



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2022

№ 2646

г. Нижневартовск

О внесении изменения в приложение к постановлению администрации района от 30.01.2018 № 174 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Вата»

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 30.01.2018 № 174 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Вата» (с изменениями от 20.01.2021 № 51) 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

Приложение к постановлению
администрации района
от 28.12.2022 № 2646

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Вата

1. Паспорт программы

Наименование Программы	программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Вата на 2023 год и на период до 2037 года (далее – Программа)
Ответственный исполнитель Программы	администрация Нижневартковского района (отдел по развитию жилищно-коммунального комплекса, энергетики и строительства управления градостроительства, развития жилищно-коммунального комплекса и энергетики)
Соисполнитель Программы	администрация сельского поселения Вата
Цель Программы	обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства; обеспечение соответствующих установленным требованиям надежности, энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры; снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах тепло-, водоснабжения и водоотведения
Задачи Программы	основными задачами Программы являются: улучшение жилищных условий и качества жизни населения, повышение эффективности отрасли жилищно-коммунального хозяйства; эффективное использование системы ресурсо- и энергосбережения; создание благоприятного инвестиционного климата; модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры при обеспечении доступности коммунальных ресурсов для потребителей; использование системы государственно-частного партнерства путем заключения концессионных соглашений или софинансирования инвестиционных проектов за счет средств бюджетов разных уровней; улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования сельское поселение Вата
Целевые показатели Программы	<i>Водоснабжение:</i> величина новых нагрузок за период реализации – 135,52 м ³ /сут;

	<p>доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям, – 0%;</p> <p>доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, – 0%;</p> <p>доля потерь воды в системе холодного водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть, – 5,66%;</p> <p>удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, – 0,07 кВт*ч/м³;</p> <p>удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, – 0,07 кВт*ч/м³.</p> <p><i>Водоотведение:</i></p> <p>величина новых нагрузок за период реализации – 111,67 м³/сут; для сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, привозимых на КОС, – 35,29%;</p> <p>доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, – 35,29%.</p> <p><i>Электроснабжение:</i></p> <p>величина новых нагрузок за период реализации – 275,51 тыс. кВт*ч;</p> <p>удельный годовой расход электрической энергии – 2782,93 кВт*ч/чел.;</p> <p>доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории поселения, – 100%.</p> <p><i>Сбор и утилизация ТКО:</i></p> <p>общий прирост объема отходов за период реализации – 146,12 м³;</p> <p>удельная величина образования ТКО – 1,476 м³/чел.;</p> <p>уровень централизованного транспортирования ТКО с территории поселения – 100%.</p>
Сроки и этапы реализации Программы	срок реализации программы 2022–2037 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, составляет 54830,57 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе электроснабжения составят 5040,00 тыс. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе теплоснабжения составят 0,00 тыс. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе водоснабжения составят 22902,66 тыс. рублей;</p> <p>затраты на реализацию проектов по системе водоотведения составят 26887,91 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 Вата.</p> <p>Газоснабжение: мероприятия по развитию газоснабжения на территории сельского поселения Вата 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.

На территории с.п. Вата отсутствует система централизованного теплоснабжения. Общественные здания и часть жилых домов с.п. Вата осуществляется от индивидуальных источников, работающих на электричестве.

Обслуживание и эксплуатация источников индивидуального теплоснабжения осуществляется их собственниками.

Зона действия индивидуального теплоснабжения представлена на рисунке 1.

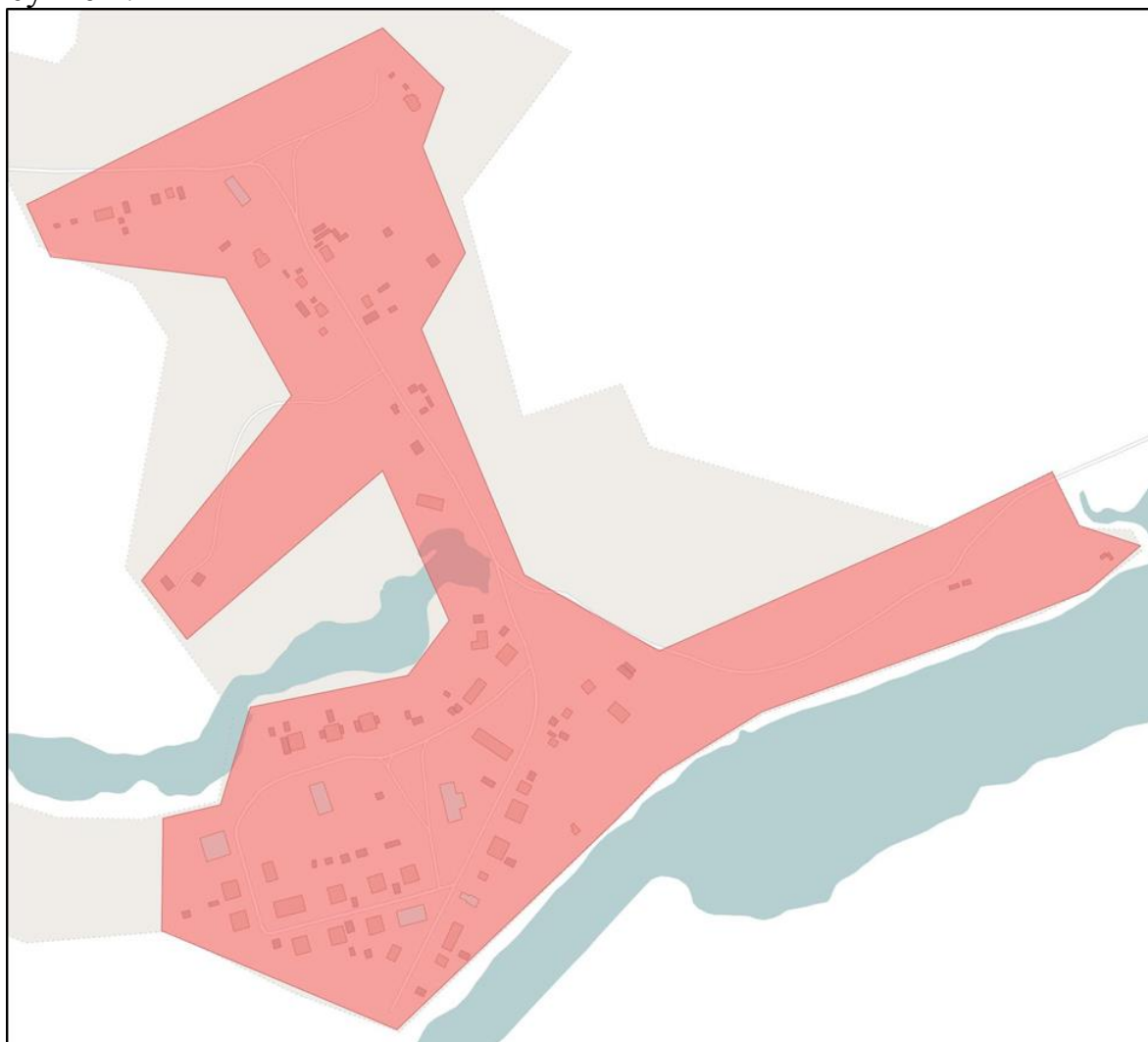


Рисунок 1 – Границы зоны индивидуального теплоснабжения д. Вата

Источники централизованного теплоснабжения на территории с.п. Вата отсутствуют.

В период до 2037 года в с.п. Вата строительство объектов системы теплоснабжения не планируется.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения.

Система водоснабжения с.п. Вата в силу сложившихся особенностей застройки объектов жилого и общественно-делового назначения представлена одной технологической зоной водоснабжения.

Обеспечение питьевой водой на территории д. Ваты производится от 2 артезианских скважин производительностью 16,92-54,0 м³/час.

Технологическая зона водоснабжения с.п. Вата включает в себя сети водоснабжения общей протяженностью 0,97 км.

Водоснабжение с.п. Вата обеспечивается от двух артезианских скважин. Производительность скважины составляет 16,92-54,0 м³/час. Основные характеристики объектов водоснабжения представлены в таблицах 1–4.

Таблица 1 – Характеристика артезианской скважины (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	% износа по данным бухгалтерии
1.	Нижевартровский район, д. Вата	1983	7-983	16,92-54,0	148-178	Не соответствует	
2.		2001	НЖ-596				

Таблица 2 – Характеристика установленного оборудования водозаборных поверхностных и (или) подземных сооружений (по состоянию на 2021 год)

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Число часов работы в год	Фактический расход электроэнергии в 2021 году, тыс. кВт*ч
1.	Насос	ЭЦВ-6-10-110	5,5	10	110	5760	181530
2.	Насос	К-100-80-160	5,5	25	32	5760	
3.	Насос	К-100-80-160	5,5	25	32	5760	

Таблица 3 – 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.	Арт. скважина №1 с.п. Вата	Норма СТВ-80х	022240 В17	02.04.2018	2018
2.	Арт. скважина №2 с.п. Вата	Норма СТВ-80х	022262 В17	02.04.2018	2018
3.	Насосная на потребителя с.п. Вата	СТВУ-80	080401065	01.06.2020	2020

Таблица 4 – 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					100,0

2.	РЧВ					25,0
----	-----	--	--	--	--	------

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения д. Вата, представлены в таблице 5.

Таблица 5 – 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»	Нижневартовский район, д. Вата	2002		Круглосуточно	10	Безреагентный

Характеристика основного оборудования ВОС представлена в таблице 6.

Таблица 6 – 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.	д. Вата ВОК Импульс	Насос	ЭЦВ-6-10-110	5,5	10	110	5760
		Насос	К-100-80-160	5,5	25	32	5760
		Насос	К-100-80-160	5,5	225	32	5760

Характеристика насосной станции представлена в таблице 7.

Таблица 7 – Характеристика насосной станции

№ п/п	Наименование	Адрес объекта	Год ввода в эксплуатацию	Факт. Произв. 2021 г., м ³	Напор, м	Качество воды согласно СанПиН 2.1.4.1074-01	% износа, по данным бухгалтерии
1.	ВОК «Импульс» с.п. Вата	с.п. Вата ул. Лесная, 22а	2001	15321,0	80,0		

Данные по насосному оборудованию системы водоснабжения с.п. Вата представлены в таблице 8.

Таблица 8 – 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.	Сетевой насос №1 (с.п. Вата)	1к 65-50-160	2001	5,5	25	32	8760
2.	Сетевой насос №2 (с.п. Вата)	1к 65-50-160	2001	5,5	25	32	8760
3.	Сетевой насос №3 (с.п. Вата)	1к 65-50-160	2001	5,5	25	32	8760
4.	Насос перекачки (с.п. Вата)	К 100-80-160	2001	15,0	100	32	8760
5.	Промывочный насос (с.п. Вата)	К 100-80-160	2001	15,0	100	32	8760
6.	Промывочный насос (с.п. Вата)	К 100-80-160	2001	15,0	100	32	8760

Общая протяженность водопроводных сетей в с.п. Вата составляет 0,97 км.

Общий объем поднимаемой воды артезианской скважиной в с.п. Вата в 2021 году составил 13239,32 м³. Объем реализованной воды составил 11399,38 м³, или 86,1% от поднятой воды. Максимальный суточный объем реализации услуг воды питьевого качества в 2021 году составил 37,48 м³/сут.

Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Вата представлен в следующей таблице 9.

Таблица 9 – Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Вата

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общий объем поднимаемой воды	13776,85	13940,96	14239,91	15742,26	13239,32
2.	Потери воды при подъеме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расход воды на технологические нужды	480,00	480,00	440,00	440,00	480,00
4.	Пропущено через очистные сооружения	13776,85	13940,96	14239,91	15742,26	13239,32
5.	Подача воды в сеть на нужды реализации	13296,85	13460,96	13799,91	15302,26	12759,32
6.	Потери воды в сети при транспортировке	1435,82	1444,30	1499,99	1650,19	1359,93
7.	Реализовано воды, в т.ч.:	11861,03	12016,66	12299,92	13652,07	11399,38
7.1.	Реализация услуг ХВС	11861,03	12016,66	12299,92	13652,07	11399,38
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

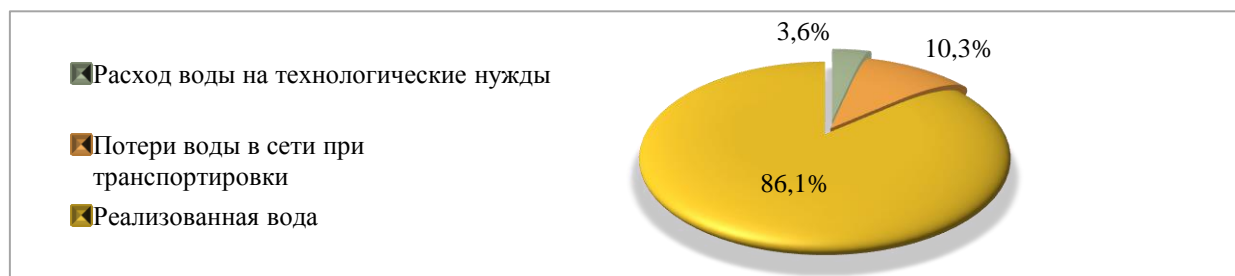


Рисунок 2 – Диаграмма, характеризующая баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Вата

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, расходующих большое количество воды.

Общий объем поднятой воды в с.п. Вата в 2021 году составил 13235,0 м³. Данные по балансам подъема воды за 2021 год представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Данные по балансам подъема воды

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м ³				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Подъем воды водозабором №1	13777,00	13941,00	14409,00	16272,00	13235,00

2.	Подъем воды водозабором №2	-	-	-	-	-
	Всего по с.п. Вата	13777,00	13941,00	14409,00	16272,00	13235,00

Общий объем реализованной воды (полезный отпуск) по системам водоснабжения с.п. Вата в 2021 году составил 11399,38 м³. Максимальный суточный объем реализации услуг питьевого водоснабжения равен 37,48 м³/сут (см. таблицу 11).

Основная часть реализованной воды приходится на население и составляет 75,6%, или 6276,77 м³/год (среднесуточный – 17,20 м³/сут, максимальный суточный – 20,64 м³/сут.).

Таблица 11 – Структурный баланс распределения реализованной воды в с.п. Вата 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.:	11861,03	12016,66	1229,92	13652,07	11399,38
1.1.	Население, в т.ч.:	10822,88	10641,09	10016,92	11427,01	6276,77
	- ХВС	10822,88	10641,09	10016,92	11427,01	6276,77
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Бюджетные потребители, в т.ч.:	878,28	1184,38	1414,79	1313,50	716,90
	- ХВС	878,28	1184,38	1414,79	1313,50	716,90
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Прочие потребители, в т.ч.:	159,87	191,20	868,21	911,55	4405,72
	- ХВС	159,87	191,20	868,21	911,55	4405,72
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

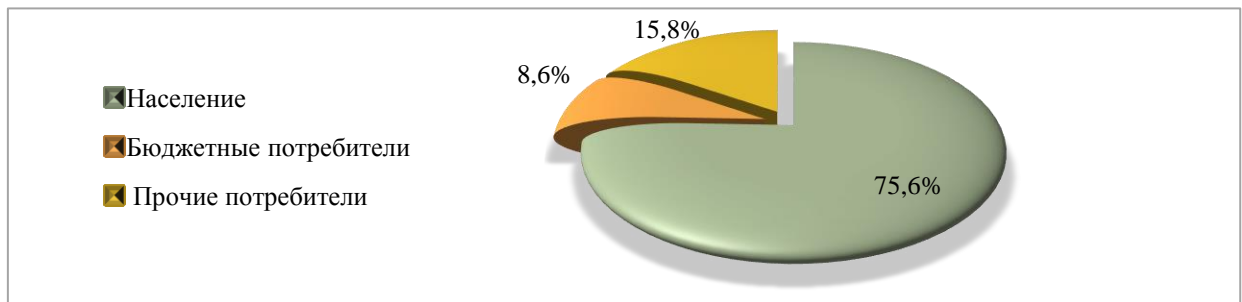


Рисунок 3 – Диаграмма, характеризующая баланс распределения реализованной воды в с.п. Вата по группам абонентов

Сведения об установленных приборах учета воды в с.п. Вата представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Сведения об установленных приборах учета воды

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последний проверки
1.	Арт. скважина №1 (с.п. Вата)	Норма СТВ-80х	022240 В17	02.04.2018	2018
2.	Арт. скважина №2 (с.п. Вата)	Норма СТВ-80х	022262 В17	02.04.2018	2018
3.	Насосная на потребителя (с.п. Вата)	СТВУ-80	080401065	01.06.2020	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. Вата составляет 480,00 м³/сутки. Суточный объем поднимаемой воды в 2021 году составил 36,27 м³/сутки, максимальный суточный объем – 43,53 м³/сутки, (см. таблицу 13).

Таблица 13 – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения с.п. Вата

Муниципальные образования	Показатель	Единица измерений	2021 год
с.п. Вата	Полная фактическая производительность артезианских скважин	м ³ /сут.	480,00
	Потребление воды в сутки максимального	м ³ /сут.	43,53
	Резерв производственной мощности	м ³ /сут.	436,47
		%	90,9

По состоянию на 2021 год объем поднятой воды составил 13239,32 м³. Объем реализованной воды – 11399,38 м³.

Средний суточный объем поднимаемой воды в 2021 году – 36,27 м³/сут.

Средний суточный объем реализуемой воды в 2021 году – 31,23 м³/сут.

Максимальный суточный объем реализуемой воды в 2021 году – 37,48 м³/сут.

Согласно прогнозному балансу водопотребления с.п. Вата к 2037 году реализация воды составит 60133,76 м³. Средний суточный объем реализуемой воды при этом составит 164,75 м³/сут, максимальный суточный объем – 197,71 м³/сут.

В целях обеспечения населения с.п. Вата централизованным водоснабжением запланирована реализация строительства объекта: «Централизованные сети водоснабжения в д. Вата Нижневартковского района». Проект предусматривает собой создание объединенной системы хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения для потребителей д. Ваты. Общая протяженность сетей водоснабжения – 5567,9 м Диаметр/толщина стенки (мм/мм) – 125/9,2. Проектная мощность проектируемого трубопровода в режиме хоз-питьевого водоснабжения – 3,66 л/с. Проектная мощность проектируемого трубопровода в режиме противопожарного водоснабжения – 17,5 л/с. Подземный водовод запроектирован из напорных полиэтиленовых труб. Предусмотрена реконструкция площадки подготовки питьевой воды.

Строительство предусматривает два этапа, планируемый срок завершения работ – 2023 год.

Рекомендуются 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 14 представлены тарифы за последние 3 года на водоснабжение для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 14 – 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
9	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), Нижневартовского 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. Вата на период до 2037 года рекомендуется выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежности системы водоснабжения и улучшение показателей качества питьевой воды.

Перечень основных мероприятий развития системы водоснабжения представлена в таблице 15.

Таблица 15 – Перечень основных мероприятий по реализации водоснабжения с.п. Вата

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации
1.	Модернизация ВОК «Импульс»	2024-2025 гг.
2.	Реконструкция сетей водоснабжения в д. Вата	2025
3.	Оснащение насосных установок частотно-регулируемыми приводами в с.п. Вата	2023-2024 гг.
4.	Реконструкция объектов водоочистных сооружений в д. Вата	2027.
5.	Строительство пожарных гидрантов на водопроводных сетях в д. Вата	2027

Производительность артезианской скважины д. Ваты для обеспечения водоснабжения с.п. Вата составляет 480,00 м³/сутки, (см. таблицу 16).

Суточный объем поднимаемой воды в 2021 году составил 36,27 м³/сутки, максимальный суточный объем поднимаемой воды в 2021 году составил 43,53 м³/сутки, резерв – 436,47 м³/сутки или 90,9%.

Генеральным планом планируется реконструкция ВОС «Импульс» с уменьшением общей производительности до 240 м³/сутки, с целью улучшения качества питьевой воды до соответствия нормам, согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

На 2037 год максимальный суточный объем воды составит 197,71 м³/сутки, резерв – 42,29 м³/сутки, или 17,6%.

Таблица 16 – Прогноз распределения воды по типам абонентов с.п. Вата до 2037 года

№ п/п	Наименование потребителя	Ед. изм.	Год		
			2021	2027	2037
1.	Полная фактическая производительность артезианских скважин	м ³ /сут.	480,00	240,00	240,00
2.	Потребление воды в сутки максимального водопотребления	м ³ /сут.	43,53	170,08	197,71
3.	Резерв производственной мощности	м ³ /сут.	436,47	69,92	42,29
		%	90,9	29,1	17,6

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.

В с.п. Вата действует децентрализованная выгребная канализация.

Стоки от населения и предприятий поступают в выгребные ямы, расположенные на территории существующей школы и двухэтажных многоквартирных домов. Также на территории д. Ваты имеются 15 частных септиков. Вывоз жидких бытовых отходов (далее – ЖБО) осуществляется

ассенизаторскими автомашинами на канализационные очистные сооружения (далее – КОС) в г. Мегион.

В рамках данной схемы водоснабжения и водоотведения с.п. Вата на период до 2037 года рассматривается вариант развития системы водоотведения на основе технического аудита системы водоотведения и по результатам обследования дорабатывается и реконструируется для улучшения экологической обстановки в с.п. Вата без подключения перспективных потребителей.

Прогнозный (расчетный) объем водоотведения в с.п. Вата представлен в таблице 17.

Таблица 17 – Прогнозный (расчетный) объем водоотведения с.п. Вата

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027 г.	2037 г.
1.	Количество населения	чел.	481	539
2.	Норма водопотребления	л/сут на 1 чел.	220	220
3.	Хозяйственно-питьевые нужды	м ³ /сут	105,82	118,58
4.	Неучтённые расходы	м ³ /сут	5,29	5,93
5.	Расходы на производственные нужды	м ³ /сут	6,35	9,49
	Всего	м ³ /сут	117,46	134,00

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

бытовая канализация от всех сооружений автономная – выгребы, септики;

отсутствие организованного водоотведения, система децентрализована;

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

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.

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

Организация создана на основании распоряжения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.02.2004 № 62-рп. Учредителями являются 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».

Электроснабжение потребителей с.п. Вата и прилегающего района осуществляется по линиям электропередач 500, 220, 110, 35, 6 кВ.

Длина линий электропередач составляет:

ЛЭП 500 кВ – 102,43 км;

ЛЭП 220 кВ – 50,43 км;

ЛЭП 110 кВ – 73,67 км;

ЛЭП 35 кВ – 48,15 км;

ЛЭП 6 кВ – 12,34 км.

Электроснабжение с.п. Вата происходит следующим образом: от ПС «Северо-Покурская» 110/35/6 отходят ЛЭП 35 кВ, посредством которых запитываются:

ПС «Протока» 35/6 кВ;

ПС «Курья» 35/6.

На территории с.п. Вата расположены трансформаторные подстанции в количестве 8 шт.

В таблицах 18, 19 представлены характеристики понизительных подстанций, трансформаторных подстанций, расположенных на территории с.п. Вата.

Таблица 18 – Характеристика понизительных подстанций 35 кВ и выше

№ п/п	Наименование подстанций	Уровень напряжения, кВ	Ведомственная принадлежность	Место расположения ПС	Кол-во и мощность трансформаторов	Макс. Нагрузка, МВт
1	ПС «Васильев»	220	АО «Тюменьэнерго»	с.п. Вата		-
2	ПС «Северо-Ватинская»	110	АО «Тюменьэнерго»	с.п. Вата		-
3	ПС «Ватинская»	110	АО «Тюменьэнерго»	с.п. Вата		-
4	ПС «Еловая»	110	АО «Тюменьэнерго»	с.п. Вата		-
5	ПС «Северо-Покурская»	110	АО «Тюменьэнерго»	с.п. Вата	2*25	Зима – 19,84; Лето – 18,94
6	ПС «Мартовская»	110	АО «Тюменьэнерго»	с.п. Вата	2*25	Зима – 24,15; Лето – 28,28
7	ПС «Протока»	35/6	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	2*4,0	Зима – 1,366; Лето – 0,242
8	ПС «Курья»	35/6	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	2*10,0	-
9	ПС «К-78»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
10	ПС «К-93»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
11	ПС «К-64»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
12	ПС «Куст-41»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
13	ПС «Куст-62»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
14	ПС «Западная»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
15	ПС «КНС-2»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
16	ПС «КНС-2 бис»	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
17	ПС 35 кВ	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-
18	ПС 35 кВ	35	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	с.п. Вата	-	-

Таблица 19 – Характеристика трансформаторных подстанций и распределительных пунктов

№ п/п	Наименование подстанций	Уровень напряжения, кВ	Дата ввода в эксплуатацию	Место расположения ПС	Мощность, кВА	Резерв/дефицит мощности, МВт
1	КТПН «КОК»	6/0,4	-	д. Вата	2*630	0,476
2	КТП № 1	6/0,4	-	д. Вата	1*250	0,104
3	БКТП № 2	6/0,4	-	д. Вата	1*630	0,167
4	БКТП № 3	6/0,4	-	д. Вата	2*1000	0,774
5	БКТП № 4	6/0,4	-	д. Вата	2*630	0,536
6	БКТП № 5	6/0,4	-	д. Вата	2*1000	0,491
7	БКТП № 6	6/0,4	-	д. Вата	2*630	0,270
8	БКТП № 7	6/0,4	-	д. Вата	2*400	0,302

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 20 представлены цены(тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий на 2021 год.

Таблица 20 – 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 настоящее время на территории с.п. Вата централизованное газоснабжение отсутствует.

Газоснабжение населенного пункта д. Ваты осуществляется сжиженным баллонным газом. Сжиженный баллонный газ поступает автотранспортом от

газового участка, используется на пищеприготовление и приготовление корма для скота в частном секторе. Обеспеченность жилого фонда сжиженным газом – 100%.

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

Размещение и обезвреживание отходов в с.п. Вата 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 раздельному 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 раздельное, 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 отдельно 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), представлены в таблице 21.

Таблица 21 – Полигоны, расположенные на территории муниципального образования¹

№ объекта в ГРОРО	86-00616-3-00664-170815
Наименование ОРО	Полигон для размещения твердых бытовых отходов, г. Мегион
Ближайший населенный пункт	пгт. Высокий
Наименование эксплуатирующей организации	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-Коммунальное Автотранспортное Предприятие» (ООО «ЖКАП»)
Широта	61.11176
Долгота	76.0225
Проектная вместимость, тонн	659874
Мощность, тонн в год	20000
Накоплено, тонн	273439
Остаточная вместимость, тонн	994632
Сведения о наличии заключения ГЭЭ	да
Сведения о наличии лицензии * у эксплуатирующей ОРО организации	да
Сведения о реквизитах документа, о включении ОРО в ГРОРО	№664 от 17.08.2015
Технологические решения	захоронение
Сведения о санитарной зоне, м	500

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»

Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	73310001724	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
	73111001724	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)
	73331001714	Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный

* 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 22.

Таблица 22 – Полигоны, эксплуатируемые предприятиями топливно-энергетического комплекса²

№ объекта в ГРОРО	86-00560-3-00870-311214	
Наименование ОРО	Полигон ТП и БО на Аганском л.у.	
Ближайший населенный пункт	д. Вата	
Наименование эксплуатирующей организации	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ИНН 8605003932	
Широта	61,35944	
Долгота	76,16139	
Проектная вместимость, т	95924 м ³	
Мощность, тонн в год	-	
Накоплено, тонн	32349	
Остаточная вместимость, тонн	63575,4 м ³	
Сведения о наличии заключения ГЭЭ	да	
Сведения о наличии лицензии * у эксплуатирующей ОРО организации	да	
Сведения о реквизитах документа, о включении ОРО в ГРОРО	№870 от 31.12.2014	
Технологические решения	захоронение	
Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	5460150104033	Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гудронаторов) от нефти
	5460150104030	Шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гудронаторов) от нефти и нефтепродуктов
	5460000000000	Шламы нефти и нефтепродуктов (шлам от мойки автотранспортных средств)
	3410000000000	Отходы при добыче нефти и газа (нефтьшлам от работ бригад ПРС, КРС)
	3130000000000	Золы, шлаки и пыль от топочных установок и от термической обработки отходов (зола и пыль из установок сжигания отходов)

* 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. Вата до объектов обработки и утилизации, обезвреживания и размещения отходов в таблице 23.

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»

Таблица 23 – Схема потока ТКО от населенных пунктов с.п. Вата 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
Нижневартовский район				
д. Вата	Полигон для размещения твердых бытовых отходов г. Мегион (ГРОРО №: 86-00616-3-00664-170815)	Комплексный межмуниципальный полигон ТКО для городов Нижневартовск и Мегион, поселений Нижневартовского района	109,48	1 090,71

Прогнозный (расчетный) объем ТКО с.п. Вата представлен в таблице 24.

Таблица 24 – Прогнозный (расчетный) объем ТКО с.п. Вата

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027 г.	2037 г.
ТКО с.п. Вата				
1.	Количество населения	чел.	482	539
2.	Общий объем ТКО с.п. Вата	м ³ /год	711,43	795,56

В период до 2037 года в с.п. Вата перспективных мероприятий по системе сбора и утилизации ТКО не планируется.

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 Нижневартовского района.

Задачи программы:

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»

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 том числе:

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 25 – 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. Вата 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 п. 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. Вата оснащены приборами учета, сведения о которых представлены в следующей таблице 26.

Таблица 26 – Сведения о приборах учета, установленных на сооружениях с.п. Вата

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последний проверки
Система водоснабжения					
1.	Арт. скважина №1 с.п. Вата	Норма СТВ-80х	022240 В17	02.04.2018	2018
2.	Арт. скважина №2 с.п. Вата	Норма СТВ-80х	022262 В17	02.04.2018	2018
3.	Насосная на потребителя с.п. Вата	СТВУ-80	080401065	01.06.2020	2020

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 Нижневартковского района до 2020 года и на период до 2030 года.

Фактические значения отдельных показателей основаны на информации отчета главы с.п. Вата 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 27.

Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы с.п. Вата представлена в таблице 28.

Таблица 27 – Перспективные показатели развития с.п. Вата

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.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.
Общая площадь жилищного фонда	тыс. м ²	14,06	14,06	14,28	14,50	14,72	14,94	15,16	15,38	15,60	15,82	16,04	16,26	16,48	16,70	16,92	17,14	17,41
Объём нового жилищного строительства (к базовому году)	тыс. м ²		0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,27
Численность постоянно проживающего населения на начало года	чел	440	447	454	461	468	475	482	489	496	500	506	512	518	524	530	536	539
Средняя жилищная обеспеченность	м ² /чел.	31,2	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,6	31,7	31,8	31,8	31,9	31,9	32,0	32,3

Таблица 28 – Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы с.п. Вата

№ п/п	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.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.
1	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ																		
1.1.	Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	прирост абсолютный	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	прирост относительный	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	ВОДОСНАБЖЕНИЕ																		
2.1.	Потребление воды (реализация), в т.ч.:	м ³	11399,3 8	18121,6 0	24843,8 1	31566,0 3	38288,2 4	45010,4 6	51732,6 7	52572,7 8	53412,8 9	54253,0 0	55093,1 1	55933,2 2	56773,3 2	57613,4 3	58453,5 4	59293,6 5	60133,7 6
	прирост абсолютный	м ³		6722,22	6722,22	6722,22	6722,22	6722,22	6722,22	840,11	840,11	840,11	840,11	840,11	840,11	840,11	840,11	840,11	840,11
	прирост относительный	%		37,10	27,06	21,30	17,56	14,93	12,99	1,60	1,57	1,55	1,52	1,50	1,48	1,46	1,44	1,42	1,40
2.2.	Население	м ³	6276,77	11667,8 2	17058,8 7	22449,9 3	27840,9 8	33232,0 3	38623,0 8	39089,0 6	39555,0 5	40021,0 3	40487,0 2	40953,0 0	41418,9 8	41884,9 7	42350,9 5	42816,9 4	43282,9 2
	прирост абсолютный	м ³		5391,05	5391,05	5391,05	5391,05	5391,05	5391,05	465,98	465,98	465,98	465,98	465,98	465,98	465,98	465,98	465,98	465,98
	прирост относительный	%		46,20	31,60	24,01	19,36	16,22	13,96	1,19	1,18	1,16	1,15	1,14	1,13	1,11	1,10	1,09	1,08
2.3.	Бюджетные организации	м ³	716,90	1241,24	1765,57	2289,91	2814,25	3338,58	3862,92	4125,72	4388,52	4651,32	4914,12	5176,92	5439,72	5702,52	5965,32	6228,12	6490,92
	прирост абсолютный	м ³		524,34	524,34	524,34	524,34	524,34	524,34	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80	262,80
	прирост относительный	%		42,24	29,70	22,90	18,63	15,71	13,57	6,37	5,99	5,65	5,35	5,08	4,83	4,61	4,41	4,22	4,05
2.4.	Прочие потребители	м ³	4405,72	5212,55	6019,37	6826,20	7633,02	8439,85	9246,67	9358,00	9469,32	9580,65	9691,97	9803,30	9914,62	10025,9 5	10137,2 7	10248,6 0	10359,9 2
	прирост абсолютный	м ³		806,83	806,83	806,83	806,83	806,83	806,83	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	111,33	111,32
	прирост относительный	%		15,48	13,40	11,82	10,57	9,56	8,73	1,19	1,18	1,16	1,15	1,14	1,12	1,11	1,10	1,09	1,07
3	ВОДООТВЕДЕНИЕ																		
3.1.	Поступление сточных вод (реализация), в т.ч.:	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35726,2 0	36229,5 4	36732,8 7	37236,2 1	37739,5 4	38242,8 8	38746,2 1	39249,5 5	39752,8 8	40256,2 2	40759,5 5
	прирост абсолютный	м ³		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35726,2 0	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,33	503,34
	прирост относительный	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	1,39	1,37	1,35	1,33	1,32	1,30	1,28	1,27	1,25	1,23
4	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ																		
4.1.	Полезный отпуск эл. энергии	млн. кВт*ч	1,22	1,24	1,26	1,28	1,30	1,32	1,34	1,36	1,38	1,39	1,41	1,42	1,44	1,46	1,47	1,49	1,50
	прирост абсолютный	млн. кВт*ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
	прирост относительный	%		1,57	1,54	1,52	1,50	1,47	1,45	1,43	1,41	0,80	1,19	1,17	1,16	1,15	1,13	1,12	0,56
5	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО																		
5.1.	Годовой объем отходов	м ³	649,44	659,77	670,10	680,44	690,77	701,10	711,43	721,76	732,10	738,00	746,86	755,71	764,57	773,42	782,28	791,14	795,56
	прирост абсолютный	м ³		10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	5,90	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	4,43
	прирост относительный	%		1,57	1,54	1,52	1,50	1,47	1,45	1,43	1,41	0,80	1,19	1,17	1,16	1,15	1,13	1,12	0,56
5.2.	Годовой объем отходов	кг/год	77932,8 0	79172,6 4	80412,4 8	81652,3 2	82892,1 6	84132,0 0	85371,8 4	86611,6 8	87851,5 2	88560,0 0	89622,7 2	90685,4 4	91748,1 6	92810,8 8	93873,6 0	94936,3 2	95467,6 8
	прирост абсолютный	кг/год		1239,84	1239,84	1239,84	1239,84	1239,84	1239,84	1239,84	1239,84	708,48	1062,72	1062,72	1062,72	1062,72	1062,72	1062,72	531,36
	прирост относительный	%		1,57	1,54	1,52	1,50	1,47	1,45	1,43	1,41	0,80	1,19	1,17	1,16	1,15	1,13	1,12	0,56

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

5.1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.

Система теплоснабжения с.п. Вата децентрализована.

В период до 2037 года в с.п. Вата строительство объектом системы теплоснабжения не планируется.

5.2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения с.п. Вата на период до 2037 года представлен в таблице 29.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоснабжения с.п. Вата, 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.

5.3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения с.п. Вата на период до 2037 года представлен в таблице 30.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоотведения с.п. Вата, 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 эффективностей, требуют больших капитальных вложений при невысоком значении экономического эффекта. Проект развития системы водоотведения социально значимый и наиболее оправданным является его финансирование из бюджетов различных уровней.

5.4. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения с.п. Вата на период до 2037 года представлен в таблице 31.

Инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы электроснабжения с.п. Вата, не окупаются на протяжении всего прогнозного периода. Это связано в первую очередь с тем, что инфраструктурные проекты, направленные на обеспечение надёжности электроснабжения потребителей и подключения новых потребителей, требуют больших капитальных вложений при невысоком значении экономического эффекта. Проект развития системы электроснабжения социально значимый и наиболее оправданным является его финансирование из бюджетов различных уровней.

5.5. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.

В настоящее время с.п. Вата не газифицировано.

В период до 2037 года в с.п. Вата строительство наружных газопроводов не планируется.

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

Инвестиционные проекты системы сбора и утилизации ТКО с.п. Вата на период до 2037 года отсутствуют.

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий в 2022-2037 гг. ориентировочно составляет 54 830,57 тысяч рублей.

В таблице 32 приведены источники инвестиций на реализацию всех мероприятий в системе коммунальных услуг с.п. Вата.

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.

Показатель	Всего	Объём инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Бюджет ХМАО-Югра	31112,03	0,00	3528,00	1062,15	2293,88	17367,00	6861,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	9179,51	0,00	0,00	2478,35	6451,16	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства населения (потребителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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, необходимых 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 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 34.

Таблица 34 – Тарифы⁴ 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,	питьевая вода ⁵	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 ⁶	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

⁴ п. 9 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.11.2021 г. №77-нп

⁵ Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды

⁶ Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка

№ 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
	сельское поселение Покур, сельское поселение Ваховск (поселок Ваховск, село Охтеурье), сельское поселение Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского района		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 ⁷		Для прочих потребителей (без учета НДС)	91,11	94,36	94,36	96,23	91,54	91,54	91,54	94,40	94,40	97,61	
		Для населения (с учетом НДС <*>)	107,51	111,34	113,23	115,48	109,85	109,85	109,85	113,28	113,28	117,13	
техническая вода ⁸		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	

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 с.п. Вата приведены в таблице 35.

⁷ Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, транспортировка воды

⁸ Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды

Таблица 35 – Тариф⁹ 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.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <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. <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей</p>					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,09	2,16	2,16	2,23
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,11	2,18	2,18	2,25
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,04	1,07	1,07	1,10
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,14	2,20	2,20	2,26
	Полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,09	2,15	2,15	2,22
	Ночная зона	руб./кВт.ч	1,04	1,07	1,07	1,10

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

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 РФ 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 36 – 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 37 – 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 Вата	5713,30	3572,18	2918,14	1770,26	1304,93	1143,77

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

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

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

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

$(ИПЦ(g-1) \times K_g - 0,4) + 2,$

где ИПЦ(g-1) индекс потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на год,

предшествующий g-му году, на который рассчитываются индексы по субъектам Российской Федерации, K_g – понижающий (повышающий) коэффициент на соответствующий год долгосрочного периода, определяемый с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Действующие нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими нормативно-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) 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»;

в) постановление администрации сельского поселения Вата от 15.06.2021 № 77 «Об утверждении временных нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Вата».

Средний размер коммунальных платежей к 2037 году составит:

для одного проживающего в однокомнатной квартире, – 1 641,84 руб. в месяц;

для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире, – 2 833,23 руб. в месяц;

для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире, – 3 987,07 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-х 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 38 – 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 ¹⁰	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

¹⁰ 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 определяется в соответствии с требованиями, определенными действующим законодательством.

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

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

7.2. План-график работ по реализации Программы.

Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

Реализация Программы осуществляется в один этап (2022–2029 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 Вата 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 Вата предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте. Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

7.4. Порядок и сроки корректировки Программы.

На основании мониторинга реализации Программы, в случае необходимости, может проводиться корректировка программных мероприятий. Корректировка может состоять в изменении состава мероприятий, сроков их реализации, объемов и источников их финансирования. Корректировка может производиться не реже одного раза в два года.

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

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

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

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

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

выводы и рекомендации.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанных с изменением сроков реализации мероприятий, объемами 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.