



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «31» октября 2019 г. № 368
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 366 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «КОТК» (г. Киселевск), в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы»

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 366 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «КОТК» (г. Киселевск) в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.02.2016 № 13) следующие изменения, приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюга

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «17» октября 2019 г. № 337

«Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «30» октября 2015 г. № 366

Показатели надежности объектов теплоснабжения ООО «КОТК» (г. Киселевск)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности															
		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							
		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение						
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Котельная № 9	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
2	Котельная № 10	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	Котельная № 15а и ЦТП	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная № 11	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная № 8	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	Котельная № 37	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная № 2	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная № 30	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная № 36	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная № 38	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения
ООО «КОТК» (г. Киселевск)**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности															
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал								Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²							
		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение						
2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022		
1	Котельная № 9	0,228	0,228	0,228	0,228	0,215	0,215	0,214	0,214	1,63	1,63	1,63	1,63	1,75	1,75	1,70	1,70
2	Котельная № 10	0,231	0,227	0,227	0,227	0,215	0,215			1,96	1,96	1,96	1,96	2,91	2,91		
3	Котельная № 15а и ЦТП	0,192	-	-	-	0,215	0,174	0,174	0,174	2,97	-	-	-	1,76	1,76	1,76	1,71
4	Котельная № 11	0,230	-	-	-	0,215	0,215	0,215		5,81	-	-	-	1,46	1,46	1,46	
5	Котельная № 8	0,277	-	-	-	0,215	0,215	0,215		0,200	2,29	-	-	-	1,70	1,70	
6	Котельная № 37	0,279	-	-	-	0,214	0,214	0,210	0,214	4,51	-	-	-	1,44	1,44	1,44	1,44
7	Котельная № 2	0,307	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,214	4,72	-	-	-	2,16	2,16	2,16	2,16
8	Котельная № 30	0,276	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	3,52	-	-	-	1,71	1,71	1,71	1,71
9	Котельная № 36	0,349	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	3,59	-	-	-	1,77	1,77	1,77	1,77
10	Котельная № 38	0,288	-	-	-	0,215	0,215	0,215	0,215	3,84	-	-	-	1,85	1,85	1,85	1,85

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																									
		Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, т/м ²								Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тыс. Гкал								Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, тыс. т.									
		Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение								
2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022				
1	Котельная № 9	5,14	5,14	5,14	5,14	2,13	2,13	1,54	1,54	2,23	2,10	2,10	2,10	2,24	2,24	3,02	3,02	3,44	2,89	2,89	2,89	2,73	2,73	3,85	3,85		
2	Котельная № 10	5,89	5,89	5,89	5,89	1,58	1,58			0,51	0,49	0,49	0,49	0,52	0,52												
3	Котельная № 15а и ЦТП	8,65	-	-	-	3,36	3,36	3,36	3,26	7,47	-	-	-	4,42	4,42	4,42	4,77	21,76	-	-	-	8,44	8,44	8,44	9,07		
4	Котельная № 11	4,59	-	-	-	1,15	1,15	1,15		0,57	-	-	-	0,14	0,14	0,14		0,45	-	-	-	0,11	0,11	0,11			
5	Котельная № 8	1,35	-	-	-	1,35	1,35	1,35		1,83	0,46	-	-	-	0,46	0,46		0,46	0,58	0,36	-	-	-	0,36		0,36	0,36
6	Котельная № 37	13,10	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,54	-	-	-	1,13	1,13	1,13	1,13	10,29	-	-	-	2,41	2,41	2,41	2,41		
7	Котельная № 2	16,59	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	2,88	-	-	-	1,31	1,31	1,31	1,31	10,11	-	-	-	0,84	0,84	0,84	0,84		
8	Котельная № 30	4,12	-	-	-	1,43	1,43	1,43	1,43	2,46	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	2,88	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00		
9	Котельная № 36	15,50	-	-	-	1,75	1,75	1,75	1,75	1,60	-	-	-	0,79	0,79	0,79	0,79	6,47	-	-	-	0,78	0,78	0,78	0,78		
10	Котельная № 38	3,32	-	-	-	1,46	1,46	1,46	1,46	0,96	-	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,83	-	-	-	0,36	0,36	0,36	0,36		

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «30» октября 2015 г. № 366

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «КОТК» (г. Киселевск)**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «КОТК»
Местонахождение регулируемой организации	652704, Кемеровская область, г. Киселевск, ул. Лутугина, 10
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2022 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО ООО «КОТК» Помипова Н.М.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (384-64) 3-42-93 ivanova@kotk.net
Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Д.В.Малюта
Дата утверждения инвестиционной программы	«30» октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (384-2) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Киселевского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652700, г. Киселевск, ул. Ленина, 30
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Киселевского городского округа С.С. Лаврентьев
Дата согласования инвестиционной программы	«18» июня 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель главы Киселевского городского округа по ЖКХ и благоустройству В.В. Скирта тел. +7 (384-64) 2-16-35

Инвестиционная программа ООО «КОТК» (г. Киселевск) в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы

№ 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 (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансированное к 2016 году	в т.ч. по годам							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
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																					
1.4.1.	Замена сетевого насоса № 2 /1320/50 с эл. дв. 75 кВт/1500 об. мин на ЦТП от котельной № 15а на насос большей мощности NL 125/200-90-2-12 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин.	Переключение тепловых нагрузок с котельной № 11 на ЦТП от котельной № 15а и закрытие котельной № 11	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Угжакова, 10а	Мощность	Тыс. кВт/год	1016,78	859,97	2022	2022	600,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,90	0,00	0,00
1.4.2.	Приобретение и монтаж дополнительного котла типа КВр-1,45 МВт для системы отселения на котельной № 9	Переключение тепловых нагрузок с котельной № 10 на котельную № 9 и закрытие котельной № 10	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 9, ул. Транспортная, 9а	Производительность	Гкал/год	8,30	9,55	2021	2021	861,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	861,30	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Приобретение и монтаж дополнительного котла типа КВр-0,39 МВт для системы ГВС на котельной № 9	Переключение тепловых нагрузок с котельной № 10 на котельную № 9 и закрытие котельной № 10	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 9, ул. Транспортная, 9а	Производительность	Гкал/год	3,00	3,34	2021	2021	404,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	404,08	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.4.4.	Замена сетевого насоса № 2 П. 200/320-45/2 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин на котельной № 9 на современный менее энергоемкий П. 200/315-37/4 с эл. дв. 37 кВт/1500 об. мин.	Переключение тепловых нагрузок с котельной № 10 на котельную № 9 и закрытие котельной № 10	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 9, ул. Транспортная, 9а	Мощность	тыс. кВт/год	645,85	311,31	2021	2021	623,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,99	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Замена насосов ГВС 2 шт. на насосы большей мощности ВЛ 150/360-45/4 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин. на котельной № 9	Переключение тепловых нагрузок с котельной № 10 на котельную № 9 и закрытие котельной № 10	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 9, ул. Транспортная, 9а	Мощность	тыс. кВт/год	410,69	302,4	2021	2021	1 113,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 113,12	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.										3603,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 002,50	600,90	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																				
2.1.	Проектные работы на строительство тепловой сети системы отопления и ГВС от ЦТП котельной № 15а для подключения потребителей котельной № 11	Подключение тепловых нагрузок от котельной № 11 к ЦТП котельной № 15а с закрытием котельной № 11	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Уряжкова, 10а по ул. Горьковская до ул. Коммунальная	Протяженность тепловой сети Диаметр трубопровода тепловой сети	м.п. мм	0,00 0,00	395 150; 50	2021	2021	303,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,84	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство тепловой сети от ЦТП котельной № 15а для подключения потребителей котельной № 11	Подключение тепловых нагрузок от котельной № 11 к ЦТП котельной № 15а с закрытием котельной № 11	г. Киселевск, Центральный район от ЦТП котельной № 15а, ул. Уряжкова, 10а по ул. Горьковская до ул. Коммунальная	Протяженность тепловой сети Диаметр трубопровода тепловой сети	м.п. мм	0,00 0,00	395 150; 50	2021	2022	9 323,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 803,87	6 519,93	0,00	0,00
2.3.	Строительство тепловой сети от котельной № 9 для подключения потребителей от котельной № 10	Подключение нагрузок от котельной № 10 к котельной № 9 с закрытием котельной № 10	г. Киселевск, Центральный район от котельной № 9, ул. Транспортная, 9а до пер. Транспортный, 6,8	Протяженность тепловой сети Диаметр трубопровода тепловой сети	м.п. мм	0,00 0,00	695 194; 159; 133; 89; 76; 57	2021	2021	14 112,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 112,28	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.										23 739,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 219,99	6 519,93	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																				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1.	Замена устаревшего энергоёмкого сетевого насоса Д315/71 № 2 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин.	Замена сетевого насоса на современный менее энергоёмкий NL 100/200-45-2-12 с эл. дв. 45 кВт/2900 об. мин.	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 8, ул. Чайковского, 2	Мощность	тыс. кВт/год	418,176	209,088	2021	2021	266,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,81	0,00	0,00	0,00
3.2.5.	Замена устаревшего энергоёмкого сетевого насоса Д315/71 № 1 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин.	Замена сетевого насоса на современный менее энергоёмкий на NL100/200-45-2-12 эл. дв. 45 кВт/2900 об. мин.	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 8, ул. Чайковского, 2	Мощность	тыс. кВт/год	418,176	209,088	2020	2020	375,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	375,58	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Замена устаревшего энергоёмкого насоса Д320/50 № 1 с эл. дв. 75 кВт/1500 об. мин.	Замена сетевого насоса на современный энергоёмкий на ВЛ125/315-45/4 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин.	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 30, ул. Маяковского, 7	Мощность	тыс. кВт/год	348,480	209,088	2021	2021	516,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	516,38	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Замена устаревшего энергоёмкого сетевого насоса К100-65-200 № 1 с эл. дв. 30 кВт/3000 об. мин.	Замена сетевого насоса на современный менее энергоёмкий на ВЛ 65/210-22/2 с эл. дв. 22 кВт/3000 об. мин.	г. Киселевск, район Афонькино, котельная № 38, пер. Мурманский, 18а	Мощность	тыс. кВт/год	139,392	102,221	2021	2021	233,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,30	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	Реконструкция поверхности нагрева и обмуровка котла ТНН-11ве 8000 № 2 на котельной № 15а	Повышение КПД котла, снижение удельного расхода топлива	г. Киселевск, Центральный район, котельная № 15а, ул. Курганская, За	Производительность	Гкал/час	6,9	6,9													
				Расход топлива	кг. у. т./Гкал	185	174	2020	2020	5 228,52	0,00	0,00	0,00	0,00	5 228,52	0,00	0,00	0,00	0,00	
				Расход топлива	кг. у. т./Гкал	268	265													
Всего по группе 3.										6 620,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 604,10	1 016,49	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21				
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																								
4.1.	Реконструкция котельной № 9 с замещением котельной № 10;	Для улучшения санитарно-экологической обстановки в г. Киселевске и сокращения затрат, связанных с эксплуатацией двух устаревших и маломощных котельных.	г. Киселевск, Центральный район.	Мощность	Гкал/час	11,3	15	2016	2022	33 893,30	0,00	9386	14729	9778	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	а) разработка проектной документации для котельной № 9; тепловой сети; экспертиза проекта.							2016	2016	9386	0,00	9386	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	б) на основании проектной документации приобретение нового технологического оборудования на котельную № 9.							2017	2017	14729	0,00	0,00	14729	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в) на основании проектной документации приобретение и монтаж нового технологического оборудования на котельную.							2018	2018	9778	0,00	0,00	0,00	9778	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Замена 3-х котлов типа КВр-1,45 МВт на более современные на котельной № 37	Снижение расходов на энергоносители, затрат на эксплуатацию.	г. Киселевск, пгт. Карагайлинский, котельная № 37, ул. Большевикская, 18а	Производительность	Гкал/час	1,25	1,25	2020	2020	2 487,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 487,55	0,00	0,00	0,00	0,00				
4.3.	Реконструкция основного оборудования котельной с установкой золоуловителей, дымососов	Для улучшения санитарно-экологической обстановки в г. Киселевске и сокращения затрат, связанных с эксплуатацией устаревшего оборудования котельной № 2	г. Киселевск, котельная № 2, ул. Красина, 3	Производительность	Гкал/час	7,01	10	2022	2022	19839,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19839,77	0,00	0,00			
	а) проектные работы на реконструкцию основного оборудования котельной с установкой золоуловителей, дымососов							2022	2022	1325,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1325,00	0,00	0,00	
	б) демонтаж котлов типа НР-18 №1-8							2022	2022	1312,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1312,55	0,00	0,00	
	в) демонтаж газочудов от котлов № 1-8							2022	2022	1090,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1090,11	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	г) приобретение котлов № 1-8 мощностью 1,45 МВт каждый в комплекте с золоуловителями и дымоходами							2022	2022	7028,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7028,00	0,00	0,00
	д) монтаж котлов № 1-8 мощностью 1,45 МВт каждый							2022	2022	4061,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4061,73	0,00	0,00
	е) монтаж новых газоходов							2022	2022	2192,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2192,79	0,00	0,00
	ж) строительство модульного здания с шумоподавлением для установки дымоходов							2022	2022	2829,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2829,59	0,00	0,00
Всего по группе 4.										56 220,31	0,00	9 386	14 729	9 778	0,00	2 487,55	0,00	19 839,77	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	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										90 184,23	0,00	9 386	14 729	9 778	0,00	8 091,65	21 238,98	26 960,59	0,00	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «КОТК» (г. Киселевск) в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения							
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации						
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,332	0,307	0,332	0,332	0,332	0,332	0,402	0,317	0,307
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,214	0,192	0,215	0,215	0,215	0,215	0,214	0,213	0,203
		т.у.т./м³ <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	75,7	51,2	75,7	75,7	75,7	75,7	65,5	58,2	51,2
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2798	10 588	2736,8	2736,8	2736,8	2736,8	10 342	11 143	11 347
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,4	13,4	15,1	15,1	15,1	15,1	15,0	15,3	15,6
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	7818	16 643	8538	8538	8538	8538	15 648	15 648	16 161
		м³ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	Зола углей	тонн в год	215,992	32,20	215,992	215,992	215,992	215,992	131	110	40
7.2.	Сажа	тонн в год	330,368	7,931	330,368	330,368	330,368	330,368	144	123	51
7.3.	Газообразные вещества (сера диоксид, углерод оксид, азот диоксид, азот оксид, бенз/а/пирен)	тонн в год	964,498	257,285	964,498	964,498	964,498	964,498	1049	1044	971

**Финансовый план ООО «КОТК» (г. Киселевск) в сфере теплоснабжения
на 2016-2022 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы						
		Производство, передача, сбыт тепловой энергии и горячей воды		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Собственные средства	67 809,73	67 809,73	7 954,24	12 482,20	463,94	0,00	6 743,04	17 699,15	22 467,16
1.1	амортизационные отчисления	6 073,13	6 073,13	506,00	506,00	463,94	0,00	280,18	1 119,30	3 197,71
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	61 736,60	61 736,60	7 448,24	11 976,20	0,00	0,00	6 462,86	16,579,85	19 269,45
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	7 823	7 823	0,00	0,00	7 823	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	7 823	7 823	0,00	0,00	7 823	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	75 632,23	75 631,79	7 954	12 482	8 286	0,00	6 743,04	17 699,15	22 467,16