АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2022 № 2647

г. Нижневартовск

О внесении изменения в приложение к постановлению администрации района от 31.01.2018 № 212 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Покур»

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 постановление администрации района от 31.01.2018 № 212 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Покур» (с изменениями от 01.07.2021 № 1187) 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 № 2647

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Покур

1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Покур на 2023 год и на период до 2037 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 Покур
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 Покур
Целевые показатели Программы	Теплоснабжение: суммарная величина новых нагрузок за период реализации – 2,71 Гкал/ч; коэффициент использования установленной мощности – 47,2%; удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии – 168,6 кг у.т./Гкал; Водоснабжение: величина новых нагрузок за период реализации – 125,37 $м^3$/сут.; доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям, – 0,17%; доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, – 0,27%; доля потерь воды в системе холодного водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть, – 4,15%; удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, – 1,67 кВт*ч/$м^3$; удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды – 1,52 кВт*ч/$м^3$; Водоотведение: величина новых нагрузок за период реализации – 148,0 $м^3$/сут.; доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, привозимых на КОС, – 0,0%; доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов – 5,43%. Электроснабжение: величина новых нагрузок за период реализации – 328,32 тыс. кВт*ч; удельный годовой расход электрической энергии – 2759 кВт*ч/чел.;

	доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории поселения – 100%. Сбор и утилизация ТКО: общий прирост объема отходов за период реализации – 178,5 $м^3$; удельная величина образования ТКО – 1,5 $м^3$/чел.; уровень централизованного транспортирования ТКО с территории поселения – 100%.
Сроки и этапы реализации Программы	срок реализации Программы 2022–2037 годы. Выполнение Программы осуществляется в один этап
Объемы и источники финансирования Программы	общий объем инвестиций для реализации проектов на период реализации Программы без учета мероприятий, по которым объемы финансирования не определены, составляет 343251,74 тыс. рублей, в том числе: затраты на реализацию проектов по системе электроснабжения составят 37708,05 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе теплоснабжения составят 22301,97 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе водоснабжения составят 182916,00 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе водоотведения составят 100325,71 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов по системе обращение с ТКО составят 0 тыс. рублей; затраты на реализацию проектов газоснабжения – 0 тыс. рублей. Предполагается, что определение объемов и источников финансирования будет проводиться на стадии составления сметы по реализации соответствующих мероприятий
Ожидаемый результат реализации Программы	Электроснабжение: повышение качества и надежности электроснабжения в сельском поселении; сохранение резерва электрических мощностей при дальнейшем освоении новых территорий. Теплоснабжение: повышение надежности систем теплоснабжения; повышение качества ведения технологического режима и его безопасности. Водоснабжение:

	обеспечение надежности и бесперебойной подачи воды питьевого качества потребителям; обслуживание новых потребителей; максимальное сокращение эксплуатационных затрат; устойчивость системы водоснабжения при чрезвычайных ситуациях. Водоотведение: обеспечение нормативного водоотведения на территории сельского поселения Покур. Газоснабжение: мероприятия по развитию газоснабжения на территории сельского поселения Покур отсутствуют. 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

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.

Производство и передачу тепловой энергии для с.п. Покур осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МУП «СЖКХ»).

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 теплопотребляющие установки, и осуществляет прямые расчеты с ними без выделенного расчетного центра.

Существующая система теплоснабжения от котельной с.п. Покур предназначена для обеспечения жилищного фонда, бюджетных учреждений и прочих потребителей тепловой энергией только на нужды отопления, населением и бюджетными организациями электрические баки нагреватели.

Существующая котельная с.п. Покур является единственным источником централизованного теплоснабжения жилья, объектов соцкультбыта и других объектов.

Система теплоснабжения от котельной характеризуется отопительной нагрузкой нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует.

Котельная с.п. Покур (12,01 МВт) общей площадью 215,2 м^2, расположенная по адресу: ул. Киевская, 1-Б, Нижневартовский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия. Общая производительность котельной составляет 10,33 Гкал/час.

Зона действия источников тепловой энергии с.п. Покур представлена на рисунке 1.

Рисунок 1 – Зона действия источников тепловой энергии с.п. Покур

В настоящий момент в с.п. Покур отсутствуют производственные зоны. Генеральным планом с.п. Покур в период до 2037 года строительство новых промышленных предприятий не планируется.

Часть жилых домов с.п. Покур не подключена 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 представлены на рисунке 2.

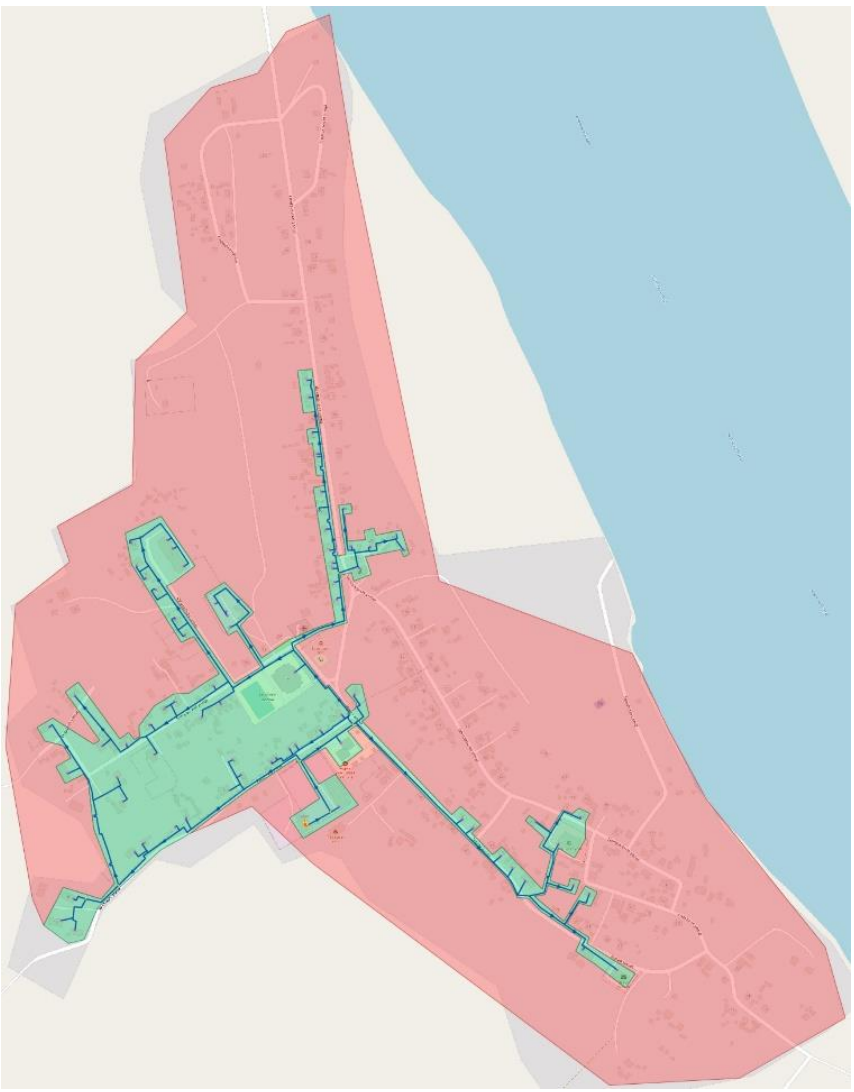

Рисунок 2 – Зона действия индивидуальных источников теплоснабжения с.п. Покур

Единственным источником централизованного теплоснабжения с.п. Покур является отдельно стоящая котельная по адресу ул. Киевская, 9.

Основное здание котельной выполнено в блочном исполнении, пристройки в соответствии с техническим паспортом из металлоконструкций и сендвич-панелей

Котельная работает на нефти и вырабатывает горячую воду только на нужды отопления, работает по температурному графику 95/70°С.

Таблица 1 – Источник централизованного теплоснабжения с.п. Покур

Наименование	Вид топлива	Установленная мощность котельной, Гкал/час.	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
Покурская котельная, ул. Киевская, 9	нефть	10,33	2,79

Характеристики Покурской котельной, а также характеристики основного оборудования, установленного на котельной, представлены в таблицах 2 и 3.

Износ котельного оборудования составляет 45,0%.

Котельное оборудование представлено котлоагрегатами отечественного производства.

Таблица 2 – Характеристика водогрейных котлов установленных Покурской котельной

№ котельной	Месторасположение котельной	Тип, марка котлов	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность оборудования, Гкал/час
Покурская котельная	с.п. Покур, ул. Киевская, 9	Лаврат	2016	1,72
		Лаврат	2016	1,72
		КВСА-2,0 «Октан»	2010	1,72
		КСВ-2,0 «ВК-21»	2007	1,72
		Лаврат	2014	1,72
		КВА 2.0	2019	1,73
Итого:				**10,33**

Таблица 3 – Характеристика основного оборудования Покурской котельной

№ п/п	Наименование	Марка	Кол-во	Производительность	Общая производительность	Ед. изм.
	Насосное оборудование					
1.	Сетевые насосы	wilo 150/335-37/4	1			$м^3/ч$
		ТР (Д)	1	240		$м^3/ч$
2.	Подпиточные насосы	КМ 45/30	2	45		$м^3/ч$
	Насос нефтяной	НМШ 2/40	2	2		$м^3/ч$
	Электрооборудование					
3.	Эл. двигатель сетевых	wilo 150/335-37/4	1		37	кВт
		ТР (Д)	1		37	кВт
4.	Эл. двигатель подпиточных		3	2,9		кВт
5.	Эл. двигатель вентиляторов		3	15		кВт

Теплофикационное оборудование в с.п. Покур отсутствует. Установленная мощность водогрейных котлов представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Установленная мощность водогрейных котлов с.п. Покур

Наименование источника	Адрес источника	Тип, марка котлов	Тепловая мощность котельной, Гкал/час	
			Установленная	Общая по котельной
Покурская котельная	ул. Киевская, 9	Лаврат	1,72	10,33
		Лаврат	1,72	
		КВСА-2,0 «Октан»	1,72	
		КСВ-2,0 «ВК-21»	1,72	
		Лаврат	1,72	
		КВА 2.0	1,73	

Ограничения тепловой мощности котельной отсутствуют. Располагаемая мощность водогрейных котлов с.п. Покур представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Располагаемая мощность водогрейных котлов с.п. Покур

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
Покурская котельная	ул. Киевская, 9	Лаврат	1,72	10,33	1,72	10,33	0,00	0,00
		Лаврат	1,72		1,72		0,00	
		КВСА-2,0 «Октан»	1,72		1,72		0,00	
		КСВ-2,0 «ВК-21»	1,72		1,72		0,00	
		Лаврат	1,72		1,72		0,00	
		КВА 2.0	1,73		1,73		0,00	

Данные по объемам выработки, потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, параметры тепловой мощности нетто представлены в таблицах 6, 7.

Таблица 6 – Тепловая мощность нетто котельных с.п. Покур

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные и хозяйственные нужны, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Покурская котельная	10,33	10,33	0,52	9,81

Таблица 7 – Объем отпуска тепловой энергии котельными с.п. Покур

Год	Выработка, Гкал	Т/э на собств. и хоз. нужды		Отпуск т/э в сеть, Гкал	Тепловые потери в сетях		Полезный отпуск т/э, Гкал
		Гкал	%		Гкал	%	
Покурская котельная							
2021	8227,16	517,57	6,29	7709,59	2819,75	34,27	4829,84

В с.п. Покур теплофикационное оборудование отсутствует.

Сроки ввода в эксплуатацию котельного оборудования, информация по продлению ресурса, степени износа представлены в таблице 8.

Таблица 8 – 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, %
Покурская котельная	ул. Киевская, 9	Лаврат	2016	6	2019	60
		Лаврат	2016	6		
		КВСА-2,0 «Октан»	2010	12		
		КСВ-2,0 «ВК-21»	2007	15		
		Лаврат	2014	8		
		КВА 2.0	2019	3		

Сети теплоснабжения в основном проложены надземным способом. В таблице 9 указаны данные о протяженности сетей, предоставленные теплоснабжающей организацией.

Таблица 9 – Протяженности сетей теплоснабжения с.п. Покур

№ п/п	Наименование населенного пункта	Длина трубопровода в двухтрубном исчислении, км
1.	с.п. Покур	10,37
	Итого:	**10,37**

Схема тепловых сетей, в зоне действия Покурской котельной, представлена на рисунке 3.

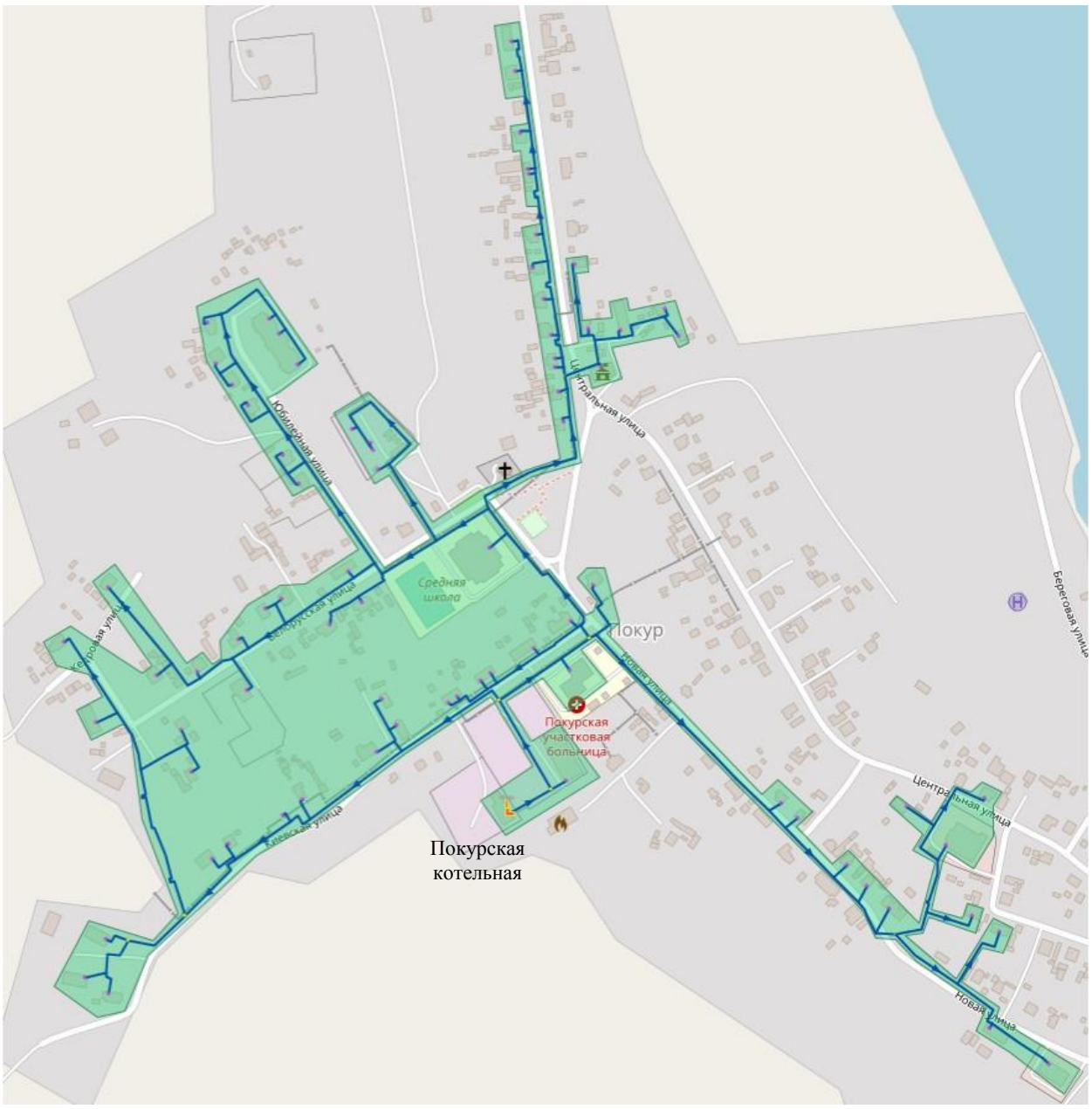

Рисунок 3 – Схема тепловых сетей в зоне действия Покурской котельной

Сети централизованного отопления с.п. Покур работают в соответствии с температурным графиком: $T_{под.}$ = 95°С, $T_{обр.}$ = 70°С. 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 большего количества сетей (связано это с фактическим отсутствием водоподготовительных установок на источниках тепловой энергии, значительным сроком эксплуатации сетей) наименее надежные участки выделены цветом на графической части материалов. Грунт в

местах прокладки тепловых сетей песчаный, по своей структуре пригодный для подземной прокладки сетей.

Централизованное теплоснабжение перспективных площадок будет осуществляться за счет тепловой мощности котельных с.п. Покур.

Баланс существующей мощности котельных и перспективных нагрузок представлен в таблице 10.

В таблице 11 представлены перспективные годовые балансы потребления тепловой энергии в с.п. Покур.

Таблица 10 – Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки для котельных с.п. Покур на 2021–2037 годы

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Покурская котельная																		
Установленная мощность	Гкал/ч	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Ограничение тепловой мощности	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	0,00
	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
СН	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Потери в сетях	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
резерв(+)/ дефицит(-)	Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
	%	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0

Таблица 11 – Перспективные объемы потребления тепловой энергии на нужды потребителей с.п. Покур

Параметр	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026-2030 гг.	2031-2035 гг.
Покурская котельная								
Выработка тепловой энергии	Гкал	8227,16	8227,16	8227,16	8227,16	8227,16	11849,12	11849,12
Расход на технологические нужды		517,57	517,57	517,57	517,57	517,57	517,57	517,57
Отпуск тепловой энергии в сеть		7709,59	7709,59	7709,59	7709,59	7709,59	11331,55	11331,55
Потери тепловой энергии		2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75
Полезный отпуск		4829,84	4829,84	4829,84	4829,84	4829,84	8511,8	8511,8

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 12 представлены тарифы за последние 3 года на тепловую энергию для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 12 – 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.

Перечень перспективных мероприятий:

1. На тепловых сетях:

2034–2036 годы реконструкция сетей теплоснабжения с использованием предизолированных труб в ППУ изоляции, что позволит снизить потери тепловой энергии и повысить надежность теплоснабжения потребителей.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки представлены в таблице 13.

Таблица 13 – Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки для котельных с.п. Покур на 2021–2037 годы

Параметры	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Покурская котельная																		
Установленная мощность	Гкал/ч	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
Ограничение тепловой мощности	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	0,00
	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
СН	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81
Нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,99	3,15	3,32	3,48	3,64	3,81	3,97	4,13	4,30	4,46	4,64	4,81	4,99	5,17	5,35	5,52	5,70
Потери в сетях	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,79	2,95	3,12	3,28	3,44	3,61	3,77	3,93	4,10	4,26	4,44	4,61	4,79	4,97	5,15	5,32	5,50
резерв(+)/ дефицит(-)	Гкал/ч	6,82	6,66	6,49	6,33	6,17	6,00	5,84	5,68	5,51	5,35	5,17	5,00	4,82	4,64	4,46	4,29	4,11
	%	66,0	64,4	62,9	61,3	59,7	58,1	56,5	55,0	53,4	51,8	50,1	48,4	46,6	44,9	43,2	41,5	39,8

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. Покур представлена одной технологической зоной водоснабжения.

Холодное водоснабжение (МУП «СЖКХ»).

В настоящее время централизованной системой водоснабжения охвачена только южная часть села. Водоснабжением пользуются около 68% потребителей. Источником водоснабжения для хозяйственно-питьевых и промышленных нужд является подземная вода.

В состав водозаборного узла (ВЗУ) села Покур входят:

1. Три артезианские скважины, оборудованные погружными насосами.
2. Водоочистной комплекс ВОК «Импульс».
3. Два резервуара чистой воды объемом по 63,0 м^3 каждый.
4. Насосная станция второго подъема.

Общая протяженность сетей водоснабжения в с. Покур – 6,8 км. Схема сетей тупиковая. Сети представлены стальными трубопроводами Ø15-219 мм, проложенными преимущественно по поверхности земли.

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 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 «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 63,0 м^3 каждый.

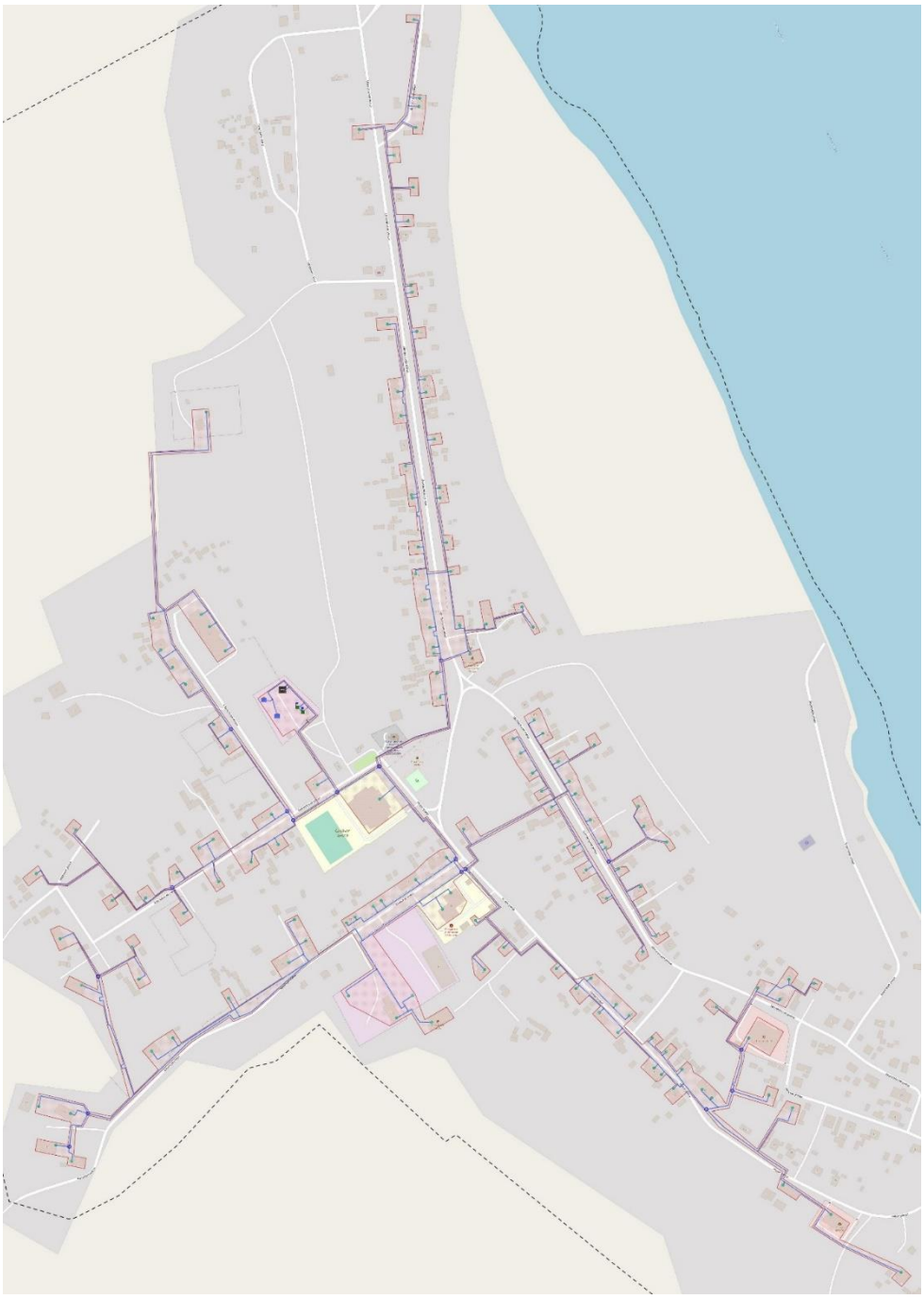

Рисунок 4 – Схема централизованного водоснабжения с.п. Покур

Территория, не охваченная системой централизованного водоснабжения в с. Покур, выделена на рисунке 5.

Рисунок 5 – Схема децентрализованного водоснабжения в с.п. Покур

Водоснабжение с.п. Покур обеспечивается от двух артезианских скважин. Производительность скважин составляет 9,72–24,84 м^3/час. Основные характеристики объектов водоснабжения представлены в таблицах 14–17.

Таблица 14 – 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.	Нижневартовский район, с.п. Покур	1993	НЖ-487	9,72-24,84	113-165	Не соответствует	
2.		1993	НЖ-488				
3.		2006	А-277				

Таблица 15 – 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	100800
	Насос	К-100-80-160	5,5	25	32	5760	
	Насос	К-20-30	3,5	20	30	5760	

Таблица 16 – Сведения об установленном приборе учете воды (по состоянию на 2021 год)

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последний проверки
1.	Скважина №1 с.п. Покур	СТВХ-80	415343751	2015	
2.	Скважина №2 с.п. Покур	ВСКМ 90-40 Х	429500342	2020	2020
3.	Насосная станция на потребителя с.п. Покур	СТВ-80Г	820093 К18		

Таблица 17 – 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					63,0
2.	РЧВ					63,0

Характеристики водопроводных очистных станций, установленных в системе водоснабжения с.п. Покур, представлены в таблице 18.

Таблица 18 – 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, с.п. Покур	2003	2021	Круглосуточно	10	Безреагентный

Характеристика основного оборудования ВОС представлена в таблице 19.

Таблица 19 – 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.	с.п. Покур ВОК Импульс	Насос	ЭЦВ-6-10-110	5,5	10	110	5760
		Насос	К-100-80-160	5,5	25	32	5760
		Насос	К-20-30	3,5	20	30	5760

Характеристика насосной станции представлена в таблице 20.

Таблица 20 – 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. Покур	с.п. Покур ул. Белорусская д.17	2001	64510			

Данные по насосному оборудованию системы водоснабжения с.п. Покур представлены в таблице 21.

Таблица 21 – 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.	Насос	К45-30		7,6	30	45	
2.	Насос	К45-30		7,5	30	45	
3.	Насос	1К У3,1	2022	4,5		20	

Общая протяженность водопроводных сетей в с.п. Покур составляет 6,8 км.

Общий объем поднимаемой воды артезианских скважин в с.п. Покур в 2021 году составил 60421,00 $м^3$. Объем реализованной воды составил 21849,07 $м^3$, или 36,2% от поднятой воды. Максимальный суточный объем реализации услуг воды питьевого качества в 2021 году составил 71,83 $м^3$/сут.

Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Покур представлен в таблице 22.

Таблица 22 – Общий баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Покур

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, $м^3$				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общий объем поднимаемой воды	56436,00	64106,70	65922,00	67989,00	60421,00
2.	Потери воды при подъеме	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расход воды на технологические нужды	31345,30	36016,00	40197,62	43478,30	32457,83
4.	Пропущено через очистные сооружения	56436,00	64106,70	65922,00	67989,00	60421,00
5.	Подача воды в сеть на нужды реализации	25090,70	28090,70	25724,38	24510,70	27963,17
6.	Потери воды в сети при транспортировке	5664,60	6451,57	10342,98	10839,29	6114,10
7.	Реализовано воды, в т.ч.:	19426,10	21639,13	15381,40	13671,41	21849,07
7.1.	Реализация услуг ХВС	19426,10	21639,13	15381,40	13671,41	21849,07
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

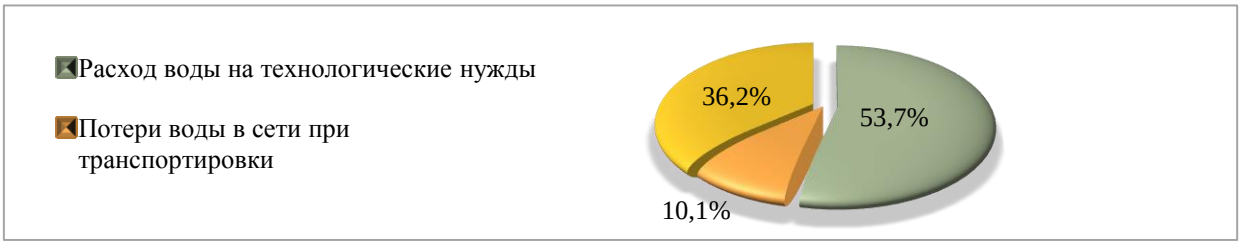

Рисунок 6 – Диаграмма, характеризующая баланс подачи и реализации воды по системе водоснабжения с.п. Покур

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.

Общий объем поднятой воды в с.п. Покур в 2021 году составил 60421 $м^3$. Данные по балансам подъема воды за 2021 год представлены в таблице 23.

Таблица 23 – Данные по балансам подъеме воды

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, м^3				
		2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
1.	Подъем воды водозабором №1	56436,00	47572,00	74421,00	66548,00	38507,00
2.	Подъем воды водозабором №2	-	37865,00	0,00	1027,00	21914,00
	Всего по с.п. Покур	56436,00	64106,70	65922,00	67989,00	60421,00

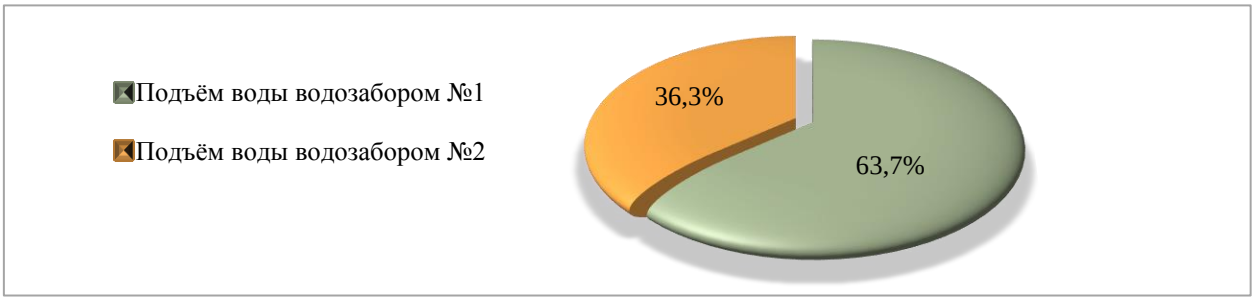

Рисунок 7 – Диаграмма, характеризующая баланс поднятой воды в с.п. Покур

Общий объем реализованной воды (полезный отпуск) по системам водоснабжения с.п. Покур в 2021 году составил 21849,07 м^3. Максимальный суточный объем реализации услуг питьевого водоснабжения равен 71,83 м^3/сут. (см. таблицу 24).

Основная часть реализованной воды приходится на население и составляет 86,4%, или 18883,67 м^3/год (среднесуточный – 51,74 м^3/сут., максимальный суточный – 62,08 м^3/сут.).

Таблица 24 – Структурный баланс распределения реализованной воды в с.п. Покур 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.:	19426,10	21639,14	15381,40	13671,41	21849,07
1.1.	Население, в т.ч.:	17713,57	20069,82	13383,79	11878,52	18883,67
	- ХВС	17713,57	20069,82	13383,79	11878,52	18883,67
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Бюджетные потребители, в т.ч.:	1394,90	1396,56	1844,81	1482,81	1654,87
	- ХВС	1394,90	1396,56	1844,81	1482,81	1654,87
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Прочие потребители, в т.ч.:	317,63	172,76	152,80	310,08	1310,53
	- ХВС	317,63	172,76	152,80	310,08	1310,53
	- ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

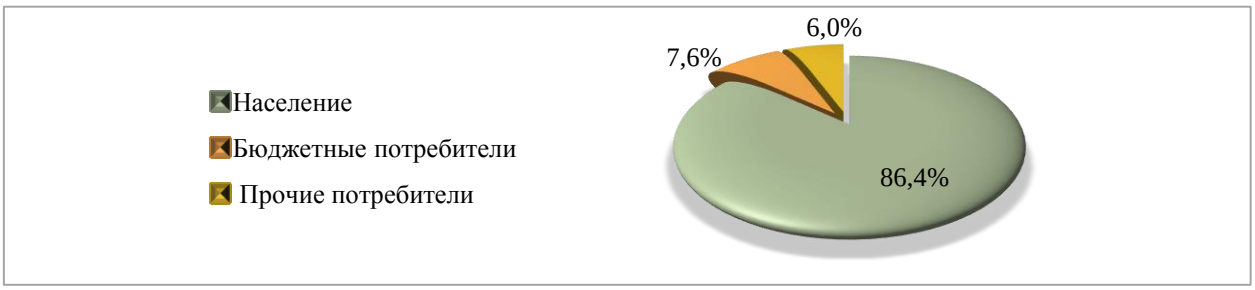

Рисунок 8 – Диаграмма, характеризующая баланс распределения реализованной воды в с.п. Покур по группам абонентов

Сведения об установленных приборах учетов воды в с.п. Покур представлены в таблице 25.

Таблица 25 – Сведения об установленных приборах учетов воды

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последний проверки
1.	Скважина №1 с.п. Покур	СТВХ-80	415343751	2015	
2.	Скважина №2 с.п. Покур	ВСКМ 90-40 Х	429500342	2020	2020
3	Насосная станция на потребителя с.п. Покур	СТВ-80Г	820093 К18		

МУП «СЖКХ» ведет работу по информированию потребителей о требованиях законодательства Российской Федерации, касающихся установки приборов учета воды (Федеральный закон Российской Федерации 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. Покур составляет 480,00 м^3/сутки. Суточный объем поднимаемой воды в 2021 году составило 165,54 м^3/сутки, максимальный суточный объем – 198,64 м^3/сутки (см. таблицу 26).

Таблица 26 – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения сельского поселения

Муниципальные образования	Показатель	Единица измерений	2021 год
с.п. Покур	Полная фактическая производительность артезианских скважин	м^3/сут.	480,00
	Потребление воды в сутки максимального	м^3/сут.	198,64
	Резерв производственной мощности	м^3/сут.	281,36
		%	58,6

Прогнозный баланс потребления питьевой воды в с.п. Покур до 2037 года представлен в таблице 27.

Таблица 27 – Прогнозный баланс потребления питьевой воды с.п. Покур до 2037 года

№ п/п	Наименование потребителя	Ед. изм.	Год	
			2027	2037
1.	Количество населения	чел.	653	688
2.	Норма водопотребления	л/сут на чел.	220	220
3.	Хозяйственно-питьевые нужды	м^3/сут	172,39	181,63
4.	Неучтенные расходы	м^3/сут	8,62	9,08
5.	Расходы на производственные нужды	м^3/сут	17,24	27,24
6.	Полив	м^3/сут	32,65	34,40
	Всего	м^3/сут	230,90	252,36

Рекомендованы следующие мероприятия по восстановлению и предотвращению загрязнения водных объектов:

организация и благоустройство водоохранных 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 28 представлены тарифы за последние 3 года на водоснабжение для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 28 – 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), 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. Покур на период до 2037 года необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежности системы водоснабжения и улучшение показателей качества питьевой воды.

Перечень основных мероприятий развития системы водоснабжения представлена в таблице 29.

Таблица 29 – Перечень основных мероприятий по реализации водоснабжения с.п. Покур

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации
1.	Замена насоса ВОК «Импульс» в с. Покур	2023 г.
2.	Гуммирование резервуаров питьевой воды в с. Покур	2023 г.
3.	Реконструкция сетей водоснабжения с закольцовской и заменой на полимерные трубы	2025-2026 гг.
4.	Оснащение насосных установок частотно-регулируемыми приводами в с. Аган, с. п. Зайцева Речка, п. Ваховск, с. Охтеурье, с.п. Вата, с. Ларьяк, с. Корлики, с.п. Покур, д. Вампугол, с. Большетархово	2023-2024 гг.
5.	Модернизация насосного оборудования на подачи питьевой воды на потребителя водоочистных сооружений с.п. Покур, с.п. Большетархово, с.п. Ваховск, с.п. Аган	2024-2026 гг.
6.	Оснащение приборами учета холодной воды на потребителя водоочистных сооружений Аган, Большетархово, Ваховск, Покур, Зайцева Речка, Охтеурье, Корлики	2025 г.
7.	Модернизация насосного оборудования на артезианских скважинах Ваховск, Покур, Зайцева Речка	2024-2026 гг.
8.	Строительство водопроводных сетей в с. Покур	2025 г.
9.	Строительство пожарных гидрантов в водонапорных сетях	2025 г.

По состоянию на 2021 год объем поднятой воды составил 60421,00 м^3. Объем реализованной воды – 21849,07 м^3.

Средний суточный объем поднимаемой воды в 2021 году – 165,54 м^3/сут.

Средний суточный объем реализуемой воды в 2021 году – 59,86 м^3/сут.

Максимальный суточный объем реализуемой воды в 2021 году – 71,83 м^3/сут.

Согласно прогнозному балансу водопотребления с.п. Покур к 2037 году реализация воды составит 76759,5 м^3. Средний суточный объем реализуемой воды при этом составит 210,30 м^3/сут, максимальный суточный объем – 252,36 м^3/сут.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.

В с.п. Покур действует децентрализованная выгребная канализация.

Стоки от населения и предприятий поступают в выгребные ямы. Вывоз жидких бытовых отходов (далее – ЖБО) осуществляется ассенизаторскими автомашинами на канализационные очистные сооружения (далее – КОС), расположенные за чертой населенного пункта.

Мощность канализационных очистных сооружений составляет 100,0 м^3/сут.

В с.п. Покур услуги водоотведения: вывоз ЖБО и очистка сточных вод от абонентов на КОС – осуществляет МУП «СЖКХ».

Основные показатели системы водоотведения с.п. Покур представлены в таблице 30.

Таблица 30 – Основные показатели состояния систем водоотведения с.п. Покур

Показатели	Ед. изм.	Система водоотведения с.п. Покур
Наименование организации, эксплуатирующей КОС		МУП «СЖКХ»
Наименование организации, обслуживающей КОС		МУП «СЖКХ»
Установленная производственная мощность очистных сооружений	$м^3$/сут.	100,0
Фактическая производственная мощность очистных сооружений	$м^3$/сут.	27,64
Коэффициент использования производственной мощности очистных сооружений	%	72,4
Количество очищенных сточных вод, повторно используемых в производстве	$м^3$/сут.	0,0
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. Покур.

КОС с.п. Покур введены в эксплуатацию в 2012 году. Проектная производительность первого пускового комплекса – 100,0 $м^3$/сутки. Эффект очистки за 2021 год по взвешенным веществам составил 88,6%, по БПК – 97,8%.

Фактический расход сточных вод, поступающих на КОС с.п. Покур, за период с 2017 по 2021 годы представлен в таблице 31.

Таблица 31 – Фактический расход сточных вод поступающие на КОС с.п. Покур

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Общий объем поступления сточных вод на КОС	$м^3$	10235,5	9844,8	10407	9296,45	10088,3

Технологической схемой очистки предусмотрена механическая и биологическая очистка сточных вод.

Характеристика оборудования на КОС с.п. Покур представлена в таблице 32.

Таблица 32 – Характеристика оборудования на КОС с.п. Покур

№ п/п	Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Режим работы	Производительность, $м^3$/ч	Способ очистки воды
1.	КОС-100 с.п. Покур	2012	Круглосуточно	4,17	Механическая и биологическая очистка

Система водоотведения с.п. Покур децентрализована.

Сбор хозяйственно-фекальных стоков от жилой и общественной застройки со всей территории с. Покур осуществляется в индивидуальные или коллективные септики, или выгреба, а затем вывозятся на КОС.

Техническая возможность утилизации осадков сточных вод на очистных сооружениях отсутствует.

Сбор хозяйственно-фекальных стоков от жилой и общественной застройки со всей территории с. Покур осуществляется в индивидуальные или коллективные септики, или выгреба, а затем вывозятся на КОС.

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 33.

Таблица 33 – Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу в водный объект на выпуске КОС

Наименование	Ед. изм.	2021 г.
Взвешенные вещества	мг/дм^3	8,575
БПК$_{полн.}$	мг/дм^3	3,248
ХПК	мг/дм^3	2,750
Ион аммония	мг/дм^3	0,480
Нитрит-ион	мг/дм^3	0,480
Нитрат-ион	мг/дм^3	16,645
Хлориды	мг/дм^3	23,825
Фосфаты	мг/дм^3	0,463
СПАВ	мг/дм^3	0,030
Нефтепродукты	мг/дм^3	0,044
Сульфаты	мг/дм^3	13,163
Сухой остаток	мг/дм^3	271,500

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. Покур за 2021 год составляет 10088,3 м^3

Объем сточных вод, поступавший в систему водоотведения от абонентов (реализация) в 2021 году составил 9802,3 м^3 (см. таблицу 34, рисунок 9).

Таблица 34 – 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	10088,3
1.1.	Неорганизованный (неучтенный) приток	м^3/год	286,0
1.2.	Сточные воды поступившие в систему водоотведения от абонентов (реализация), в т.ч.:	м^3/год	9802,3
	- от населения	м^3/год	8181,3
	- от бюджетных организаций	м^3/год	1601,0
	- от прочих абонентов	м^3/год	20,0

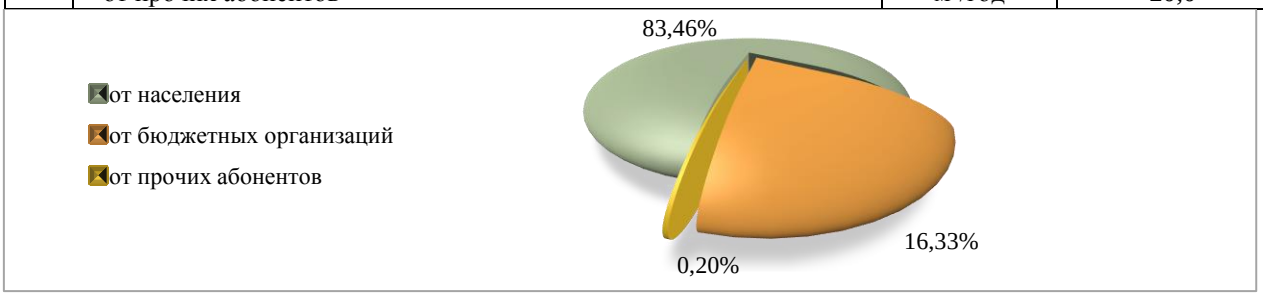

Рисунок 9 – Диаграмма, характеризующая распределение баланса поступивших в систему водоотведения от абонентов (реализации) за 2021 год

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

Организация поверхностного водоотвода в населенных пунктах с.п. Покур 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. Покур 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. Покур представлены в таблице 35.

Таблица 35 – Сведения об установленных приборах учета сточных вод на входе и выходе КОС с.п. Покур

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета	№ прибора по паспорту	Дата изготовления	Дата последней поверки
1.	КОС-100 с.п. Покур	БТФМ-2А вход	ЭМК 1200171		
2.	КОС-100 с.п. Покур	БТФ мод.2 выход	ЭМК 1200286		

По предоставленным данным МУП «СЖКХ» результат ретроспективного анализа балансов поступления сточных вод на КОС с.п. Покур за последние 5 лет свидетельствуют об относительном уменьшении общих притоков сточных вод с 10220,5 м^3 в 2017 году до 9802,3 м^3 в 2021 году (см. таблицу 36).

Таблица 36 – Ретроспективные балансы поступления сточных вод на КОС с.п. Покур

№ 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:	10235,5	9844,8	10407,0	9296,45	10088,3
1.1.	Неорганизованный (неучтенный) приток	15,0	95,0	174,0	103,65	286,0
1.2.	Сточные воды поступившие в систему водоотведения от абонентов (реализация), в т.ч.:	10220,5	9749,8	10233,0	9192,8	9802,3
	- от населения	8400,0	8009,8	1679,0	7465,8	8181,3
	- от бюджетных организаций	1775,5	1685,0	2402,0	1723,0	1601,0
	- от прочих абонентов	45,0	55,0	7,0	4,0	20,0

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

Прогнозный (расчетный) объем водоотведения с.п. Покур представлен в таблице 37.

Таблица 37 – Прогнозный (расчетный) объем водоотведения с.п. Покур

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027 г.	2037 г.
	КОС с.п. Покур			
1.	Количество населения	чел.	653	688
2.	Норма водопотребления	л/сут на 1 чел.	220	220
3.	Хозяйственно-питьевые нужды	м^3/сут	172,39	181,63
4.	Неучтенные расходы	м^3/сут	8,62	9,08
5.	Расходы на производственные нужды	м^3/сут	10,34	14,53

	Всего	м^3/сут	191,36	205,24

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 38 представлены тарифы за последние 3 года на водоотведения для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 38 – 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. Аган, с.п. Покур, с.п. Ларьяк (с. Ларьяк) Нижневартовского 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

* 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.

В целях реализации схемы водоотведения с.п. Покур на период до 2037 года необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежности системы водоотведения и улучшения показателей качества очистки сточных вод.

Генеральным планом предлагается сохранение существующей системы водоотведения в с.п. Покур. Сбор хозяйственно-фекальных стоков от жилой и общественной застройки со всей территории с. Покур осуществляется в индивидуальные или коллективные септики, или выгреба, а затем вывозиться на КОС.

Генеральным планом предлагается провести реконструкцию существующих сооружений очистки сточных вод с целью увеличения производительности до 210 м^3/сут.

Перечень основных мероприятий развития системы водоотведения представлен в таблице 39.

Таблица 39 – Перечень основных мероприятий по реализации схемы водоотведения с.п. Покур

№ п/п	Наименование проекта	Период реализации	Краткое описание технических параметров проекта
1.	Строительство водоотводящих сетей в с. Покур	2026 г.	
2.	Реконструкция КОС в с. Покур	2025 гг.	Реконструкцию существующих сооружений очистки сточных вод с целью увеличения производительности до 210 м^3/сут
3.	Проведение технического аудита состояния систем водоотведения с.п. Покур	2023 г.	
4.	Реконструкция КК на выпуске КОС с.п. Покур	2024-2025 гг.	Реконструкция канализационного колодца

Расчет требуемой мощности очистных сооружений канализации в с.п. Покур представлен в таблице 40.

Таблица 40 – Расчет требуемой мощности очистных сооружений канализации в с.п. Покур

№ п/п	Наименование потребителя	Ед. изм.	Год		
			2021	2027	2037
	КОС с.п. Покур				
1	Проектная мощность очистных сооружений	м^3/сут.	100,00	210,00	210,00
2	Требуемая мощность очистных сооружений	м^3/сут.	33,18	191,36	205,24
3	Резерв (+) /Дефицит (-)	м^3/сут.	66,82	18,64	4,76
		%	66,8	8,9	2,3

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.

Организацией, снабжающей с.п. Покур 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 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».

Электроснабжение потребителей с.п. Покур и прилегающего района осуществляется по линиям электропередачи 110,6 кВ.

Длина линий электропередачи составляет:

ЛЭП 110 кВ – 1,37 км;

ЛЭП 6 кВ – 4,13 км.

Электроснабжение с.п. Покур происходит следующим образом: от ПС «Заобье» 110/35/6 отходят ЛЭП 6 кВ, посредством которых запитываются трансформаторные подстанции.

На территории с.п. Покур расположены трансформаторные подстанции в количестве 6 штук.

В таблицах 41, 42 предоставлены характеристики понизительных подстанций, трансформаторных подстанций, расположенных на территории сельского поселения Покур.

Таблица 41 – Характеристика понизительных подстанций 35 кВ и выше

№ п/п	Наименование подстанций	Уровень напряжения, кВ	Место расположения ПС	Количество и мощность трансформаторов, МВа	Максимальная нагрузка, МВт
1	ПС «Заобье»	110/35/6	с.п. Покур	2*10	Зима – 4,05 Лето – 3,26

Таблица 42 – 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 №1 «Шанхай»	6/0,4	-	с. Покур	1*160	0,034
2	КТПН №2 «Пекарня»	6/0,4	-	с. Покур	1*250	0,094
3	КТПН №3 «Хоз. двор»	6/0,4	-	с. Покур	1*250	0,090
4	КТПН №4 «Котельнаяй»	6/0,4	-	с. Покур	1*250	0,097
5	КТПН №5 «Школа»	6/0,4	-	с. Покур	1*250	0,106
6	КТПН №6, 7 «Покур»	6/0,4	-	с. Покур	1*630	0,309

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

Таблица 43 – 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 трем 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

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

строительство сетей электроснабжения пищеблоков детского сада на 40 мест и поликлиники – стационара на 15 коек в с. Покур Нижневартовского района, ул. Киевская, 18;

строительство ЛЭП в с. Покур, протяженность ЛЭП 6 кВ – 1,1 км; протяженность ЛЭП 0,4 кВ – 8,8 км.

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

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

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. Покур не газифицировано.

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

Размещение и обезвреживание отходов в с.п. Покур 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, исключающими 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. Покур, представлены в таблице 44.

Таблица 44 – Полигоны, расположенные на территории с.п. Покур[1]

№ объекта в ГРОРО	86-00743-3-00255-240517
Наименование ОРО	Полигон твердых бытовых отходов в с. Покур
Ближайший населенный пункт	с. Покур
Наименование эксплуатирующей организации	МУП «СЖКХ»
Широта	61.0033
Долгота	75.4858
Проектная вместимость, тонн	4039,78
Мощность, тонн в год	180
Накоплено, тонн	337,36
Остаточная вместимость, тонн	3702,42
Сведения о наличии заключения ГЭЭ	да

[1] Распоряжение от 21.10.2016 № 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»

Сведения о наличии лицензии * у эксплуатирующей ОРО организации	да	
Сведения о реквизитах документа, о включении ОРО в ГРОРО	№ 255 от 24.05.2017	
Технологические решения	захоронение	
Сведения о санитарной зоне, м	2500	
Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	45711101204	Отходы шлаковаты незагрязненные
	73120001724	Мусор и смет уличный
	91910002204	Шлак сварочный
	73339001714	Смет с территории предприятия малоопасный
	73111001724	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)
	92130101524	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные
	73310001724	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

* 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. Покур до объектов обработки и утилизации, обезвреживания и размещения отходов в таблице 45.

Таблица 45 – Схема потока ТКО от населенных пунктов с.п. Покур до объектов обработки и утилизации, обезвреживания и размещения отходов[2]

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				
с.п. Покур	Полигон твердых бытовых отходов с. Покур (ГРОРО № 86-00743-3-00255-240517)	Полигон твердых бытовых отходов с. Покур (ГРОРО № 86-00743-3-00255-240517)	125,55	1131,62

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 области обращения с твердыми коммунальными отходами, оказываемые операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами», от 10.12.2020 № 106-нп «Об установлении предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», в таблице 46 представлены тарифы за последние 3 года на регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами для потребителей МУП «СЖКХ».

Таблица 46 – 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.[3]							
1.	МУП «СЖКХ»	с.п. Ларьяк (с. Корлики),	Захоронение ТКО	руб./$м^3$	Для прочих потребителей	525,75	532,59

[2] Распоряжение от 21.10.2016 № 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»
[3] В ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.11.2019 № 89-нп

№ п/п	Наименование оператора по обращению с ТКО	Наименование муниципального образования	Вид предельного тарифа в области обращения с ТКО	Ед. изм.	Категории потребителей	Предельные тарифы на регулируемые виды деятельности в области обращения ТКО	
		с.п. Ваховск, с.п. Покур, с.п. Зайцева Речка, г.п. Излучинск (с. Большетархово)			(без учета НДС)		
					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.[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)	460,87	460,87
				руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	3382,21	3382,21
2021 г.							
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)	460,87	493,11
				руб./тонна	Для прочих потребителей (без учета НДС)	3382,21	4943,77

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.

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

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 47 – 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. Покур 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, регулирующего 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. Покур оснащены приборами учета, сведения о которых представлены в таблице 48.

Таблица 48 – Сведения о приборах учета, установленных на сооружениях с.п. Покур

№ п/п	Наименование узла учета	Тип прибора учета ХВ	№ прибора по паспорту	Год установки	Год последний проверки
Система водоснабжения					
1.	Скважина №1 с.п. Покур	СТВХ-80	415343751	2015	
2.	Скважина №2 с.п. Покур	ВСКМ 90-40 Х	429500342	2020	2020
3.	Насосная станция на потребителя с.п. Покур	СТВ-80Г	820093 К18		
Система водоотведения					
1.	КОС-100 с.п. Покур	БТФМ-2А вход	ЭМК 1200171		
2.	КОС-100 с.п. Покур	БТФ мод.2 выход	ЭМК 1200286		

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 с.п. Покур 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 49.

Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы с.п. Покур представлена в таблице 50.

Таблица 49 – Перспективные показатели развития с.п. Покур

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. м2	14,19	14,42	14,64	14,87	15,09	15,32	15,54	15,77	15,99	16,22	17,08	17,93	18,79	19,65	20,51	21,36	22,22
Объем нового жилищного строительства (к базовому году)	тыс. м2		0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Численность постоянно проживающего населения на начало года	чел	569	581	593	605	617	629	641	653	665	677	679	680	682	683	685	686	688
Средняя жилищная обеспеченность	м2/чел.	24,9	24,8	24,7	24,6	24,5	24,4	24,2	24,1	24,1	24,0	25,2	26,4	27,6	28,8	29,9	31,1	32,3

Таблица 50 – Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы с.п. Покур

№ 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	2,79	2,95	3,12	3,28	3,44	3,61	3,77	3,93	4,1	4,26	4,44	4,61	4,79	4,97	5,15	5,32	5,5
	прирост абсолютный	Гкал/ч		0,16	0,17	0,16	0,16	0,17	0,16	0,16	0,17	0,16	0,18	0,17	0,18	0,18	0,18	0,17	0,18
	прирост относительный	%		5,42	5,45	4,88	4,65	4,71	4,24	4,07	4,15	3,76	4,05	3,69	3,76	3,62	3,50	3,20	3,27
1.2.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	4829,84	4829,84	4829,84	4829,84	4829,84	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80	8511,80
	прирост абсолютный	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	3681,96	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	43,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Население	Гкал	3064,09	3064,09	3064,09	3064,09	3064,09	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96	5399,96
	прирост абсолютный	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	2335,87	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	43,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Бюджетные организации	Гкал	1592,64	1592,64	1592,64	1592,64	1592,64	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76	2806,76
	прирост абсолютный	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	1214,12	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	43,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Прочие потребители	Гкал	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08	305,08
	прирост абсолютный	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	131,97	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	43,26	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.:	м3	21849,07	28403,79	36924,93	48002,41	62403,13	68643,44	70232,08	70884,82	71537,56	72190,31	72843,05	73495,79	74148,53	74801,27	75454,02	76106,76	76759,50
	прирост абсолютный	м3		6554,72	8521,14	11077,48	14400,72	6240,31	1588,64	652,74	652,74	652,74	652,74	652,74	652,74	652,74	652,74	652,74	652,74
	прирост относительный	%		23,08	23,08	23,08	23,08	9,09	2,26	0,92	0,91	0,90	0,90	0,89	0,88	0,87	0,87	0,86	0,85
2.2.	Население	м3	18883,67	22660,40	27192,48	32630,98	39157,18	46988,61	52435,29	52716,34	52997,39	53278,44	53559,49	53840,54	54121,59	54402,64	54683,69	54964,74	55245,79
	прирост абсолютный	м3		3776,73	4532,08	5438,50	6526,20	7831,44	5446,68	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05	281,05
	прирост относительный	%		16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	10,39	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51
2.3.	Бюджетные организации	м3	1654,87	1985,84	2383,01	2859,62	3431,54	4117,85	5243,83	5548,00	5852,16	6156,33	6460,50	6764,67	7068,83	7373,00	7677,17	7981,33	8285,50
	прирост абсолютный	м3		330,97	397,17	476,60	571,92	686,31	1125,98	304,17	304,17	304,17	304,17	304,17	304,17	304,17	304,17	304,17	304,17
	прирост относительный	%		16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	21,47	5,48	5,20	4,94	4,71	4,50	4,30	4,13	3,96	3,81	3,67
2.4.	Прочие потребители	м3	1310,53	1703,69	2385,16	3339,23	4674,92	7012,38	12552,96	12620,49	12688,01	12755,54	12823,06	12890,59	12958,11	13025,64	13093,16	13160,69	13228,21
	прирост абсолютный	м3		393,16	681,48	954,07	1335,69	2337,46	5540,58	67,52	67,52	67,52	67,52	67,52	67,52	67,52	67,52	67,52	67,53
	прирост относительный	%		23,08	28,57	28,57	28,57	33,33	44,14	0,54	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51
3.	ВОДООТВЕДЕНИЕ																		
3.1.	Поступление сточных вод (реализация), в т.ч.:	м3	10088,30	13114,79	17049,23	25573,84	38360,76	67131,33	69846,40	70353,02	70859,64	71366,26	71872,88	72379,50	72886,12	73392,74	73899,36	74405,98	74912,60
	прирост абсолютный	м3		3026,49	3934,44	8524,61	12786,92	28770,57	2715,07	506,62	506,62	506,62	506,62	506,62	506,62	506,62	506,62	506,62	506,62
	прирост относительный	%		23,08	23,08	33,33	33,33	42,86	3,89	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,68	0,68
3.2.	Население	м3	8181,30	10945,60	14229,28	21343,93	32015,89	56027,81	58293,81	58716,63	59139,46	59562,28	59985,11	60407,93	60830,76	61253,58	61676,41	62099,23	62522,06
	прирост абсолютный	м3		2764,30	3283,68	7114,64	10671,96	24011,92	2266,00	422,83	422,83	422,83	422,83	422,83	422,83	422,83	422,83	422,83	422,83
	прирост относительный	%		25,25	23,08	33,33	33,33	42,86	3,89	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,68	0,68
3.3.	Бюджетные организации	м3	1601,00	2141,65	2784,14	4176,21	6264,31	10962,55	11405,92	11488,65	11571,38	11654,11	11736,84	11819,57	11902,30	11985,03	12067,77	12150,50	12233,23
	прирост абсолютный	м3		540,65	642,49	1392,07	2088,10	4698,23	443,37	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73	82,73
	прирост относительный	%		25,24	23,08	33,33	33,33	42,86	3,89	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,68	0,68
3.4.	Прочие потребители	м3	20,00	26,23	34,10	51,15	76,72	134,26	139,69	140,71	141,72	142,73	143,75	144,76	145,77	146,79	147,80	148,81	149,83
	прирост абсолютный	м3		6,23	7,87	17,05	25,57	57,54	5,43	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

№ 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.
	прирост относительный	%		23,75	23,08	33,33	33,33	42,86	3,89	0,72	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,68	0,68
4.	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ																		
4.1.	Полезный отпуск эл. энергии	млн. кВт*ч	1,57	1,60	1,64	1,67	1,70	1,74	1,77	1,80	1,83	1,87	1,87	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,90
	прирост абсолютный	млн. кВт*ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	прирост относительный	%		2,07	2,02	1,98	1,94	1,91	1,87	1,84	1,80	1,77	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5.	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО																		
5.1.	Годовой объем отходов	м3	853,50	871,50	889,50	907,50	925,50	943,50	961,50	979,50	997,50	1015,50	1017,86	1020,21	1022,57	1024,93	1027,29	1029,64	1032,00
	прирост абсолютный	м3		18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
	прирост относительный	%		2,07	2,02	1,98	1,94	1,91	1,87	1,84	1,80	1,77	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5.2.	Годовой объем отходов	кг/год	105748,65	107978,85	110209,05	112439,25	114669,45	116899,65	119129,85	121360,05	123590,25	125820,45	126112,50	126404,55	126696,60	126988,65	127280,70	127572,75	127864,80
	прирост абсолютный	кг/год		2230,20	2230,20	2230,20	2230,20	2230,20	2230,20	2230,20	2230,20	2230,20	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05
	прирост относительный	%		2,07	2,02	1,98	1,94	1,91	1,87	1,84	1,80	1,77	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.

№ 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.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0,00	0,16	0,17	0,16	0,16	0,17	0,16	0,16	0,17	0,16	0,18	0,17	0,18	0,18	0,18	0,17	0,18
1.4.	Коэффициент использования установленной мощности	%	34	35,6	37,1	38,7	40,3	45	46,2	47,3	48,5	49,7	50,8	52,0	53,1	54,3	55,5	56,6	57,8
1.5.	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	195,3	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0,
1.6.	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75	2819,75
2.	ВОДОСНАБЖЕНИЕ																		
2.1.	Величина новых нагрузок	$м^3$/сут	0,00	14,97	19,45	25,29	32,88	14,25	3,63	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
2.2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2.3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой вод	%	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
2.4.	Доля потерь воды в системе холодного водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, поданной в сеть	кВт·ч/$м^3$	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
2.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт·ч/$м^3$	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
3.	ВОДООТВЕДЕНИЕ																		
3.1.	Величина новых нагрузок	$м^3$/сут	0,00	6,91	8,98	19,46	29,19	65,69	6,20	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
3.2.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, привозимых на КОС	%	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
3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов	%	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ																		
4.1.	Величина новых нагрузок	млн. кВт*ч	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Удельный годовой расход электрической энергии	кВт*ч/чел.	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759	2759
4.3.	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории поселения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.	СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО																		
5.1.	Прирост годового объема отходов	$м^3$	0,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
5.2.	Удельная величина образования ТКО	$м^3$/чел	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
5.3.	Уровень централизованного транспортирования ТКО с территории поселения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

5.1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения с.п. Покур на период до 2037 года представлен в таблице 51.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных в развитие системы теплоснабжения с.п. Покур, 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 51 – Инвестиции в системе теплоснабжения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации																Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Строительство		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**					**0,00**							
Реконструкция и модернизация		**22 301,97**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6 418,30**	**7 429,99**	**8 453,68**	**0,00**	
Реконструкция сетей теплоснабжения, с использованием предизолированных труб в ППУ изоляции	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**22 301,97**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6418,30	7429,99	8453,68	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
ИТОГО по теплоснабжению		**22301,97**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6418,30**	**7429,99**	**8453,68**	**0,00**	
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ																			
Амортизационные отчисления		**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	
Прибыль		**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	
Плата за подключение		**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	
Федеральный бюджет		**13381,18**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3850,98	4457,99	5072,21	0,00	
Бюджет ХМАО-Югра		**6690,59**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1925,49	2229,00	2536,10	0,00	
Местный бюджет		**2230,20**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	641,83	743,00	845,37	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	
Итого по источникам:		**22301,97**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6418,30**	**7429,99**	**8453,68**	**0,00**	

5.2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения с.п. Покур на период до 2037 года представлен в таблице 52.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоснабжения с.п. Покур, 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 52 – Инвестиции в системе водоснабжения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации																Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Строительство		**52380,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**52380,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Строительство водопроводных сетей в с. Покур, протяженность – 2,7 м.	Обеспечение присоединения новых потребителей	**45380,00**	0,00	0,00	0,00	45380,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Присоединение новых потребителей
Строительство пожарных гидрантов в водонапорных сетях в с. Покур, 28 ед.	Обеспечение присоединения новых потребителей	**7000,00**	0,00	0,00	0,00	7000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Присоединение новых потребителей
Реконструкция и модернизация		**130536,00**	**0,00**	**4163,14**	**2743,28**	**57 932,57**	**65697,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Реконструкция сетей водоснабжения с закольцовской и заменой на полимерные трубы, протяженность – 7,5 км.	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**122460,00**	0,00	0,00	0,00	57 150,00	65310,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Замена насоса ВОК «Импульс» в с. Покур	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**244,17**	0,00	244,17	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	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Гуммирование резервуаров питьевой воды в с. Покур	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**1 355,16**	0,00	1355,16	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	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Оснащение насосных установок частотно-регулируемыми приводами в с. Аган, с. п. Зайцева Речка, п. Ваховск, с. Охтеурье, с.п. Вата, с. Ларьяк, с. Корлики, с.п. Покур, д. Вампугол, с. Большетархово	Обеспечение выполнения требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	**5 127,62**	0,00	2563,81	2563,81	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	Выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации																Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Модернизация насосного оборудования на подачи питьевой воды на потребителя водоочистных сооружений с.п. Покур, с.п. Большетархово, с.п. Ваховск, с.п. Аган, 7 шт.	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**726,41**	0,00	0,00	103,77	311,32	311,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Оснащение приборами учета холодной воды на потребителя водоочистных сооружений Аган, Большетархово, Ваховск, Покур, Зайцева Речка, Охтеурье, Корлики, 6 шт.	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**244,17**	0,00	0,00	0,00	244,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
Модернизация насосного оборудования на артезианских скважинах Ваховск, Покур, Зайцева Речка, 5 шт.	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**378,47**	0,00	0,00	75,69	227,08	75,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
ИТОГО по водоснабжению		**182 916,00**	**0,00**	**4163,14**	**2 743,28**	**110 312,57**	**65 697,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ																			
Амортизационные отчисления		**637,29**	0,00	97,67	71,79	313,03	154,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		**955,93**	0,00	146,50	107,68	469,54	232,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение		**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		**106442,29**	0,00	769,14	769,14	65718,00	39186,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджет ХМАО-Югра		**56041,33**	0,00	1794,67	1794,67	32859,00	19593,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Местный бюджет		**18839,16**	0,00	1355,16	0,00	10953,00	6531,00	0,00	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	
Итого по источникам:		**182916,00**	**0,00**	**4163,14**	**2743,28**	**110312,57**	**65697,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

5.3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения с.п. Покур на период до 2037 года представлен в таблице 53.

Многие инвестиционные затраты в комплексе проектов, заложенных на развитие системы водоотведения с.п. Покур, 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.

Таблица 53 – Инвестиции в системе водоотведения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации																Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Строительство		**80000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**80000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Строительство водоотводящих сетей в с. Покур	Обеспечение присоединения новых потебителей	**80 000,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	80 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Присоединение новых потребителей
Реконструкция и модернизация		**20 325,71**	**0,00**	**3 662,59**	**61,04**	**16 602,09**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Реконструкция КОС в с. Покур	Обеспечение выполнения экологических требований	**16 480,00**	0,00	0,00	0,00	16 480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение экологических требований
Проведение технического аудита состояния систем водоотведения с.п. Покур	Обеспечение выполнения требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	**3 662,59**	0,00	3 662,59	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	Выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Реконструкция КК на выпуске КОС с.п. Покур	Обеспечение выполнения экологических требований	**183,13**	0,00	0,00	61,04	122,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение экологических требований
ИТОГО по водоотведению		**100325,71**	**0,00**	**3662,59**	**61,04**	**16602,09**	**80000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ																			
Амортизационные отчисления		**73,25**	0,00	0,00	24,42	48,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль		**109,88**	0,00	0,00	36,63	73,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение		**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Федеральный бюджет		**57888,00**	0,00	0,00	0,00	9888,00	48000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджет ХМАО-Югра		**30042,78**	0,00	1098,78	0,00	4944,00	24000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Местный бюджет		**12211,81**	0,00	2563,81	0,00	1648,00	8000,00	0,00	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	
Итого по источникам:		**100325,71**	**0,00**	**3662,59**	**61,04**	**16602,09**	**80000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

5.4. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения с.п. Покур на период до 2037 года представлен в таблице 54.

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

Таблица 54 – Инвестиции в системе электроснабжения

Наименование мероприятия	Цель проекта	ВСЕГО, тыс. руб.	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации																Ожидаемый эффект
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Строительство		**15867,78**	**0,00**	**6694,86**	**4368,06**	**4804,86**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Сети электроснабжение пищеблоков детского сада на 40 мест и поликлиники - стационара на 15 коек в с. Покур Нижневартовского района, ул. Киевская 18	Обеспечение присоединения новых потебителей	**1890,00**	0,00	1890,00	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	Присоединение новых потребителей
Строительство ЛЭП в с. Покур, Протяженность ЛЭП 6 кВ 1,1 км; Протяженность ЛЭП 0,4 кВ 8,8 км	Обеспечение присоединения новых потебителей	**13977,78**	0,00	4804,86	4368,06	4804,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Присоединение новых потребителей
Реконструкция и модернизация		**21 840,28**	**0,00**	**4 368,06**	**4 368,06**	**4 368,06**	**4 368,06**	**4 368,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ с заменой проводов АС70 на СИП в с. Покур	Обеспечение повышения надежности предоставления коммунальной услуги	**21840,28**	0,00	4368,06	4368,06	4368,06	4368,06	4368,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Повышение надежности предоставления коммунальной услуги
ИТОГО по электроснабжению		**37708,05**	**0,00**	**11062,92**	**8736,11**	**9172,92**	**4368,06**	**4368,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ																			
Амортизационные отчисления		**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	
Прибыль		**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	
Плата за подключение		**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	
Федеральный бюджет		**17297,50**	0,00	4062,29	3931,25	4062,29	2620,83	2620,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджет ХМАО-Югра		**16336,53**	0,00	4673,82	4368,06	4673,82	1310,42	1310,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Местный бюджет		**4074,03**	0,00	2326,81	436,81	436,81	436,81	436,81	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	
Итого по источникам:		**37708,05**	**0,00**	**11062,92**	**8736,11**	**9172,92**	**4368,06**	**4368,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

5.5. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.

Инвестиционные проекты системы газоснабжения с.п. Покур на период до 2037 года отсутствуют.

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

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

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий в 2022–2037 годах ориентировочно составляет 343 251,74 тысяч рублей.

В таблице 55 приведены источники инвестиций на реализацию всех мероприятий в системе коммунальных услуг с.п. Покур.

Таблица 55 – Источники инвестиций

Источник финансирования	**ВСЕГО**	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации															
		2022	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**	**2034**	**2035**	**2036**	**2037**
Амортизационные отчисления	**710,54**	0,00	97,67	96,20	361,86	154,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	**1065,81**	0,00	146,50	144,31	542,80	232,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	**195008,97**	0,00	4831,43	4700,39	79668,29	89806,83	2620,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3850,98	4457,99	5072,21	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	**109111,23**	0,00	7567,26	6162,72	42476,82	44903,42	1310,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1925,49	2229,00	2536,10	0,00
Местный бюджет	**37355,19**	0,00	6245,77	436,81	13037,81	14967,81	436,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	641,83	743,00	845,37	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
Итого по источникам:	**343251,74**	**0,00**	**18888,64**	**11540,43**	**136087,57**	**150065,07**	**4368,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6418,30**	**7429,99**	**8453,68**	**0,00**

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 с.п. Покур приведены в таблице 56.

Таблица 56 – Источники финансирования инвестиционных проектов по с.п. Покур

Показатель	Всего	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения	**22301,97**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6418,30**	**7429,99**	**8453,68**	**0,00**
Источники инвестиций																	
Амортизационные отчисления	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
Прибыль	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
Плата за подключение	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
Федеральный бюджет	13381,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3850,98	4457,99	5072,21	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	6690,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1925,49	2229,00	2536,10	0,00
Местный бюджет	2230,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	641,83	743,00	845,37	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
Объем инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения	**182916,00**	**0,00**	**4163,14**	**2743,28**	**110312,57**	**65697,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Источники инвестиций																	
Амортизационные отчисления	637,29	0,00	97,67	71,79	313,03	154,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	955,93	0,00	146,50	107,68	469,54	232,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	106442,29	0,00	769,14	769,14	65718,00	39186,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	56041,33	0,00	1794,67	1794,67	32859,00	19593,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	18839,16	0,00	1355,16	0,00	10953,00	6531,00	0,00	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
Объем инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения	**100325,71**	**0,00**	**3662,59**	**61,04**	**16602,09**	**80000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Источники инвестиций																	
Амортизационные отчисления	73,25	0,00	0,00	24,42	48,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	109,88	0,00	0,00	36,63	73,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	57888,00	0,00	0,00	0,00	9888,00	48000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	30042,78	0,00	1098,78	0,00	4944,00	24000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	12211,81	0,00	2563,81	0,00	1648,00	8000,00	0,00	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
Объем инвестиций, предусмотренных для реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения	**37708,05**	**0,00**	**11062,92**	**8736,11**	**9172,92**	**4368,06**	**4368,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Источники инвестиций																	
Амортизационные отчисления	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

Показатель	Всего	Объем инвестиций (тыс. руб.) и сроки реализации															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прибыль	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
Плата за подключение	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
Федеральный бюджет	17297,50	0,00	4062,29	3931,25	4062,29	2620,83	2620,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	16336,53	0,00	4673,82	4368,06	4673,82	1310,42	1310,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	4074,03	0,00	2326,81	436,81	436,81	436,81	436,81	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
Общий объем финансирования программных мероприятий	**343251,74**	**0,00**	**18888,64**	**11540,43**	**136087,57**	**150065,07**	**4368,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6418,30**	**7429,99**	**8453,68**	**0,00**
Источники инвестиций																	
Амортизационные отчисления	710,54	0,00	97,67	96,20	361,86	154,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	1065,81	0,00	146,50	144,31	542,80	232,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Федеральный бюджет	195008,97	0,00	4831,43	4700,39	79668,29	89806,83	2620,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3850,98	4457,99	5072,21	0,00
Бюджет ХМАО-Югра	109111,23	0,00	7567,26	6162,72	42476,82	44903,42	1310,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1925,49	2229,00	2536,10	0,00
Местный бюджет	37355,19	0,00	6245,77	436,81	13037,81	14967,81	436,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	641,83	743,00	845,37	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, 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 с.п. Покур, а также плата за подключение к системе теплоснабжения.

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, поставляемую населению с.п. Покур, приведены в таблице 57.

Таблица 57 – Тарифы[5,6] на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «СЖКХ» потребителям с.п. Покур

№ 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

[5] в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07.12.2021 № 96-нп.
[6] 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 № 4 16-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 58, сведения о динамике тарифов на водоотведение приведены в таблице 59.

Таблица 58 – Тарифы**7** 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[8]	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[9]	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[10]	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

[7] п. 9 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.11.2021 № 77-нп
[8] Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды
[9] Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, водоподготовка
[10] Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды, транспортировка воды

№ 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
	Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского района	техническая вода[11]	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 59 – Тарифы[12] 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

[11] Тариф учитывает следующие стадии технологического процесса: подъем воды

[12] п. 10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18.11.2021 № 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» устанавливают 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. Покур приведены в таблице 60.

Таблица 60 – Тариф[13] 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.
3	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					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,09	2,16	2,16	2,23
3.2	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
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	руб./кВт.ч	2,14	2,20	2,20	2,26

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

№ 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.
	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 61).

Таблица 61 – Предельные тарифы[14] 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	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

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

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

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 РФ.

Таблица 62 – 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 63 – 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 Покур	5958,64	3713,25	3028,54	2438,26	1689,03	1444,37

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. Покур:

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) × Kg – 0,4) + 2,

где ИПЦ(g-1) индекс потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на год, предшествующий g-му году, на который рассчитываются индексы по субъектам РФ, Kg – 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) приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 04.12.2018 № 72-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям», от 08.12.2020 № 80-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;

в) постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 02.02.2018 № 24-п (ред. от 30.11.2018) «О нормативах потребления коммунальных услуг и нормативах потребления коммунальных ресурсов по электроснабжению при отсутствии приборов учета в целях содержания общего имущества в многоквартирных домах в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»;

г) постановление администрации сельского поселения Покур от 29.12.2017 № 286 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Покур».

Средний размер коммунальных платежей к 2037 году составит:

для одного проживающего в однокомнатной квартире – 6 672,18 руб. в месяц;

для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире, – 8 347,52 руб. в месяц;

для трех человек, проживающих в трехкомнатной квартире, – 9 981,30 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 64 – Целевые и фактические уровни оценки показателей доступности коммунальных услуг

год		Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения
2020 год	Уровень доступности	высокий	доступный	высокий	высокий
	Значение критерия	9,3[15]	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

[15] Используется показатель – 1 проживающий в 1-комнатной квартире площадью 35 м^2.

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

7.4. Порядок и сроки корректировки Программы.

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

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

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

Предложения по корректировке Программы комплексного развития должны содержать:

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

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

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

выводы и рекомендации.

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

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