



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ  
ПРИКАЗ**

**О внесении изменений в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 октября 2017 года № 180-П «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Территориально объединенное управление тепловодоснабжение и водоотведение № 1» Сургутского района в сфере теплоснабжения на 2018-2021 годы»**

33-Пр-127  
18.11.2021

г. Ханты-Мансийск

В соответствии с пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», подпунктом 6.5.2 пункта 6 Положения о Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённого постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2012 № 164, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 октября 2017 года № 180-П «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Территориально объединенное управление тепловодоснабжение и водоотведение № 1» Сургутского района в сфере теплоснабжения на 2018-2021 годы» следующие изменения:

1.1. Название приказа изложить в новой редакции: «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Территориально объединенное управление тепловодоснабжение и водоотведение № 1» муниципального образования Сургутский район в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы».

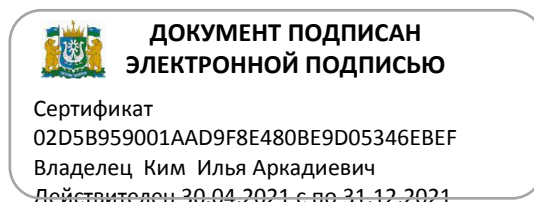
1.2. Абзац первый приказа изложить в новой редакции: «Утвердить инвестиционную программу МУП «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального

образования Сургутский район в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы согласно приложению к настоящему приказу.».

1.3. Приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ разместить в сети «Интернет» на Едином официальном сайте государственных органов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не позднее 10 рабочих дней со дня утверждения приказа.

Директор



И.А. Ким

**I. Паспорт инвестиционной программы МУП «Территориально объединенное управление  
тепловодоснабжения и водоотведения № 1»  
муниципального образования Сургутский район  
в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район
Местонахождение регулируемой организации	Почтовый адрес: 628433, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, п.г.т. Белый Яр, ул. Набережная, 3
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор - Асадуллаев М.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон/факс: 8 (3462) 77-70-00 электронный адрес: utviv1@jkhsr.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югра
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Ким И.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	25.10.2017 (с изм. от 26.08.2020, __.11.2021)
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8 (3467) 360-140 (доб.2006) электронный адрес: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Березовский А.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	25.10.2017 (с изм. от 20.08.2020, 18.11.2021)
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон: 8 (3467) 360-136 электронный адрес: BerezovskyAA@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Тюменская область, г. п. Белый Яр, ул. Маяковского, 1а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы Сургутского района – директор Департамента жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района – Кузьмина Д.В.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	10.10.2017 (с изм. от 14.08.2020, 12.11.2021)
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон/факс: 8 (3462) 52-60-70

**II. Инвестиционная программа МУП «Территориально объединенное управление теплоснабжения и водоотведения № 1»  
муниципального образования Сургутский район в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические				Год реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																									
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		до	после	Всего	Профинансировано к	в т.ч. по годам						Остаток финансов	в т.ч. за счет платы за подключение																
						до	после					2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																																			
2.1	Строительство блочно-модульной котельной 49,5 МВт с выводом из эксплуатации котельных №1 и №2 (установка 3 водогрейных котлов мощностью 16,5 МВт каждый, горелок нового поколения, сетевых насосов, автоматической химводоочистки сетевой воды внутреннего контура котельной, автоматизация управления котельной с возможностью передачи на удалённый диспетчерский пункт параметров работы источника):	Повышение надежности теплоснабжения, энергоэффективности оборудования. Снижение эксплуатационных затрат.	Сургутский район, п. Солнечный улица Строителей 12, котельная №1	КПД	%	78,84	92,2	2017	2023	299 492	0	0	0	3 673	0	148 194	147 625	0	0																
																				установленная мощность	Гкал/ч	33,85	42,56	2017	2022	4 241	0	0	0	3 673	0	568	0	0	0
																								2022	2023	231 001	0	0	0	0	0	147 625	83 375	0	0
																								2023	2023	62 123	0	0	0	0	0	0	62 123	0	0
																								2023	2023	2 127	0	0	0	0	0	0	2 127	0	0
																								2023	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего по группе 2</b>									<b>299 492</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 673</b>	<b>0</b>	<b>148 194</b>	<b>147 625</b>	<b>0</b>	<b>0</b>																	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																																			
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																																			
3.1.1	Модернизация сетей пгт.Белый Яр, по ул. Горького от ТК 42 до ТК 45	Повышение надежности теплоснабжения	Сургутский район, пгт.Белый Яр	диаметр	мм	500	500	2018	2019	10 183	0	0	10 183	0	0	0	0	0	0																
				протяженность	км	0,104	0,116																												
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																																			
3.2.1.	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1, перевод работы котельной с жидкого (нефтяного) топлива на сжиженный углеводородный газ (СУГ) (модернизация 2-х котлов, автоматизация работы котлов, замена горелок, замена насосного оборудования)	Снижение износа, повышение энергоэффекта	Сургутский район, п. Высокий Мыс, улица восточная 1А, котельная №1	топливо		нефть	газ	2020	2021	63 130	0	0	0	3 215	59 915	0	0	0	0																
				КПД	%	83	92																												
				установленная мощность	Гкал/ч	3,6	3,6																												
2.1.1.1	подготовка (корректировка) проектной документации							2020	2020	3 215	0	0	0	3 215	0	0	0	0	0																
2.1.1.2	приобретение материалов и оборудования							2021	2021	30 088	0	0	0	0	30 088	0	0	0	0																

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические				Год реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		до	после	Всего	Профинансировано к	в т.ч. по годам						Остаток финансовых	в т.ч. за счет платы за подключение													
						до	после					2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20													
2.1.1.3	строительно-монтажные работы							2021	2021	26 818	0	0	0	0	26 818	0	0	0	0													
2.1.1.4	пусконаладочные работы							2021	2021	3 010	0	0	0	0	3 010	0	0	0	0													
2.1.1.5	регистрация объекта							2021	2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
3.2.2.	Реконструкция котельной д. Лямина с переводом работы котлов на газообразное топливо (замена 4-х котлов на 3 котла, автоматизация работы котлов, замена горелок, замена насосного оборудования)	Снижение износа, повышение энергоэффекта.	Сургутский район, д. Лямина ул. Северная 15	топливо		нефть	газ	2020	2022	64 742	0	0	0	3 490	46 600	14 652	0	0	0													
	КПД			%	84	93,1																										
2.1.1.1	подготовка (корректировка) проектной документации			установленная мощность	Гкал/ч	8,6	7,74													2020	2020	3 490	0	0	0	3 490	0	0	0	0	0	0
2.1.1.2	приобретение материалов и оборудования																			2021	2022	30 086	0	0	0	0	23 907	6 179	0	0	0	
2.1.1.3	строительно-монтажные работы																			2021	2022	29 692	0	0	0	0	22 103	7 589	0	0	0	
2.1.1.4	пусконаладочные работы																			2021	2022	1 474	0	0	0	0	590	884	0	0	0	
2.1.1.5	регистрация объекта																			2022	2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3.	Реконструкция котельной с. Сытомино с переводом работы котлов на газообразное топливо (автоматизация работы котлов, замена горелок, замена насосного оборудования)	Снижение износа, повышение энергоэффекта.	Сургутский район, с. Сытомино ул. Лесная 2Б	топливо		нефть	газ	2020	2022	44 332	0	0	0	3 500	20 047	20 784	0	0	0													
	КПД			%	83,5	92,6																										
2.1.1.1	подготовка (корректировка) проектной документации			установленная мощность	Гкал/ч	3,6	3,6													2020	2020	3 500	0	0	0	3 500	0	0	0	0	0	
2.1.1.2	приобретение материалов и оборудования																			2021	2022	22 581	0	0	0	0	11 511	11 069	0	0	0	
2.1.1.3	строительно-монтажные работы																			2021	2022	17 693	0	0	0	0	8 313	9 380	0	0	0	
2.1.1.4	пусконаладочные работы																			2021	2022	558	0	0	0	0	223	335	0	0	0	
2.1.1.5	регистрация объекта																			2022	2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Всего по группе 3</b>										<b>182 387</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10 183</b>	<b>10 205</b>	<b>126 563</b>	<b>35 437</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>													
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической</b>																																
<b>Всего по группе 4</b>										-	-					-	-	-	-													
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические				Год реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		до	после	Всего	Профинансировано к	в т.ч. по годам						Остаток финансов	в т.ч. за счет платы за подключ
						до	после					2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
5.2.1	Демонтаж котельных № 1 и № 2	Строительство блочно-модульной котельной п. Солнечный - 49,5 МВт на земельном участке котельной № 1	Сургутский район, п. Солнечный улица Строителей 12, (котельная №1) улица Космонавтов 18, (котельная №2)	установленная мощность	Гкал/ч	33,85	-	2023	2023	623	0	0	0	0	0	0	623	0	0
<b>Всего по группе 5</b>										<b>623</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>623</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>482 503</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10 183</b>	<b>13 878</b>	<b>126 563</b>	<b>183 630</b>	<b>148 249</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы МУП «Территориально объединенное управление теплоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2017 год	Значения показателей						
				Утвержденный период (2024 год)	2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 план	2022 план	2023 план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии на 1 Гкал	кВтч/Гкал	37,16	38,58	44,42	39,00	43,49	38,58	38,58	38,58
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (газ)	кг у.т/Гкал	166,21	167,11	179,20	181,69	179,44	171,97	171,99	171,99
2.2.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (нефть)	кг у.т/Гкал	208,28	-	198,22	186,32	180,91	189,16	-	-
2.3.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (СУГ)	кг у.т/Гкал	-	161,51	-	-	-	162,79	161,51	161,51
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	123,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	% всего	59,00	69,50	65,00	63,00	58,00	76,50	76,50	80,50
		% сетей	61,00	86,00	68,00	63,00	57,00	77,00	77,00	82,00
		% котельного оборудования	57,00	45,00	62,00	63,00	76,00	76,00	52,00	55,00
		<i>в т.ч. котельного оборудования п. Высокий Мыс</i>	90,00	32,00	98,00	99,00	100,00	100,00	23,00	28,00
		<i>в т.ч. котельного оборудования д.Лямина</i>	63,00	33,00	65,00	67,00	69,00	71,00	27,00	30,00
		<i>в т.ч. котельного оборудования с. Сытомино</i>	37,00	50,00	43,00	49,00	55,00	59,00	47,00	48,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	112 435	76 065	82 083	78 011	61 305	76 959	76 065	76 065
		% от отпуска тепловой энергии в сеть	29,9	21,46	22,47	22,36	19,71	21,61	21,46	21,46
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	113,57	86,67	161,20	131,72	182,74	86,67	86,67	86,67
		куб. м. для пара	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды, в том числе:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	645,2	20 605*	542	481	406	406	20 605*	20 605*
7.1	<b>п. Высокий Мыс</b>	т/год	<b>5,26</b>	<b>3,4**</b>	<b>11,02</b>	<b>11,77</b>	<b>8,86</b>	<b>8,86</b>	<b>3,4**</b>	<b>3,4**</b>
7.2	<b>д. Лямина</b>	т/год	<b>43,77</b>	<b>9,45**</b>	<b>57,21</b>	<b>57,37</b>	<b>49,05</b>	<b>49,05</b>	<b>9,45**</b>	<b>9,45**</b>
7.3	<b>с. Сытомино</b>	т/год	<b>20,82</b>	<b>12,77**</b>	<b>26,96</b>	<b>27,19</b>	<b>25,92</b>	<b>25,92</b>	<b>12,77**</b>	<b>12,77**</b>
7.4	<b>п. Солнечный</b>	т/год	н/д	<b>120,17**</b>	<b>112,73</b>	<b>79,09</b>	<b>72,52</b>	<b>72,52</b>	<b>72,52</b>	<b>72,52</b>

\* Отражены предельно допустимые значения выбросов

\*\* Отражены значения выбросов в соответствии с проектной документацией

**IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
МУП «Территориально объединенное управление теплоснабжения и водоотведения № 1»  
муниципального образования Сургутский район**

N п/п	Наименование мероприятий	Показатели надежности									Показатели энергетической эффективности																				
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (ед./Гкал/час)			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2)						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал)								
		Фактические значения				Плановые значения		Фактические	Плановые значения		Фактические значения				Плановые значения			Фактические значения				Плановые значения									
		2017	2018	2019	2020	2021-2023	Утвержденный период (2024)	2017-2020	2021-2023	Утвержденный период (2024)	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	Утвержденный период (2024)	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	Утвержденный период (2024)	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	Утвержденный период (2024)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Строительство блочно-модульной котельной 49,5 МВт с выводом из эксплуатации котельных №1 и №2	-	-	-	-	-	-	x	0	0	176,08*	204,7*	199,19*	217,18 *	217,18 *	217,18 *	161,80 *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Модернизация сетей пгт.Белый Яр, по ул. Горького от ТК 42 до ТК 45	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,09	3,09	2,77	0,00	0,00	0,00	0,00	322	322	322	0	0	0	0
3	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1, перевод работы котельной с жидкого (нефтяного) топлива на сжиженный углеводородный газ (СУГ)	-	-	-	-	-	-	0	0	0	197,77	195,89	205,61	193,53	174,24	159,06	159,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Реконструкция котельной д. Лямина с переводом работы котлов на газообразное топливо	-	-	-	-	-	-	0	0	0	210,21	200,03	183,28	180,72	178,67	161,93	161,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Реконструкция котельной с. Сытомино с переводом работы котлов на газообразное топливо	-	-	-	-	-	-	0	0	0	217,30	193,95	172,98	170,51	178,67	163,15	163,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Итого по предприятию (газ)</b>											<b>166,21</b>	<b>179,20</b>	<b>181,69</b>	<b>179,44</b>	<b>171,97</b>	<b>171,99</b>	<b>167,11</b>														
<b>Итого по предприятию (нефть)</b>		<b>4,72</b>	<b>5,73</b>	<b>3,74</b>	<b>2,66</b>	<b>2,66</b>	<b>2,66</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>208,28</b>	<b>198,22</b>	<b>186,32</b>	<b>180,91</b>	<b>189,16</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,76</b>	<b>2,05</b>	<b>2,32</b>	<b>1,55</b>	<b>1,95</b>	<b>1,92</b>	<b>1,92</b>	<b>112 435</b>	<b>82 083</b>	<b>78 011</b>	<b>61 305</b>	<b>76 959</b>	<b>76 065</b>	<b>76 065</b>
<b>Итого по предприятию (СУГ)</b>											<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>162,79</b>	<b>161,51</b>	<b>161,51</b>														

\* Показатели отражены по двум котельным п. Солнечный № 1 и № 2



**V. Финансовый план МУП «Территориально объединенное управление теплоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации					
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>163 254,1</b>	<b>0,0</b>	<b>163 254,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11 565,1</b>	<b>27 674,9</b>	<b>61 984,1</b>	<b>62 029,9</b>
1.1	амортизационные отчисления	147 962,6	0,0	147 962,6	0,0	0,0	11 565,1	27 674,9	54 361,3	54 361,3
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	15 291,5	0,0	15 291,5	0,0	0,0	0,0	0,0	7 622,8	7 668,6
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
2.1	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>276 414,7</b>	<b>10 183,1</b>	<b>286 597,8</b>	<b>0,0</b>	<b>10 183,1</b>	<b>0,0</b>	<b>93 352,7</b>	<b>109 249,4</b>	<b>73 812,6</b>
3.1	федеральный бюджет	97 199,6	0,0	97 199,6	0,0	0,0	0,0	61 762,8	35 436,7	0,0
3.2	бюджет автономного округа	147 625,2	0,0	147 625,2	0,0	0,0	0,0	0,0	73 812,6	73 812,6
3.3	местный бюджет	31 589,9	10 183,1	41 773,0	0,0	10 183,1	0,0	31 589,9	0,0	0,0
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>ИТОГО по программе, без НДС</b>		<b>439 668,7</b>	<b>10 183,1</b>	<b>449 851,8</b>	<b>0,0</b>	<b>10 183,1</b>	<b>11 565,1</b>	<b>121 027,6</b>	<b>171 233,5</b>	<b>135 842,5</b>

**VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционной программы МУП  
«Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1»  
муниципального образования Сургутский район в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
<b>Строительство блочно-модульной котельной п. Солнечный - 49,5 МВт с выводом из эксплуатации котельных №1 и №2</b>					
<b>1</b>	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	<b>2017</b>	<b>2022</b>	-	-
1.1	Подготовка проектной документации	2017	2020	100	-
1.2	Корректировка проектной документации	2022	2022	-	-
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>	<b>2022</b>	<b>2022</b>	-	-
2.1	Заключение договора подряда	2022	2022	-	-
<b>3</b>	<b>Основной этап (реконструкция объекта)</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	-	-
3.1	Приобретение материалов и оборудования	2022	2023	-	-
3.2	Строительно-монтажные работы	2023	2023	-	-
<b>4</b>	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	<b>2023</b>	<b>2023</b>	-	-
4.1	Пусконаладочные работы	2023	2023	-	-
4.2	Ввод в эксплуатацию, регистрация объекта	2023	2023	-	-
<b>Демонтаж котельных № 1 и № 2</b>					
1	Вывод из эксплуатации	2023	2023		
<b>Модернизация сетей пгт.Белый Яр, по ул. Горького от ТК 42 до ТК 45</b>					
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ для разработки проектной документации	2018	2018	100	-
1.2	Заключение и исполнение договора на разработку проектной и рабочей документации	2018	2018	100	-
1.3	Утверждение проектной документации	2018	2018	100	-
2	Организационный этап				
2.1	Заключение договора подряда	2019	2019	100	-
3	Реконструкция объекта	2019	2019	100	-
3.1	Поставка материалов и оборудования	2019	2019	100	-
3.2	Монтаж оборудования	2019	2019	100	-
3.3	Завершение модернизации	2019	2019	100	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	-	-	-	-
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	-	-	-	-
4	Ввод в эксплуатацию объекта	2019	2019	100	-
<b>Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1, перевод работы котельной с жидкого (нефтяного) топлива на сжиженный углеводородный газ (СУГ)</b>					
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ для разработки проектной документации	2018	2020	100	-
1.2	Заключение и исполнение договора на разработку проектной и рабочей документации	2020	2020	100	-
1.3	Утверждение проектной документации	2020	2020	100	-
2	Организационный этап				
2.1	Заключение договора подряда	2020	2020	100	-
3	Реконструкция объекта				
3.1	Поставка материалов и оборудования	2021	2021	100	-
3.2	Монтаж оборудования	2021	2021	100	-
3.3	Завершение реконструкции	2021	2021	100	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	2021	2021	100	-
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	2021	2021	-	-
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	2021	2021	-	-
<b>Реконструкция котельной д. Лямина с переводом работы котлов на газообразное топливо</b>					
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ для разработки проектной документации	2019	2019	100	-
1.2	Заключение и исполнение договора на разработку проектной и рабочей документации	2019	2020	100	-
1.3	Утверждение проектной документации	2020	2020	100	-
2	Организационный этап				

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
2.1	Заключение договора подряда	2020	2021	100	Контракт заключен в июне 2021 года (на третий раз после расторжения предыдущих договоров с другими подрядчиками в феврале и мае 2021 года)
3	Реконструкция объекта				
3.1	Поставка материалов и оборудования	2021	2022	79	
3.2	Монтаж оборудования	2021	2022	74	-
3.3	Завершение реконструкции	2021	2022	40	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	-	-
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	2022	2022	-	-
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	2022	2022	-	-
<b>Реконструкция котельной с. Сытомино с переводом работы котлов на газообразное топливо</b>					
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ для разработки проектной документации	2019	2019	100	-
1.2	Заключение и исполнение договора на разработку проектной и рабочей документации	2019	2020	100	-
1.3	Утверждение проектной документации	2020	2020	100	-
2	Организационный этап				
2.1	Заключение договора подряда	2020	2021	100	Контракт заключен в июне 2021 года (на третий раз после расторжения предыдущих договоров с другими подрядчиками в феврале и мае 2021 года)
3	Реконструкция объекта				
3.1	Поставка материалов и оборудования	2021	2022	51	
3.2	Монтаж оборудования	2021	2022	47	-
3.3	Завершение реконструкции	2021	2022	40	-
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	-	-
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	2022	2022	-	-
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	2022	2022	-	-

**VII. Отчет об исполнении инвестиционной программы МУП «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» Сургутского района в сфере теплоснабжения на 2018-2021 годы» за 2020 год**

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала		Год окончания		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)			Примечание:
			Наименование показателя (мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		реализации мероприятия		план	Факт выполнени е	план	Факт выполнени е	план	
					план	факт	план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей</b>														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.1.1	Строительство блочно-модульной котельной п. Солнечный - 49,5 МВт с выводом из эксплуатации котельных №1 и №2	Сургутский район, п. Солнечный улица Строителей 12, (котельная №1), улица Космонавтов 18, (котельная №2)	КПД	%	-	-	-	2017	-	-	-	3 673	Новое мероприятие, подготовлена ПСД, произведена оплата	
			установленная мощность	Гкал/ч	-	-								
<b>Всего по группе 2</b>											<b>-</b>	<b>3 673,2</b>		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.2.	Модернизация сетей пгт.Белый Яр, по ул. Горького от ТК 45 до ТК 46	Сургутский район, пгт.Белый Яр	диаметр	мм	500	500	2020	2020	2020	-	13 538	0	В связи с высокой изношенностью сетей и увеличением количества порывов, с целью оперативности, мероприятие выполнено капитальным ремонтом	
			протяженность	км	0,078	0,078								
3.1.3.	Модернизация сетей п. Солнечный, от котельной №1 до ТК 20 по ул. Строителей	Сургутский район, п. Солнечный	диаметр	мм	400	400	2020	2020	2020	-	21 919	0	Мероприятие не выполнено и не планируется к исполнению в связи с отсутствием источников финансирования	
			протяженность	км	0,373	0,373								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1.	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1, перевод работы котельной с жидкого (нефтяного) топлива на сжиженный углеводородный газ (СУГ)	Сургутский район, п. Высокий Мыс, улица восточная 1А, котельная №1	топливо		нефть	газ	2020	2020	2021	-	4 326	3 215	Подготовлена ПСД, произведена оплата	
			КПД	%	83	92								
			установленная мощность	Гкал/ч	3,6	3,6								
3.2.2.	Реконструкция котельной д. Лямина с переводом работы котлов на газообразное топливо	Сургутский район, д. Лямина ул. Северная 15	топливо		нефть	газ	2020	2020	2021	-	3 570	3 490	Подготовлена ПСД, произведена оплата	
			КПД	%	84	93,1								
			установленная мощность	Гкал/ч	8,6	7,74								
3.2.3.	Реконструкция котельной с. Сытомино с переводом работы котлов на газообразное топливо	Сургутский район, с. Сытомино ул. Лесная 2Б	топливо		нефть	газ	2021	2021	2021	-	3 560	3 500	Подготовлена ПСД, произведена оплата	
			КПД	%	83,5	92,6								
			установленная мощность	Гкал/ч	3,6	3,6								
<b>Всего по группе 3</b>											<b>46 912,9</b>	<b>10 205,0</b>		
<b>ИТОГО по программе</b>											<b>46 912,9</b>	<b>13 878,2</b>		

**VIII. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» Сургутского района за 2020 год**

N п/п	Наименование мероприятий	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (ед./Гкал/час)		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>											
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>											
3.1.2.	Модернизация сетей пгт.Белый Яр, по ул. Горького от ТК 45 до ТК 46	2,22	0,00	-	-	-	-	3,09	3,18	241	248
3.1.3.	Модернизация сетей п. Солнечный, от котельной №1 до ТК 20 по ул. Строителей	1,85	0,00	-	-	-	-	3,86	3,87	1 153	1 155
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>											
3.2.1.	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №1, перевод работы котельной с жидкого (нефтяного) топлива на сжиженный углеводородный газ (СУГ)	-	-	0	0	192,55	193,53	-	-	-	-
3.2.2.	Реконструкция котельной д. Лямина с переводом работы котлов на газообразное топливо	-	-	0	0	192,55	180,72	-	-	-	-
3.2.3.	Реконструкция котельной с. Сытомино с переводом работы котлов на газообразное топливо	-	-	0	0	192,55	170,51	-	-	-	-
<b>Итого по предприятию (газ)</b>		3,73	2,66	0	0	167,09	179,44	1,16	1,55	45 903	61 305
<b>Итого по предприятию (нефть)</b>						192,55	180,91				
<b>Итого по предприятию (СУГ)</b>						-	-				