



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «10» марта 2020 г. № 27  
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы  
в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»  
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа  
на 2020-2030 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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)», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить ООО «Теплоресурс», ИНН 4202042410, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы 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. Малюта

Приложение  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «10» марта 2020 г. № 24

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке  
Гурьевского муниципального округа  
на 2020-2030 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Теплоресурс»
Местонахождение регулируемой организации	652744, Кемеровская область, Гурьевский р-он, с. Малая Салаирка, ул. Школьная, 15а
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2030 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	главный экономист Важенин А.М.; начальник ПТО Николенко В.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	+7 (38463) 3-12-91
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Регионально энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993 г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель РЭК Кемеровской области Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	___ .03.2020
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Гурьевского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652780, Кемеровская обл., г. Гурьевск, ул. Коммунистическая, 21
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы Гурьевского муниципального района Д.В. Митряйкин
Дата согласования инвестиционной программы	07.02.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (38463) 5-00-66

[illegible]

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
3.2.5.	Замена пластинчатого теплообменника № 3	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	96	0	2029	593,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	593,40	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Замена экономайзера ЭБ-330Н котла № 1	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	96	0	2020	1677,30	0,00	0,00	1677,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Замена экономайзера ЭБ-330Н котла № 2	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 2, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	96	0	2030	2806,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2806,57	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 4, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2028	1039,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1039,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9.	Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт)	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 4, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	97	0	2026	751,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	751,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10.	Замена дымоходной трубы	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 4, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2021	355,60	0,00	0,00	0,00	355,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.	Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч)	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 5, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	96	0	2029	1168,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1168,50	0,00	0,00	0,00
3.2.12.	Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч)	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 5, город Салаир	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2025	972,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	972,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.13.	Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2025	864,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	864,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	94	0	2020	649,68	0,00	0,00	649,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15.	Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	97	0	2027	947,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	947,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16.	Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2020	649,70	0,00	0,00	649,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17.	Замена водогрейного котла № 5 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 8, село Малая Салаирка	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	93	0	2022	751,37	0,00	0,00	0,00	0,00	751,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18.	Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 10, деревня Кулбакино	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	91	0	2025	905,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	905,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19.	Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 10, деревня Кулбакино	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2023	483,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	483,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.20.	Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 11, село Ур - Бедари	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	97	0	2029	1346,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1346,30	0,00	0,00	0,00
3.2.21.	Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВт (0,34Г кал/ч))	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 11, село Ур - Бедари	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	95	0	2022	460,60	0,00	0,00	0,00	0,00	460,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

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
3.2.39.	Замена котельного котла № 4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч)	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 16, поселок Урск	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	97	0	2029	2029	1038,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1038,27	0,00	0,00	0,00
3.2.40.	Замена лыковой трубы	Повышение надежности работы оборудования	котельная № 16, поселок Урск	процент износа объектов системы теплоснабжения	%	89	0	2021	2021	760,20	0,00	0,00	760,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3											33594,01	5118,52	5636,31	5107,54	483,20	0,00	2741,66	751,70	947,10	2516,90	5184,74	5106,34	0,00	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	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 объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											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
Всего по группе 5											59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34	0,00	0,00
ИТОГО по программе											59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34	0,00	0,00

[illegible]

[illegible]



[illegible]

[illegible]

№ п/п		Показатели надежности																								
		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/м²												Отношение величин технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м³/м²												
		Плановое значение												Плановое значение												
Текущее значение		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Текущее значение	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
котельная № 2 с. Сосновка		871,37	871,36	871,36	871,36	871,36	871,36	871,36	871,36	871,36	871,36	871,36	871,36	554,76	554,76	554,76	554,76	554,76	554,76	554,76	554,76	554,76	554,76	554,76		
котельная № 3 с. Сосновка		35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31	13,31		
котельная № 4 д. Чувап - Пай		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
котельная № 8 с. Малая Салдыра		2005,25	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2005,53	2954,56	2955,23	2955,23	2955,23	2955,23	2955,23	2955,23	2955,23	2955,23	2955,23	2955,23		
котельная № 10 д. Кулсаяново		135,06	133,05	133,05	133,05	133,05	133,05	133,05	133,05	133,05	133,05	133,05	133,05	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76		
котельная № 11 с. Ур - Бадар		229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	229,23	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72	140,72		
котельная № 12 п. Раздольный		674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	674,10	543,62	543,62	543,62	543,62	543,62	543,62	543,62	543,62	543,62	543,62	543,62		
котельная № 14 с. Новотереево		356,94	357,12	357,12	357,12	357,12	357,12	357,12	357,12	357,12	357,12	357,12	357,12	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11	233,11		
котельная № 15 с. Горюново		393,60	393,36	393,36	393,36	393,36	393,36	393,36	393,36	393,36	393,36	393,36	393,36	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82	238,82		
котельная № 16 п. Урек		641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	641,06	437,73	437,73	437,73	437,73	437,73	437,73	437,73	437,73	437,73	437,73	437,73		
котельная № 2 г. Саянск		6660,15	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	6659,50	7517,66	7516,987	7516,987	7516,987	7516,987	7516,987	7516,987	7516,987	7516,987	7516,987	7516,987		
котельная № 4 г. Саянск		7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03		
котельная № 5 г. Саянск		308,63	309,09	309,09	309,09	309,09	309,09	309,09	309,09	309,09	309,09	309,09	309,09	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93	116,93		
Итого:		12316,54	12316,55		12316,55	12316,55	12316,55	12316,55	12316,55	12316,55	12316,55	12316,55	12316,55	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01	12818,01		

**Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»  
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы**

№ п/п		Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)														
			по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации												
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
		теплоснабжение															
1.	Собственные средства	59745,23	59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34			
1.1.	амортизационные отчисления	59745,23	59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34			
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	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
2.3.	прочие средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Итого по программе	59745,23	59745,23	5118,52	5636,31	5685,84	5540,60	5295,10	5668,76	5466,42	5883,50	5159,10	5184,74	5106,34			