контейнерные площадки должны быть оборудованы информационными щитами с указанием контактов регионального оператора по обращению с ТКО, собственника контейнерной площадки, графика вывоза ТКО, сведений об обслуживаемых объектах.

Правилами организации деятельности по накоплению ТКО определены требования к организации раздельного накопления ТКО, согласно которым раздельное накопление ТКО предусматривает их раздельное складирование по видам и (или) группам.

В зонах деятельности объектов по обработке ТКО (сортировке) используются контейнеры с цветовой индикацией 3 видов: серый – влажные (органические) отходы, синий – смешанные сухие отходы, коричневый – опасные отходы.

Для организации раздельного накопления ТКО используются контейнеры с цветовой индикацией следующих видов: оранжевый – пластик, зеленый – стекло, синий – бумага и картон, желтый – металл, серый – влажные (органические) отходы, коричневый – опасные отходы.

Для накопления опасных отходов на территории автономного округа используются специализированные контейнеры, позволяющие избежать попадания опасных компонентов в окружающую среду. С целью недопущения повреждения при эксплуатации контейнерных площадок контейнеры для накопления опасных отходов отделяются от контейнеров для накопления ТКО с учетом обеспечения невозможности их опрокидывания или перемещения.

Накопление опасных отходов должно выполняться методами, исключаящими их бой и разгерметизацию. Количество контейнеров для накопления опасных отходов должно исходить из расчета не менее одного контейнера на двадцать тысяч квадратных метров жилого фонда.

Специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–III класса опасности, обеспечивают обращение с опасными отходами.

После сбора раздельно накопленные отходы направляются на утилизацию в соседние регионы, преимущественно в Свердловскую область.

На территории труднодоступных, отдаленных от объектов размещения отходов местностей автономного округа, накопление ТКО осуществляется на объектах временного накопления ТКО (площадки временного накопления ТКО, бункера для временного накопления ТКО), с которых не реже чем один раз в одиннадцать месяцев отходы вывозятся на объекты размещения (полигоны).

Сведения о полигонах, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее ГРОРО, ОРО), расположенных на территории с.п. Ваховск, представлены в таблице 61.

Таблица 61 – Полигоны, расположенные на территории с.п. Ваховск¹

№ объекта в ГРОРО	86-00530-3-00870-311214	86-00531-3-00870-311214
Наименование ОРО	Полигон твердых бытовых отходов в п. Ваховск	Полигон твердых бытовых отходов с. Охтеурье
Ближайший населенный пункт	п. Ваховск	с. Охтеурье
Наименование эксплуатирующей организации	МУП «СЖКХ»	МУП «СЖКХ»
Широта	60.94217	61.01583
Долгота	78.77989	79.14583
Проектная вместимость, тонн	12000	8000
Мощность, тонн в год	600	400
Накоплено, тонн	2659,26	1762,33
Остаточная вместимость, тонн	9340,74	6237,67
Сведения о наличии заключения ГЭЭ	да	да
Сведения о наличии лицензии * у эксплуатирующей ОРО организации	да	нет
Сведения о реквизитах документа, о включении ОРО в ГРОРО	№870 от 31.12.2014	№ 870 от 31.12.2014
Технологические решения	захоронение	захоронение
Сведения о санитарной зоне, м	500	4000
Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	9100000000000	Твердые коммунальные отходы (отходы/ мусор от уборки территории предприятия со специфическими загрязнениями)
	3140480001994	Шлак сварочный
	9200000000000	Отходы сложного комбинированного состава в виде изделий, оборудования, устройств не вошедшие в другие пункты (фильтры воздушные отработанные)
	9120040001004	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
	9100000000000	Твердые коммунальные отходы (мусор уличный),
	9110010001004	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)
	3140160101004	Отходы шлаковаты

* Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

ГЭЭ – государственная экологическая экспертиза.

Сведения о полигонах, эксплуатируемых предприятиями топливно-энергетического комплекса и включенных в государственный реестр объектов размещения отходов, представлены в таблице 62.

Таблица 62 – Полигоны, эксплуатируемые предприятиями топливно-энергетического комплекса²

№ объекта в ГРОРО	86-00481-3-00758-281114
Наименование ОРО	Полигон ТБО Ваховского м.р.
Ближайший населенный пункт	13 км, п. Ваховск, Нижневартовский район

¹ Распоряжение от 21.10.2016 г. №559-рп «О Территориальной схеме обращения с отходами в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых распоряжений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа –Югры»

² Распоряжение от 21.10.2016 г. №559-рп «О Территориальной схеме обращения с отходами в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых распоряжений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа –Югры»

Наименование эксплуатирующей организации	-	
Широта	60,90636	
Долгота	78,87942	
Проектная вместимость, т	9000	
Мощность, тонн в год	450	
Накоплено, тонн	2975,46	
Остаточная вместимость, тонн	6024,54	
Сведения о наличии заключения ГЭЭ	да	
Сведения о наличии лицензии * у эксплуатирующей ОРО организации	да	
Сведения о реквизитах документа, о включении ОРО в ГРОРО	№ 758 от 28.11.2014	
Технологические решения	захоронение	
Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	9120040001004	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
	9120060101004	Мусор строительный от разборки зданий
	5490270101034	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)
	5490300000000	Отходы твердых производственных материалов загрязненные нефтяными и минеральными жировыми продуктами (фильтрующие элементы)
	5810110001000	Отходы тканей, старая одежда (изношенная рабочая одежда, загрязненная нефтепродуктами)
	9900000000000	Прочие коммунальные отходы (уличный смет)
	5750030001004	Резиноасбестовые отходы (в том числе изделия отработанные и брак)
	3140030011004	Золы, шлаки и пыль от топочных установок и от термической обработки отходов (золошлаковые отходы с установки сжигания нефтесодержащих отходов)
	3140480001994	Шлак сварочный
	5490300301034	Сальниковая набивка асбестографитовая, промасленная (содержание масел менее 15%)

* Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

ГЭЭ – государственная экологическая экспертиза.

Схема потока ТКО от населенных пунктов с.п. Ваховск до объектов обработки и утилизации, обезвреживания и размещения отходов представлена в таблице 63.

Таблица 63 – Схема потока ТКО от населенных пунктов с.п. Ваховск до объектов обработки и утилизации, обезвреживания и размещения отходов³

Муниципальное образование	Объект размещения/обработки/утилизации отходов	Планируемый объект размещения/обработки/утилизации отходов	Количество образуемого ТКО в год	
			Масса ТКО, тонн/год	Объем ТКО, м ³ /год
Нижевартовский район				
п. Ваховск	Полигон твердых бытовых отходов п. Ваховск (ГРОРО №: 86-00530-3-00870-311214)	Полигон твердых бытовых отходов п. Ваховск (ГРОРО №: 86-00530-3-00870-311214)	513,52	4 669,31
с. Охтеурье	Полигон твердых бытовых отходов п. Ваховск (ГРОРО №: 86-00530-3-00870-311214)	Полигон твердых бытовых отходов с. Охтеурье (ГРОРО №: 86-00531-3-00870-311214)		

Согласно приказам Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30.11.2017 № 146-нп «Об утверждении предельных тарифов на регулируемые виды деятельности в

³ Распоряжение от 21.10.2016 г. №559-рп «О Территориальной схеме обращения с отходами в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых распоряжений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа –Югры»

области обращения с твердыми коммунальными отходами, оказываемые операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами» и от 10.12.2020 № 106-нп «Об установлении предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» в таблице 64 представлены тарифы за последние 3 года на регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 64 – Тариф в области обращения с ТКО для потребителей МУП «СЖКХ»

№ 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 ТКО	
2019 г. ⁴							
1.	МУП «СЖКХ»	с.п. Ларьяк (с. Корлики), с.п. Ваховск, с.п. Покур, с.п. Зайцева Речка, г.п. Излучинск (с. Большетархово)	Захоронение ТКО	руб./м ³	Для прочих потребителей (без учета НДС)	525,75	532,59
					Для населения (с учетом НДС)	630,90	639,11
				руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	3888,34	3939,01
					Для населения (с учетом НДС)	4666,01	4726,81
2020 г. ⁵							
2.	МУП «СЖКХ»	с.п. Ларьяк (с. Корлики), с.п. Ваховск, с.п. Покур, с.п. Зайцева Речка, г.п. Излучинск (с. Большетархово)	Захоронение ТКО	руб./м ³	Для прочих потребителей (без учета НДС)	460,87	460,87
				руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	3382,21	3382,21
2021 г.							
3.	МУП «СЖКХ»	с.п. Ларьяк (с. Корлики), с.п. Ваховск, с.п. Покур, с.п. Зайцева Речка, г.п. Излучинск (с. Большетархово)	Захоронение ТКО	руб./м ³	Для прочих потребителей (без учета НДС)	460,87	493,11
				руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	3382,21	4943,77

Для уменьшения объема складированных на полигоне отходов после выделения утильных фракций рекомендуется использовать специальные компакторы. С их помощью достигается снижение объема мусора от 4 до 8 раз.

В перспективе дополнительным направлением модернизации системы утилизации (захоронения) ТКО может являться извлечение из общей массы ТКО вторичного сырья (бумага, текстиль, пластмасса, металлолом) и направления их на переработку.

Для обеспечения утилизации перспективного объема ТКО необходимо:

⁴ В ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.11.2019 №89-нп

⁵ В ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.11.2019 №85-нп

строительство дополнительных карт складирования ТКО в п. Ваховске, с. Охтеурье;

проведение рекультивации земель в п. Ваховске;

проектирование и строительство площадок по утилизации строительных отходов и древесины в п. Ваховске.

Прогнозный (расчетный) объем ТКО с.п. Ваховск представлен в таблице 65.

Таблица 65 – Прогнозный (расчетный) объем ТКО с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2028 г.
	ТКО с.п. Ваховск			
1.	Количество населения	чел.	1915	2085
2.	Общий объем ТКО с.п. Ваховск	м ³ /год	4098,7	4461,9

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

МУП «СЖКХ» разработана и утверждена «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности» на 2021–2023 годы.

Цели программы:

1. Совершенствование технологии в области: выработки тепловой энергии на котельных; производства и передачи холодной воды; производства работ по транспортировке, приему и очистке сточных вод; обращения с твердыми коммунальными отходами (прием, хранение и утилизация).

2. Снижение потерь при транспортировке энергетических ресурсов и рациональное использование энергии в промышленности и коммунально-бытовом секторе.

3. Выполнение технико-экономического обоснования краткосрочных и долгосрочных мероприятий, направленных на реализацию экономии энергии всех видов ресурсов.

4. Обеспечение стимулирования энергосбережения на территории сельских поселений Нижневартковского района.

Задачи программы:

1. Снижение технологического расхода топлива при производстве тепловой энергии.

2. Сокращение расхода электрической энергии: при производстве и передаче тепловой энергии; при производстве и передаче холодной питьевой и технической воды; при производстве услуг по приему и очистке сточных вод; при производстве работ по приему, захоронению (обезвреживанию) твердых коммунальных отходов.

3. Сокращение потребления расхода воды на технологические нужды Предприятия.

4. Снижение потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке, снижение гидравлических потерь при транспортировке воды.

5. Снижение энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в хозяйственном ведении Предприятия.

План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2021–2023 годы МУП «СЖКХ» включает в себя перечень мероприятий, необходимых для повышения энергетической эффективности используемого оборудования и энергосбережения. План мероприятий сформирован на три года. Основными источниками финансирования мероприятий являются собственные средства Предприятия и бюджетные средства.

Общий объем финансирования программы составляет 45 039,3 тыс. руб., в т.ч.:

за счет бюджетных средств – 44 729,758 тыс. руб.;

собственные средства – 309,542 тыс. руб.

Основные ожидаемые результаты за период реализации Программы:

снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии по отношению к факту 2020 года с ежегодным снижением на 4%;

сокращение удельного расхода электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии при производстве и передаче воды, транспортировке и очистке стоков, при производстве работ по обезвреживанию и захоронению ТКО не менее чем на 4% ежегодного снижения по отношению к факту 2020 года;

снижение удельного расхода воды при производстве и передаче тепловой энергии, при очистке стоков не менее чем на 8% по отношению к факту 2020 года;

снижение технологических потерь при передаче тепловой энергии, при транспортировке воды не менее чем на 8% по отношению к факту 2020 года.

Таблица 66 – Экономия средств МУП «СЖКХ» при реализации Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2021-2023 гг. (в ценах 2020 года), тыс. руб.

Наименование сферы деятельности	2021 г	2022 г	2023 г	Итого
Теплоснабжение	3 137,837	3 140,383	3 137,821	9 416,042
Водоснабжение	230,620	230,876	230,620	692,117
Водоотведение	71,368	71,368	71,368	214,106
Обращение с ТКО	886,949	881,363	881,363	2 649,676
Всего:	4 326,776	4 323,992	4 321,174	12 971,944

Коммерческий учет воды подразумевает расчет платы за транспортируемую воду, которую получают либо подают по договорам водоснабжения.

Коммерческий учет воды в с.п. Ваховск осуществляется как с использованием приборов учета, так и расчетным способом (по нормативам).

По приборам учета отслеживаются:

сведения о показаниях приборов учета по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным месяцем;

сведения о текущих показаниях приборов учета.

Расчетный способ коммерческого учета воды применяется:

при отсутствии прибора учета;

в случае неисправности прибора учета;

в случае нарушения сроков предоставления показаний в течение 6 месяцев, за исключением случаев предварительного уведомления абонентом о временном прекращении потребления воды.

Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 261-ФЗ) для ресурсоснабжающих организаций установлена обязанность выполнения работ по установке приборов учета в случае обращения к ним лиц, которые согласно закону могут выступать заказчиками по договору. Порядок заключения и существенные условия договора, регулирующие условия установки, замены и (или) эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов (далее – Порядок заключения договора установки ПУ), утвержден приказом Минэнерго России от 07.04.2010 № 149, вступил в силу с 18.07.2010 Согласно пункту 9 статьи 13 Федерального закона № 261-ФЗ и пункту 3 Порядка заключения договора установки ПУ Управляющая организация как уполномоченное собственниками лицо вправе выступить заказчиком по договору об установке (замене) и (или) эксплуатации коллективных приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 № 776 подключение (технологическое присоединение) абонентов к централизованной системе горячего водоснабжения и (или) централизованной системе холодного водоснабжения без оборудования узла учета приборами учета воды не допускается.

Установка индивидуальных и общедомовых приборов учета воды как в существующей застройке, так и на объектах нового строительства, является одним из основных направлений в области энергосбережения. Это позволит экономить ресурсы как на стадии производства и транспортирования воды, так и в процессе ее потребления.

Объекты коммунальных систем с.п. Ваховск оснащены приборами учета, сведения о которых представлены в следующей таблице 67.

Таблица 67 – Сведения о приборах учета, установленных на сооружениях с.п. Ваховск

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последний проверки
Система водоснабжения					
1.	Скв. №1 п. Ваховск	СТВХ-80	315513715	2016	2015
2.	Скв. №2 п. Ваховск	СТВУ-80	429501194	2020	2020
3.	Скв. №3 п. Ваховск	СТВХ-80	315513561	2016	2015
4.	Скважина №1 с. Охтеурье	СТВУ- 80	08041074	2020	2020
5.	Скважина №2 с. Охтеурье	СТВУ- 80	179501129	2020	2020
Система водоотведения					
6.	КОС-200 с.п. Ваховск	Расходомер электромагнитный Promag 50W-150	43062 А 91000		2017 г.

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

Перспективные показатели развития систем коммунальной инфраструктуры сформированы по базовому сценарию, соответствующему сценарию Генерального плана.

Выделенные сценарии основываются на долгосрочных демографических, экономических, социальных прогнозах развития города и коррелируются с долгосрочной перспективой Стратегии социально-экономического развития Нижневартовского района до 2020 года и на период до 2030 года.

Фактические значения отдельных показателей основаны на информации отчета главы сельского поселения Ваховск о результатах его деятельности и деятельности администрации сельского поселения за 2021 год и предварительных итогов социально-экономического развития сельского поселения.

Прогнозная динамика основных показателей программы, оказывающая влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры, приведена в таблице 68.

Таблица 68 – Перспективные показатели развития с.п. Ваховск

Наименование показателей	Ед. изм.	Сущ. пол. 2021 г.	Прогноз показателей по годам						
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общая площадь жилищного фонда	тыс. м ²	48,40	51,07	53,74	56,41	59,09	61,76	64,43	67,10
Объём нового жилищного строительства (к базовому году)	тыс. м ²		2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Численность постоянно проживающего населения на начало года	чел	1689	1746	1802	1859	1915	1972	2028	2085
Средняя жилищная обеспеченность	м ² /чел	28,7	29,3	29,8	30,4	30,8	31,3	31,8	32,2

Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы с.п. Ваховск представлена в таблице 69.

Таблица 69 – Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы с.п. Ваховск

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г. (факт)	Прогноз показателя по годам						
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ									
1.1.	Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	10,42	10,42	10,42	10,42	10,62	10,62	10,62	10,62
	<i>прирост абсолютный</i>	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00
	<i>прирост относительный</i>	%		0,0%	0,0%	0,0%	1,9%	0,0%	0,0%	0,0%
1.2.	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	10050,35	10050,35	10050,35	10050,35	10050,35	10050,35	10050,35	10050,35
	<i>прирост абсолютный</i>	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>прирост относительный</i>	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.	Население	Гкал	7440,21	7440,21	7440,21	7440,21	7440,21	7440,21	7440,21	7440,21
	<i>прирост абсолютный</i>	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>прирост относительный</i>	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.4.	Бюджетные организации	Гкал	2373,58	2373,58	2373,58	2373,58	2373,58	2373,58	2373,58	2373,58
	<i>прирост абсолютный</i>	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>прирост относительный</i>	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.5.	Прочие потребители	Гкал	236,56	236,56	236,56	236,56	236,56	236,56	236,56	236,56
	<i>прирост абсолютный</i>	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>прирост относительный</i>	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2.	ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
2.1.	Потребление воды (реализация), в т.ч.:	м ³	66238,66	79356,50	92474,33	105592,17	118710,00	118750,00	118790,00	118830,00
	<i>прирост абсолютный</i>	м ³		13117,84	13117,84	13117,84	13117,84	40,00	40,00	40,00
	<i>прирост относительный</i>	%		19,80%	16,53%	14,19%	12,42%	0,034%	0,034%	0,034%
2.2.	Население	м ³	61575,73	73781,87	85988,02	98194,16	110400,30	110437,50	110474,70	110511,90
	<i>прирост абсолютный</i>	м ³		12206,14	12206,14	12206,14	12206,14	37,20	37,20	37,20
	<i>прирост относительный</i>	%		19,8%	16,5%	14,2%	12,4%	0,034%	0,034%	0,034%
2.3.	Бюджетные организации	м ³	4173,04	4999,46	5825,88	6652,31	7478,73	7481,25	7483,77	7486,29
	<i>прирост абсолютный</i>	м ³		826,42	826,42	826,42	826,42	2,52	2,52	2,52
	<i>прирост относительный</i>	%		19,8%	16,5%	14,2%	12,4%	0,0%	0,0%	0,0%
2.4.	Прочие потребители	м ³	463,67	555,50	647,32	739,15	830,97	831,25	831,53	831,81
	<i>прирост абсолютный</i>	м ³		91,82	91,82	91,82	91,82	0,28	0,28	0,28
	<i>прирост относительный</i>	%		19,8%	16,5%	14,2%	12,4%	0,0%	0,0%	0,0%
3.	ВОДООТВЕДЕНИЕ									
3.1.	Поступление сточных вод (реализация), в т.ч.:	м ³	47365,03	59306,26	71247,49	83188,72	95129,95	95160,37	95190,78	95221,20
	<i>прирост абсолютный</i>	м ³		11941,23	11941,23	11941,23	11941,23	30,42	30,42	30,42
	<i>прирост относительный</i>	%		25,2%	20,1%	16,8%	14,4%	0,03%	0,03%	0,03%
3.2.	Население	м ³	43258,48	54164,41	65070,33	75976,26	86882,18	86909,96	86937,74	86965,52

	<i>прирост абсолютный</i>	<i>м³</i>		<i>10905,93</i>	<i>10905,93</i>	<i>10905,93</i>	<i>10905,93</i>	<i>27,78</i>	<i>27,78</i>	<i>27,78</i>
	<i>прирост относительный</i>	<i>%</i>		<i>25,2%</i>	<i>20,1%</i>	<i>16,8%</i>	<i>14,4%</i>	<i>0,03%</i>	<i>0,03%</i>	<i>0,03%</i>
3.3.	Бюджетные организации	<i>м³</i>	3883,93	4863,11	5842,29	6821,48	7800,66	7803,15	7805,64	7808,14
	<i>прирост абсолютный</i>	<i>м³</i>		<i>979,18</i>	<i>979,18</i>	<i>979,18</i>	<i>979,18</i>	<i>2,49</i>	<i>2,49</i>	<i>2,49</i>
	<i>прирост относительный</i>	<i>%</i>		<i>25,2%</i>	<i>20,1%</i>	<i>16,8%</i>	<i>14,4%</i>	<i>0,03%</i>	<i>0,03%</i>	<i>0,03%</i>
3.4.	Прочие потребители	<i>м³</i>	222,62	278,74	334,86	390,99	447,11	447,25	447,40	447,54
	<i>прирост абсолютный</i>	<i>м³</i>		<i>56,12</i>	<i>56,12</i>	<i>56,12</i>	<i>56,12</i>	<i>0,14</i>	<i>0,14</i>	<i>0,14</i>
	<i>прирост относительный</i>	<i>%</i>		<i>25,2%</i>	<i>20,1%</i>	<i>16,8%</i>	<i>14,4%</i>	<i>0,03%</i>	<i>0,03%</i>	<i>0,03%</i>
4.	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ									
4.1.	Полезный отпуск эл. энергии	млн. кВт*ч	0,214	0,320	0,426	0,532	0,639	0,745	0,851	0,957
	<i>прирост абсолютный</i>	<i>млн. кВт*ч</i>		<i>0,106</i>	<i>0,106</i>	<i>0,106</i>	<i>0,106</i>	<i>0,106</i>	<i>0,106</i>	<i>0,106</i>
	<i>прирост относительный</i>	<i>%</i>		<i>49,6%</i>	<i>33,2%</i>	<i>24,9%</i>	<i>19,9%</i>	<i>16,6%</i>	<i>14,3%</i>	<i>12,5%</i>
5.	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО									
5.1.	Годовой объем отходов	<i>м³</i>	3614,5	3735,5	3856,6	3977,6	4098,7	4219,8	4340,8	4461,9
	<i>прирост абсолютный</i>	<i>м³</i>		<i>121,1</i>	<i>121,1</i>	<i>121,1</i>	<i>121,1</i>	<i>121,1</i>	<i>121,1</i>	<i>121,1</i>
	<i>прирост относительный</i>	<i>%</i>		<i>3,3%</i>	<i>3,2%</i>	<i>3,1%</i>	<i>3,0%</i>	<i>3,0%</i>	<i>2,9%</i>	<i>2,8%</i>

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

5.1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения сельского поселения Ваховск на период до 2028 года представлен в таблице 70.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных в развитие системы теплоснабжения сельского поселения Ваховск, 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 70 – 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	
Строительство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Реконструкция и модернизация		73 611,88	0,00	0,00	0,00	0,00	27 219,69	23 480,29	22 911,90	
Реконструкция сетей теплоснабжения, с использованием предизолированных труб в ППУ изоляции	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	73 611,88	0	0	0	0	27219,69	23480,29	22911,9	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
ИТОГО по теплоснабжению		73611,88	0,00	0,00	0,00	0,00	27219,69	23480,29	22911,90	
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ										
Амортизационные отчисления		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	
Плата за подключение		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		44167,13	0,00	0,00	0,00	0,00	16331,81	14088,17	13747,14	
Бюджет ХМАО-Югра		22083,56	0,00	0,00	0,00	0,00	8165,91	7044,09	6873,57	
Местный бюджет		7361,19	0,00	0,00	0,00	0,00	2721,97	2348,03	2291,19	
Средства населения (потребителей)		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	
Итого по источникам:		73611,88	0,00	0,00	0,00	0,00	27219,69	23480,29	22911,90	

5.2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения сельского поселения Ваховск на период до 2028 года представлен в таблице 71.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоснабжения сельского поселения Ваховск, 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 71 – 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	
Строительство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Реконструкция и модернизация		63 826,24	0,00	12 860,83	9 561,39	21 271,17	10 442,25	4 845,30	4 845,30	
Реконструкция сетей водопровода с заменой на полимерные трубы	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	29 071,80	0,00	4845,30	4845,30	4845,30	4845,30	4845,30	4845,30	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Модернизация ВОК «Импульс», установка системы деманганации воды, замена фильтрующей загрузки фильтров, модернизация системы обезжелезивания	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	4 639,28	0,00	2319,64	2319,64	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Поэтапный тампонаж и ликвидация 1 скважины	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	610,43	0,00	610,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Проектно-изыскательские работы	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	488,34	0,00	0,00	488,34	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Бурение высокодебитной артезианской скважины	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	488,34	0,00	0,00	488,34	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Очистка резервуаров нефти на котельных	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	5 000,00	0,00	5000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Техническое перевооружение водоснабжения в с. Ваховск	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	16 237,46	0,00	0,00	0,00	16237,46	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Гуммирование резервуара запаса воды, Реконструкция водоочистного	Обеспечить повышение надежности	6 777,01	0,00	0,00	1283,13	0,00	5493,88	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	
оборудования водоочистное сооружение с.п. Ваховск	предоставления коммунальной услуги									коммунальной услуги
Модернизация насосного оборудования на подачи питьевой воды на потребителя водоочистных сооружений с.п. Ваховск	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	181,60	0,00	0,00	25,94	77,83	77,83	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Оснащение приборами учета холодной воды на потребителя водоочистных сооружений Ваховск, Охтеурье	Обеспечение выполнения требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	34,89	0,00	0,00	0,00	34,89	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Модернизация насосного оборудования на артезианских скважинах Ваховск	Обеспечить повышение надежности предоставления коммунальной услуги	126,17	0,00	0,00	25,24	75,69	25,24	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Оснащение насосных установок частотно-регулируемыми приводами в п. Ваховск, с. Охтеурье	Обеспечение выполнения требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	170,92	0,00	85,46	85,46	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ИТОГО по водоснабжению		63826,24	0,00	12860,83	9561,39	21271,17	10442,25	4845,30	4845,30	
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ										
Амортизационные отчисления		840,28	0,00	278,36	445,33	75,36	41,23	0,00	0,00	
Прибыль		1260,41	0,00	417,53	667,99	113,05	61,84	0,00	0,00	
Плата за подключение		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		29218,66	0,00	2907,18	3292,12	12649,66	4555,34	2907,18	2907,18	
Бюджет ХМАО-Югра		21228,47	0,00	3649,48	3047,67	6324,83	5299,31	1453,59	1453,59	
Местный бюджет		11278,42	0,00	5608,28	2108,28	2108,28	484,53	484,53	484,53	
Средства населения (потребителей)		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	
Итого по источникам:		63826,24	0,00	12860,83	9561,39	21271,17	10442,25	4845,30	4845,30	

5.3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения сельского поселения Ваховск на период до 2028 года представлен в таблице 72.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоотведения сельского поселения Ваховск, 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 72 – 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		
Строительство		20519,62	0,00	3344,65	3344,65	3344,65	3344,65	3796,37	3344,65	3344,65	
Строительство канализационных сетей (Генплан) из полиэтилена Ø110-300 мм, протяженностью 8,65 км	Обеспечение присоединения новых потребителей	20 067,90	0,00	3344,65	3344,65	3344,65	3344,65	3344,65	3344,65	3344,65	Присоединение новых потребителей
Строительство ГКНС в с.п. Ваховск	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	451,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,72	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Реконструкция и модернизация		46 741,29	0,00	610,43	958,97	45 171,89	0,00	0,00	0,00	0,00	
Модернизация КОС в сельском поселении Ваховск производительность 400 м³/сутки	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	45 171,89	0,00	0,00	0,00	45171,89	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Модернизация канализационных насосов КОС сельского поселения Ваховск	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	958,97	0,00	0,00	958,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Проведение технического аудита систем водоотведения в сельском поселении Ваховск, что позволит определить класс энергетической эффективности и разработать мероприятия по энергосбережению	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	610,43	0,00	610,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
ИТОГО по водоотведению		67260,91	0,00	3955,08	4303,62	48516,54	3796,37	3344,65	3344,65	3344,65	
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ											
Амортизационные отчисления		808,45	0,00	244,17	383,59	0,00	180,69	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		1212,67	0,00	366,26	575,38	0,00	271,03	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		39143,87	0,00	2006,79	2006,79	29109,92	2006,79	2006,79	2006,79	2006,79	
Бюджет ХМАО-Югра		19571,94	0,00	1003,40	1003,40	14554,96	1003,40	1003,40	1003,40	1003,40	
Местный бюджет		6523,98	0,00	334,47	334,47	4851,65	334,47	334,47	334,47	334,47	
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	
Итого по источникам:		67260,91	0,00	3955,08	4303,62	48516,54	3796,37	3344,65	3344,65	3344,65	

5.4. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения сельского поселения Ваховск на период до 2028 года представлен в таблице 73.

Инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы электроснабжения сельского поселения Ваховск, 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.

5.5. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.

В настоящее время с.п. Ваховск не газифицировано.

В период до 2028 года в с.п. Ваховск строительство наружных газопроводов не планируется.

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

Инвестиционные проекты системы сбора и утилизации ТКО с.п. Ваховск на период до 2028 года отсутствуют.

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий в 2022–2028 годах ориентировочно составляет 278 699,03 тысяч рублей.

В таблице 74 приведены источники инвестиций на реализацию всех мероприятий в системе коммунальных услуг с.п. Ваховск

Таблица 74 – Источники инвестиций

Источник финансирования	ВСЕГО	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Амортизационные отчисления	1648,72	0,00	522,53	828,92	75,36	221,92	0,00	0,00
Прибыль	2473,09	0,00	783,79	1243,37	113,05	332,87	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	148346,66	0,00	13481,37	12111,31	48571,98	29706,35	25814,54	18661,11
Бюджет ХМАО-Югра	95273,97	0,00	14406,88	9710,07	26538,79	20127,61	15160,07	9330,56
Местный бюджет	30956,59	570,00	7443,34	3373,34	7890,53	4471,56	4097,62	3110,19
Средства населения (потребителей)	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
Итого по источникам:	278699,03	570,00	36637,91	27267,01	83189,71	54860,31	45072,24	31101,85

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. Взаимосвязанность проектов.

Анализ предложенного комплекса мероприятий в разрезе видов систем коммунальной инфраструктуры позволяет сделать вывод о том, что генерированные монопроекты не обладают высокой степенью взаимосвязанности между собой и направлены на решение локальных задач в том или ином секторе жилищно-коммунального хозяйства.

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 Ваховск приведены в таблице 75.

Таблица 75 – Источники финансирования инвестиционных проектов по сельскому поселению Ваховск

Показатель	Всего	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Объём инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения	73611,88	0,00	0,00	0,00	0,00	27219,69	23480,29	22911,90
Источники инвестиций								
Амортизационные отчисления	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
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	44167,13	0,00	0,00	0,00	0,00	16331,81	14088,17	13747,14
Бюджет ХМАО-Югра	22083,56	0,00	0,00	0,00	0,00	8165,91	7044,09	6873,57
Местный бюджет	7361,19	0,00	0,00	0,00	0,00	2721,97	2348,03	2291,19
Средства населения (потребителей)	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
Объём инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения	63826,24	0,00	12860,83	9561,39	21271,17	10442,25	4845,30	4845,30
Источники инвестиций								
Амортизационные отчисления	840,28	0,00	278,36	445,33	75,36	41,23	0,00	0,00
Прибыль	1260,41	0,00	417,53	667,99	113,05	61,84	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	29218,66	0,00	2907,18	3292,12	12649,66	4555,34	2907,18	2907,18
Бюджет ХМАО-Югра	21228,47	0,00	3649,48	3047,67	6324,83	5299,31	1453,59	1453,59
Местный бюджет	11278,42	0,00	5608,28	2108,28	2108,28	484,53	484,53	484,53
Средства населения (потребителей)	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
Объём инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения	67260,91	0,00	3955,08	4303,62	48516,54	3796,37	3344,65	3344,65
Источники инвестиций								
Амортизационные отчисления	808,45	0,00	244,17	383,59	0,00	180,69	0,00	0,00
Прибыль	1212,67	0,00	366,26	575,38	0,00	271,03	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	39143,87	0,00	2006,79	2006,79	29109,92	2006,79	2006,79	2006,79
Бюджет ХМАО-Югра	19571,94	0,00	1003,40	1003,40	14554,96	1003,40	1003,40	1003,40
Местный бюджет	6523,98	0,00	334,47	334,47	4851,65	334,47	334,47	334,47

Средства населения (потребителей)	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
Объем инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения	74000,00	570,00	19822,00	13402,00	13402,00	13402,00	13402,00	0,00
Источники инвестиций								
Амортизационные отчисления	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
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	35817,00	0,00	8567,40	6812,40	6812,40	6812,40	6812,40	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	32390,00	0,00	9754,00	5659,00	5659,00	5659,00	5659,00	0,00
Местный бюджет	5793,00	570,00	1500,60	930,60	930,60	930,60	930,60	0,00
Средства населения (потребителей)	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
Общий объем финансирования программных мероприятий	278699,03	570,00	36637,91	27267,01	83189,71	54860,31	45072,24	31101,85
Источники инвестиций								
Амортизационные отчисления	1648,72	0,00	522,53	828,92	75,36	221,92	0,00	0,00
Прибыль	2473,09	0,00	783,79	1243,37	113,05	332,87	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	148346,66	0,00	13481,37	12111,31	48571,98	29706,35	25814,54	18661,11
Бюджет ХМАО-Югра	95273,97	0,00	14406,88	9710,07	26538,79	20127,61	15160,07	9330,56
Местный бюджет	30956,59	570,00	7443,34	3373,34	7890,53	4471,56	4097,62	3110,19
Средства населения (потребителей)	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

В связи со значительным объемом инвестиционных вложений, планируемых к осуществлению в краткосрочный 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 Ваховск, а также плата за подключение к системе теплоснабжения.

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, поставляемую населению сельского поселения Ваховск, приведены в таблице 76.

Таблица 76 – Тарифы^{6,7} на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «СЖКХ» потребителям сельского поселения Ваховск

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	тепло	
				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
1.1.10.			2022	3521,86	3641,59

⁶ в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.12.2021 № 96-нп.

⁷ п. 1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 08.12.2020 № 80-нп)

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 77, сведения о динамике тарифов на водоотведение приведены в таблице 78.

Таблица 77 – Тарифы⁸ 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	питьевая вода ⁹	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 ¹⁰	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 ¹¹	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

⁸ п. 9 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.11.2021 № 77-нп

⁹ Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды

¹⁰ Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка

¹¹ Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, транспортировка воды

Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского района	техническая вода ¹²	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 78 – Тарифы¹³ на водоотведение для МУП «СЖКХ», осуществляющего на территории Нижневартовского района

№ 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 Покур, сельское поселение Ларьяк (село Ларьяк) Нижневартовского 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)	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	

¹² Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды

¹³ п. 10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.11.2021 г. №77-нп

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 Ваховск приведены в таблице 79.

Таблица 79 – Тариф¹⁴ 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: <ul style="list-style-type: none"> – 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					

¹⁴ Распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.12.2021 г. №31

	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

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 80).

Таблица 80 – Предельные тарифы¹⁵ 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
1.	МУП «СЖКХ»	Сельское поселение Ларьяк (село Ларьяк, деревня Большой Ларьяк, деревня Сосновый бор, деревня Чехломей) Нижневартовского муниципального района ХМАО – Югры	Обезвреживание ТКО	руб./м ³	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)	2717,96	2717,95	2717,95	2895,85	2890,44	2890,44	2890,44	3062,51	3062,51	3067,61
		Сельское поселение Ларьяк (село Корлики), сельское поселение Ваховск, сельское поселение Покур, сельское поселение Зайцева Речка, городское поселение Излучинск (село Большетархово) Нижневартовского муниципального района	Захоронение ТКО	руб./м ³	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)	3382,21	4943,77	4311,05	4311,05	4311,05	4344,28	4344,28	4394,42	4394,42	4583,89

¹⁵ п. 10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.12.2021 г. №93-нп

6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 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 81 – 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.

Таблица 82 – 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 Ваховск	6196,81	3990,94	3317,85	6196,81	3990,94	3317,85

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 Ваховск:

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

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

2023 год с 01 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) приказ 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» и с приказом региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры 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 Ваховск от 28.12.2021 № 286 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Ваховск».

Средний размер коммунальных платежей к 2028 году составит:

для одного проживающего в однокомнатной квартире – 4 686,84 руб. в месяц;

для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире, – 5 862,98 руб. в месяц;

для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире, – 6 896,41 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 83 – 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
2021 год	Уровень доступности	высокий	доступный	высокий	высокий
	Значение критерия	9,3 ¹⁶	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

¹⁶ Используется показатель – 1 проживающий в 1-комнатной квартире площадью 35 м².

7. Управление программой.

7.1. Ответственный за реализацию программы.

Система управления программой и контроль за ходом ее выполнения определяются 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 годы).

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 Ваховск 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 Ваховск 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, связанные 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.