



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

ПРИКАЗ

**Об утверждении инвестиционной программы
ООО «КонцессКом» в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом»
«Лангепасские коммунальные системы» в сфере теплоснабжения на
2019-2020 годы**

33-Пр-138
02.08.2018

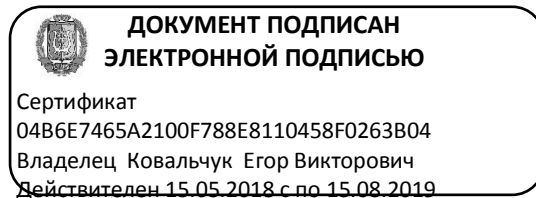
г. Ханты-Мансийск

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. Утвердить инвестиционную программу ООО «КонцессКом» в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом» «Лангепасские коммунальные системы» в сфере теплоснабжения на 2019-2020 годы согласно приложениям №№ 1-6 (далее – программа) к настоящему приказу.

2. Приказ об утверждении программы разместить в сети «Интернет» на Едином и региональном порталах не позднее 10 рабочих дней со дня утверждения настоящего приказа.

Директор Департамента



Е.В. Ковальчук

Паспорт инвестиционной программы ООО «КонцессКом» в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом» «Лангепасские коммунальные системы» в сфере теплоснабжения на 2019-2020 гг.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Концессионная Коммунальная Компания» (ООО «КонцессКом») в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом» «Лангепасские коммунальные системы»
Местонахождение регулируемой организации	628672, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Лангепас, ул. Ленина, 9
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 – 2020 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора по региональному развитию Зубкова М.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (3466) 72-52-62 сот.: (9044) 77-19-96 E-mail: zubkovamaria@rambler.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	628007, Российская Федерация, 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 Ковальчук Е.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.: (3467) 32-84-82 E-mail: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного установления тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628007, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о.руководителя Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Власов А.В.
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	26.07.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: (3467) 32-85-11 E-mail: rst@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Лангепаса
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628672, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Лангепас, ул. Ленина, 35
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы города Лангепаса Мосягин А.В.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	12.02.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	тел.: (34669) 2-02-36, факс: 2-26-03 e-mail: adm@admlangepas.ru

Инвестиционная программа ООО «КонцессКом» в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом» «Лангепасские коммунальные системы» в сфере теплоснабжения на 2019-2020 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (тепловая мощность, НУР топлива, НУР электроэнергии, НУР воды, технологические потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК6а до ТК8	1. Обновление основных фондов. 2. Снижение процента износа тепловых сетей. 3. Экономия энергетических ресурсов. 4. Повышение надежности системы теплоснабжения.	Сети теплоснабжения г. Лангепас, ул. Ленина (вдоль МКД по ул. Ленина д.13-д.19)	протяженность в двухтрубном исчислении	м	690	690	2018	2019	16 169,96	951,56	15 218,40	0,00	15 218,40	0,00	
				диаметр	Ду	426	426									
				потери тепловой энергии	Гкал	48	30									
				вид изоляции	материал	минвата	ППУ									
3.1.2.	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК8 до ЦТП2	1. Обновление основных фондов. 2. Снижение процента износа тепловых сетей. 3. Экономия энергетических ресурсов. 4. Повышение надежности системы теплоснабжения.	Сети теплоснабжения г. Лангепас, ул. Ленина- ул. Мира, 11 А	протяженность в двухтрубном исчислении	м	540	540	2018	2019	7 611,94	491,90	7 120,04	0,00	7 120,04	0,00	
				диаметр	Ду	325	325									
				потери тепловой энергии	Гкал	31	19									
				вид изоляции	материал	минвата	ППУ									
3.1.3.	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК33 до ТК35	1. Обновление основных фондов. 2. Снижение процента износа тепловых сетей. 3. Экономия энергетических ресурсов. 4. Повышение надежности системы теплоснабжения.	Сети теплоснабжения г. Лангепас, пересечение ул. Комсомольская и ул. Мира (ул. Комсомольская, 9А- ул. Комсомольская, 3)	протяженность в двухтрубном исчислении	м	310	310	2019	2020	4 080,20	0,00	196,54	3 883,66	4 080,20	0,00	
				диаметр	Ду	219	219									
				потери тепловой энергии	Гкал	27	18									
				вид изоляции	материал	минвата	ППУ									
3.1.4.	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК34 до ТК3/8	1. Обновление основных фондов. 2. Снижение процента износа тепловых сетей. 3. Экономия энергетических ресурсов. 4. Повышение надежности системы теплоснабжения.	Сети теплоснабжения г. Лангепас, пересечение ул. Комсомольская и ул. Мира (ул. Комсомольская, 9А- ул. Мира, 23)	протяженность в двухтрубном исчислении	м	150	150	2019	2020	2 950,10	0,00	142,11	2 807,99	2 950,10	0,00	
				диаметр	Ду	325	325									
				потери тепловой энергии	Гкал	8	7									
				вид изоляции	материал	минвата	ППУ									
Всего по группе 3.1										30 812,21	1 443,46	22 677,09	6 691,65	29 368,74	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Реконструкция источников тепловой энергии (котельная №1 и котельная №5)	Состояние котельных г. Лангепаса не соответствует современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности – котлы эксплуатируются более 20 лет (60% от общего количества водогрейных котлов выработали свой ресурс. Замена физически изношенного оборудования на новое позволит увеличить КПД, повысить надежность системы теплоснабжения и качество предоставленных услуг.	Котельная №1 и Котельная №5 г. Лангепас, ул. Первостроителей, 60	Установленная мощность котельной №1	Гкал	300	300	2016	2020	540 216,81	20 000,00	245 066,48	275 150,33	520 216,81	0,00	
				Установленная мощность котельной № 5	Гкал	56	40									
				Собственное потребление	%	4	2									
				НУР топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,83	157,7									
				НУР электрической энергии	кВтч/Гкал	28,69	28,69									
Всего по группе 3.2										540 216,81	20 000,00	245 066,48	275 150,33	520 216,81	0,00	
Всего по группе 3										571 029,02	21 443,46	267 743,57	281 841,99	549 585,56	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										571 029,02	21 443,46	267 743,57	281 841,99	549 585,56	0,00	

Плановые значения показателей, достижения которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «КонцессКом» в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом» «Лангепасские коммунальные системы» в сфере теплоснабжения на 2019-2020 гг.

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значение 2017 год	Плановые значения		
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации	
					2019	2020
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	155,17	155,45	155,45	155,45
	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,83	157,7	157,7	157,7
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	% всего	77	32	89	32
		% котельного оборудования	51	12	59	12
		% сетей	71	79	82	79
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (за счет реализации мероприятий инвестиционной программы)	тыс. Гкал в год	81,11	52,12	52,39	52,12
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,49	13,60	13,52	13,60
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (за счет реализации мероприятий инвестиционной программы и иных мероприятий)	тыс. Гкал в год	81,11	48,90	51,50	48,90
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,49	12,75	13,29	12,75
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-
		кум. м. для пара	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «КонцессКом» в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом»
«Лангепасские коммунальные системы»**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			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, тыс. Гкал в год		
		Текущие значения	Плановые значения		Текущие значения	Плановые значения		Текущие значения	Плановые значения		Текущие значения	Плановые значения		Текущие значения	Плановые значения	
			2019	2020		2019	2020		2019	2020		2019	2020		2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего по предприятию, в том числе мероприятия инвестиционной программы:	0,5	0,5	0,5	0	0	0	161,83	157,70	157,70	2,836	1,800	1,708	81,11	51,50	48,90
1.1	Мероприятия инвестиционной программы	0,5	0,5	0,5	0	0	0	161,83	157,70	157,70	2,836	1,831	1,820	81,11	52,39	52,12
1.1.1	Реконструкция источников тепловой энергии (котельная №1 и котельная №5)	-	-	-	0	0	0	161,83	157,70	157,70	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Реконструкция сетей теплоснабжения по мероприятиям инвестиционной программы в том числе:	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	0,009	0,009	0,006	1,163	1,009	0,741
1.1.2.1	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК6а до ТК8	2,9	2,9	0	-	-	-	-	-	-	0,002	0,001	0,001	0,484	0,392	0,299
1.1.2.2	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК8 до ЦТП2	3,7	3,7	0	-	-	-	-	-	-	0,002	0,001	0,001	0,314	0,253	0,191
1.1.2.3	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК33 до ТК35	6,5	6,5	6,5	-	-	-	-	-	-	0,004	0,004	0,003	0,278	0,278	0,181
1.1.2.4	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК34 до ТК3/8	13,3	13,3	13,3	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,001	0,087	0,087	0,070

* Расчет осуществлен по участкам тепловых сетей в однотрубном исчислении

**Финансовый план ООО «КонцессКом» в зоне деятельности филиала ООО «КонцессКом» «Лангепасские коммунальные системы» в
сфере теплоснабжения на 2019-2020 гг.**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	2019	2020
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии			
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	8 777,97	16 110,80	24 888,77	19 217,87	5 670,89
1.1	амортизационные отчисления	8 777,97	16 110,80	24 888,77	19 217,87	5 670,89
1.2	прибыль, направленная на инвестиции					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2	Привлеченные средства	440 861,72	0,00	440 861,72	207 683,46	233 178,25
2.1	кредиты	440 861,72	0,00	440 861,72	207 683,46	233 178,25
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
4.1	федеральный бюджет					
4.2	бюджет автономного округа					
4.3	местный бюджет					
ИТОГО по программе		449 639,68	16 110,80	465 750,48	226 901,33	238 849,14

Укрупненный сетевой график выполнения мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятий	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК6а до ТК8				
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	Сентябрь 2018	Сентябрь 2018		
1.2	Выполнение проекта	Декабрь 2018	Декабрь 2018		
1.3	Утверждение проектной документации	Декабрь 2018	Декабрь 2018		
2	Реконструкция объекта				
2.1	Поставка материалов и оборудования	Апрель 2019	Май 2019		
2.2	Монтаж оборудования	Июнь 2019	Август 2019		
2.3	Завершение реконструкции	Август 2019	Август 2019		
3	Испытание и ввод в эксплуатацию				
3.1	Комплексное опробование	Август 2019	Август 2019		
3.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	Август 2019	Август 2019		
3.3	Ввод в эксплуатацию объекта	Сентябрь 2019	Сентябрь 2019		
	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК8 до ЦТП2				
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	Сентябрь 2018	Сентябрь 2018		
1.2	Выполнение проекта	Декабрь 2018	Декабрь 2018		
1.3	Утверждение проектной документации	Декабрь 2018	Декабрь 2018		
2	Реконструкция объекта				
2.1	Поставка материалов и оборудования	Апрель 2019	Май 2019		
2.2	Монтаж оборудования	Июнь 2019	Август 2019		
2.3	Завершение реконструкции	Август 2019	Август 2019		
3	Испытание и ввод в эксплуатацию				
3.1	Комплексное опробование	Август 2019	Август 2019		
3.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	Август 2019	Август 2019		
3.3	Ввод в эксплуатацию объекта	Сентябрь 2019	Сентябрь 2019		
	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК33 до ТК35				
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	Сентябрь 2019	Сентябрь 2019		
1.2	Выполнение проекта	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
1.3	Утверждение проектной документации	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
2	Реконструкция объекта				
2.1	Поставка материалов и оборудования	Апрель 2020	Май 2020		
2.2	Монтаж оборудования	Июнь 2020	Август 2020		
2.3	Завершение реконструкции	Август 2020	Август 2020		
3	Испытание и ввод в эксплуатацию				
3.1	Комплексное опробование	Август 2020	Август 2020		
3.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	Август 2020	Август 2020		
3.3	Ввод в эксплуатацию объекта	Сентябрь 2020	Сентябрь 2020		
	Реконструкция сетей теплоснабжения на трубы в ППУ изоляции с системой ОДК участок ТК34 до ТК3/8				
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	Сентябрь 2019	Сентябрь 2019		
1.2	Выполнение проекта	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
1.3	Утверждение проектной документации	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
2	Реконструкция объекта				
2.1	Поставка материалов и оборудования	Апрель 2020	Май 2020		
2.2	Монтаж оборудования	Июнь 2020	Август 2020		
2.3	Завершение реконструкции	Август 2020	Август 2020		
3	Испытание и ввод в эксплуатацию				
3.1	Комплексное опробование	Август 2020	Август 2020		
3.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	Август 2020	Август 2020		
3.3	Ввод в эксплуатацию объекта	Сентябрь 2020	Сентябрь 2020		

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятий	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
	Реконструкция источников тепловой энергии (котельная №1 и котельная №5)				
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	Сентябрь 2016	Сентябрь 2017	100%	
1.2	Выполнение проекта	Октябрь 2016	Декабрь 2017	100%	
1.3	Утверждение проектной документации	Декабрь 2017	Декабрь 2017	100%	
1.4	Разработка рабочей документации	Декабрь 2017	Ноябрь 2018	30%	
2	Реконструкция источников тепловой энергии (котельная №1 и котельная №5) (поставка оборудования, материалов и монтаж)				
2.1	Замена изношенных 3-х котлов КВ-ГМ-116,3-150Н котельной № 1 на новые 3 котла КВ-ГМ-116,3-150Н в том числе:				
	Этап 1	Апрель 2019	Октябрь 2019		
	Этап 2	Апрель 2019	Ноябрь 2019		
	Этап 3	Апрель 2020	Ноябрь 2020		
	Этап 4	-	-		
2.2	Замена изношенных 2-х паровых котлов ДЕ-25 котельной № 5 на 2 новых паровых котла УКМ-12,0 ПГ и установка дымовой трубы:				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	Июнь 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	-	-		
2.3	Модернизация существующей деаэрационной колонки и установка резервного деаэратора ДА-100 (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	Июнь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 3	-	-		
	Этап 4	-	-		
2.4	Замена емкостей подпиточной воды (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	Апрель 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	-	-		
2.5	Замена насосов исходной и подпиточной воды на новые высокоэффективные насосы (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	Апрель 2019	Декабрь 2019		
	Этап 3	-	-		
	Этап 4	-	-		
2.6	Реконструкция и модернизация энергохозяйства с внедрением частотного привода на сетевых насосах (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	Январь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	-	-		
	Этап 4	-	-		
2.7	Установка автоматизированной системы управления технологическими процессами (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	Январь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	Январь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 3	Январь 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	Январь 2020	Декабрь 2020		
2.8	Установка приборов учета на источниках тепловой энергии (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	Январь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	Январь 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	-	-		
2.9	Установка приборов учета потребляемого газа на источниках тепловой энергии (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	Июнь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	-	-		
	Этап 4	-	-		

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятий	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
2.10	Модернизация газо-распределительного устройства котельных (ГРУ) и автоматизацию процесса регулирования (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	Январь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	Январь 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	-	-		
2.11	Реконструкция и автоматизация существующей системы ХВО котельных				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	Январь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 3	-	-		
	Этап 4	-	-		
2.12	Реконструкция трубопровода противопожарного водоснабжения котельных Ду-300 мм				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	-	-		
	Этап 4	Январь 2020	Декабрь 2020		
2.13	Устройство периметрального ограждения с установкой системы видеонаблюдения (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	-	-		
	Этап 4	Январь 2020	Декабрь 2020		
2.14	Реконструкция кровли и фасада здания (котельная №1 и котельная №5)				
	Этап 1	-	-		
	Этап 2	-	-		
	Этап 3	Январь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 4	Январь 2020	Декабрь 2020		
3	Испытание и ввод в эксплуатацию (котельная №1 и котельная №5)				
3.1	Комплексное опробование котельной №1 и котельной №5				
	Этап 1	Ноябрь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	Ноябрь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 3	Ноябрь 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	Ноябрь 2020	Декабрь 2020		
3.2	Получение разрешения на ввод котельной №1 и котельной №5 в эксплуатацию				
	Этап 1	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 3	Декабрь 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	Декабрь 2020	Декабрь 2020		
3.3	Ввод в эксплуатацию котельной №1 и котельной №5				
	Этап 1	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 2	Декабрь 2019	Декабрь 2019		
	Этап 3	Декабрь 2020	Декабрь 2020		
	Этап 4	Декабрь 2020	Декабрь 2020		