



**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН
И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

06 декабря 2019 г.

№ 121-01т/19

Калининград

**О внесении изменений в приказ Службы по государственному
регулированию цен и тарифов Калининградской области
от 31 июля 2018 года № 43-01т/18**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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 Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 06 декабря 2019 года № 121/19 **п р и к а з ы в а ю**:

1. Внести в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 31 июля 2018 года № 43-01т/18 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Спецгазавтоматика» в сфере теплоснабжения на период 2016-2023 гг.» следующие изменения:

1) в заголовке слова «2016-2023 гг.» заменить словами «2016-2029 гг.»;

2) в пункте 1 слова «на период 2016-2023 гг. с общим объемом финансирования в размере 637522,35 тыс. руб.» заменить словами «на период 2016-2029 гг. с общим объемом финансирования в размере 721458,46 тыс. руб.»;

3) приложение изложить в редакции согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель (директор)

О.А. Боброва

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «Спецгазавтоматика»
(наименование регулируемой организации)

Таблица 1

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Спецгазавтоматика»
Местонахождение регулируемой организации	юррид.: 238350, Калининградская обл., Гурьевский р-он, пос. Шоссейное, ул. Гаражная, д. 2
	факт.: 236028, Калининградская обл., Гурьевский р-он, пос. Шоссейное, ул. Гаражная, д. 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2029 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Огиенко Виктор Дмитриевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т.: 8 (4012) 603-910, эл. почта: economist@sga39.ru Татьяна Николаевна Домрачева
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	236000, г. Калининград, Советский пр-т, д. 13
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель (директор) Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области Юткин Кирилл Александрович
Дата утверждения инвестиционной программы	«31» июля 2018 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	т.: 8 (4012) 599-539, эл. почта: tarif39@tarif39.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация МО «Советский городской округ»
	Администрация МО «Пионерский городской округ»
	Администрация МО «Правдинский городской округ»
	Администрация МО «Гурьевский городской округ»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	238750, Калининградская обл., г. Советск, ул. Театральная, д. 3
	238590, Калининградская обл., г. Пионерский, ул. Флотская, д. 3
	238300, Калининградская обл., г. Гурьевск, ул. Лесная, 3а
	238400, Калининградская обл., г. Правдинск, пл. им. 50-летия Победы, 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО «Советский городской округ» Воищев Николай Николаевич
	Глава администрации МО «Пионерский городской округ» Семенцов Алексей Юрьевич
	Глава администрации МО «Гурьевский городской округ» Подольский Сергей Сергеевич
	Глава администрации МО «Правдинский городской округ» Баранов Павел Евгеньевич
Дата согласования инвестиционной программы	«26» июня 2018 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	т.: 8 (40161) 40-005, эл. почта: admsov@baltnet.ru
	т.: 8 (40155) 2-59-00, эл. почта: admpionersk@mail.ru
	т.: 8 (40157) 2-12-65, эл. почта: adm_mo_pgo@mail.ru
	т.: 8 (40151) 3-02-60, эл. почта: adm_gur@gov39.ru

План мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на период 2016-2029 гг.
 ООО "Спецгазавтоматика"
 (наименование регулируемой организации)

Таблица 2

№ п/п	№ 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)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение					
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам																		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			2028	2029			
0	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			
1	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
2	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
3	1.1.1	Технологическое присоединение к сетям теплоснабжения здания МБУ "СП г.Правдинска"	Заявление на технологическое присоединение к сетям от МБУ СП г. Правдинска	Калининградская область, г. Правдинск, ул. Кутузова, 14	протяженность,	м	0	68,2	2019	2019	485,82	0	0	0	0	0	485,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	485,82		
4	1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
5	1.4.1	Увеличение мощности по котельной в пос. Родники, Гурьевского района	Заявление на технологическое присоединение к сетям от ГКУ КО "РУЗКС"	Калининградская область, Гурьевский р-он, п. Родники, Калининградское шоссе, 2А	мощность	МВт	7,6	14,43	2018	2020	134 570,27	0,00	0,00	0,00	0,00	13457,03	121 113,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134570,27		
6	Всего по группе 1.											135 056,09	0,00	0,00	0,00	0,00	13 457,03	121 599,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135 056,09		
7	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
8	2.1.1	Строительство газовой котельной "Западная"	Износ зданий и сооружений, основного и производственного оборудования составляет 80-90%. Дальнейшая эксплуатация оборудования не целесообразно.	Калининградская область, г. Советске, ул. А. Невского, 20	установленная мощность	МВт	331,5	80	2016	2017	584 758,26	584 758,26	24 115,49	260 642,77	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			
9	2.1.2.	Строительство газовой котельной в г. Пионерский по ул. Гагарина 14	Износ зданий и сооружений, основного и производственного оборудования составляет 80-90%. Дальнейшая эксплуатация оборудования не целесообразно.	Калининградская область, г. Пионерский, ул. Гагарина, 14	установленная мощность	МВт	1,24	1,24	2016	2017	32 947,83	32 947,83	20 227,11	12 720,72	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			
10	Всего по группе 2.											617 706,09	617 706,09	44 342,60	573 363,49	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			
11	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																														
12	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																														
13	3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей с устройством теплового пункта в здании	Износ зданий и сооружений, основного и производственного оборудования составляет 80-90%. Дальнейшая эксплуатация оборудования не целесообразно.	г. Правдинск, ул. Багратиона, д. 3 в;	протяженность	м	152	927	2019	2019	23 839,68	0,00	0,00	0,00	0,00	23 839,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
15	3.2.1	Реконструкция и дальнейшая эксплуатация объектов теплоснабжения в г. Правдинск	Износ зданий и сооружений, основного и производственного оборудования составляет 80-90%. Дальнейшая эксплуатация оборудования не целесообразно.	г. Правдинск, ул. Комсомольская, 2 Б;	установленная мощность	МВт	3	3,5	2019	2019	47 469,93	0,00	0,00	0,00	0,00	47 469,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
16	3.2.2	Реконструкция и дальнейшая эксплуатация объектов теплоснабжения в г. Правдинск	Износ зданий и сооружений, основного и производственного оборудования составляет 80-90%. Дальнейшая эксплуатация оборудования не целесообразно.	г. Правдинск, ул. 28 Армии, 18 б;	установленная мощность	МВт	1,26	0,401	2019	2019	14 518,50	0,00	0,00	0,00	0,00	14 518,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
17	3.2.3	Реконструкция и дальнейшая эксплуатация объектов теплоснабжения в г. Правдинск	Износ зданий и сооружений, основного и производственного оборудования составляет 80-90%. Дальнейшая эксплуатация оборудования не целесообразно.	г. Правдинск, Большая Садовая, д. 1 а	установленная мощность	МВт	0,4	0,401	2019	2019	11 126,25	0,00	0,00	0,00	0,00	11 126,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
18	Всего по группе 3.											96 954,36	0,00	0,00	0,00	0,00	96 954,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
19	ИТОГО по программе											849 716,54	617 706,09	44 342,60	573 363,49	0,00	110 411,39	121 599,06	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

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Спецгазавтоматика"
(наименование регулируемой организации)
на 2016-2029 гг.**

Таблица 3

№ п/п	№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения														
						в т.ч. по годам реализации														
						2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	Котельная "Западная" в г. Советске																			
2	1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
3	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,4	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38
4	3	Удельный расход воды на выработку единицы тепловой энергии	м3/Гкал	0	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	0	90	0	4	10	15	20	25	30	35	40	45	50	55	60	60
6	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. Гкал в год	22,147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7			% от полезного отпуска тепловой энергии	17,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9			куб м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	7	Выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т/год	82	39,09	0	6,52	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09
11	Котельная в г. Пионерский, ул. Гагарина 14																			
12	1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26
13	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
14	3	Удельный расход воды на выработку единицы тепловой энергии	м3/Гкал	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
15	4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	80	0	80	0	10	20	30	40	50	60	65	70	75	80	85	90	90
16	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. Гкал в год	0,237	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428
17			% от полезного отпуска тепловой энергии	5,21	1,96	5,21	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
18	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19			куб м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	7	Выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т/год	10	2,486	0	0,41	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486	2,486
21	Котельная в Гурьевском районе п. Родники																			
22	1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76	16,76
23	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76
24	3	Удельный расход воды на выработку единицы тепловой энергии	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
25	4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	50	50	50	55	60	25	30	35	40	45	50	55	60	65	70	75	75
26	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. Гкал в год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27			% от полезного отпуска тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29			куб м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	7	Выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т/год	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	14,276	14,276	14,276	14,276	14,276	14,276	14,276	14,276	14,276	14,276
31	Котельная г. Правдинск, ул. Комсомольская, 26																			
32	1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	22,1	20	22,1	22,1	22,1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
33	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,6	155,28	181,60	181,60	181,60	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
34	3	Удельный расход воды на выработку единицы тепловой энергии	м3/Гкал	0,28	0,12	0,28	0,28	0,28	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

35	4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	0	90	90	90	0	0	5	10	15	20	25	30	35	40	45	
36	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. Гкал в год	0,159	0,188	0,159	0,159	0,159	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	
37			% от полезного отпуска тепловой энергии	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	
38	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39			куб м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
40	7	Выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т/год	9,2	6,60	9,24	9,24	9,24	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	
41	Объекты теплоснабжения в г. Правдинск, ул. 28 Армии, 18 б;																			
42	1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	22,1	20	22,1	22,1	22,1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
43	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	206	155,28	206,00	206,00	206,00	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
44	3	Удельный расход воды на выработку единицы тепловой энергии	м3/Гкал	0,28	0,12	0,28	0,28	0,28	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
45	4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	0	90	90	90	0	0	5	10	15	20	25	30	35	40	45	
46	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. Гкал в год	0,0062	0,007	0,0062	0,0062	0,0062	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
47			% от полезного отпуска тепловой энергии	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	
48	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
49			куб м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
50	7	Выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т/год	0,362	0,258	0,362	0,362	0,362	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	
51	Объекты теплоснабжения в г. Правдинск, ул. Большая Садовая, д. 1 а																			
52	1	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	22,1	20	22,1	22,1	22,1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
53	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	206	155,28	206,00	206,00	206,00	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	
54	3	Удельный расход воды на выработку единицы тепловой энергии	м3/Гкал	0,28	0,12	0,28	0,28	0,28	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
55	4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90	0	90	90	90	0	0	5	10	15	20	25	30	35	40	45	
56	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. Гкал в год	0,0068	0,008	0,0068	0,0068	0,0068	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
57			% от полезного отпуска тепловой энергии	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	
58	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
59			куб м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
60	7	Выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т/год	0,395	0,282	0,395	0,395	0,395	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	

№ 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															Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/км³год															Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал в год															
		Текущее значение	Плановое значение															Текущее значение	Плановое значение															Текущее значение	Плановое значение															Текущее значение	Плановое значение																										
2016	2017		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2016	2017	2018		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2016	2017	2018	2019		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2016	2017	2018	2019	2020		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029																		
0	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	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	
1	Котельная "Западная" в г. Советске	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	150,38	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	22147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная в г. Пионерский, ул. Гагарина 14	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	1087	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	237	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	
3	Котельная в Гурьевском районе п. Родники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	Котельная в г. Правдинск, Комсомольская, 2б	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	181,60	181,60	181,60	181,60	181,60	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	44,2	48	48	48	48	52	56	56	56	56	56	56	56	56	56	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6			
5	Котельная в г. Правдинск, ул. 28 Армии, 18 б	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3		
6	Котельная в г. Правдинск, ул. Большая Садовая, д. 1 а	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	206	206	206	206	206	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	1,90	1,9	1,9	1,9	1,9	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0		

Финансовый план ООО "Спецгазавтоматика" в сфере теплоснабжения на 2016-2029 гг.

Таблица 5

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																	
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы														
		Выработка тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	Собственные средства	114 042,60	404,85	114 447,45	0,00	0,00	0,00	11 809,11	102 638,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет, платы за подключение в т.ч.	114 042,60	404,85	114 447,45	0,00	0,00	0,00	11 809,11	102 638,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	Котельная в п. Родники, Гурьевского района	114 042,60	0,00	114 042,60	0,00	0,00	0,00	11 404,26	102 638,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	технологическое присоединение к сетям по котельной в г. Правдинске, ул. Комсомольская, 2б	0,00	404,85	404,85	0,00	0,00	0,00	404,85	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	191 333,58	0,00	189 754,84	83 607,21	57 616,37	0,00	48 531,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	191 333,58	0,00	189 754,84	83 607,21	57 616,37	0,00	48 531,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.	Котельная Западная в г. Советске	113 301,68	0,00	113 301,68	66 465,59	46 836,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Котельная в г. Пионерский, ул. Гагарина, 14	27 921,90	0,00	27 921,90	17 141,62	10 780,28	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
2.1.3	Котельная в г. Правдинск, ул. Комсомольская, 2б	23 905,65	0,00	23 905,65	0,00	0,00	0,00	23 905,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	Котельная в г. Правдинск, ул. Багратиона, 3в	13 453,27	0,00	12 518,60	0,00	0,00	0,00	12 518,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5	Котельная в г. Правдинск, ул. 28 Армия, 18б	9 151,13	0,00	8 772,09	0,00	0,00	0,00	8 772,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	Котельная в г. Правдинск, ул. Большая Садовая, 1а	3 599,95	0,00	3 334,92	0,00	0,00	0,00	3 334,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование (плата Концедента)	417 256,17	0,00	417 256,17	229 422,27	152 833,90	0,00	35 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Бюджетное финансирование строительства котельной "Западная" г. Советск	382 256,17	0,00	382 256,17	229 422,27	152 833,90	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
3.2	Котельная в г. Правдинск, ул. Комсомольская, 2б	16 970,00	0,00	16 970,00	0,00	0,00	0,00	16 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Котельная в г. Правдинск, ул. Багратиона, 3в	7 950,00	0,00	7 950,00	0,00	0,00	0,00	7 950,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Котельная в г. Правдинск, ул. 28 Армия, 18б	3 712,00	0,00	3 712,00	0,00	0,00	0,00	3 712,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	Котельная в г. Правдинск, ул. Большая Садовая, 1а	6 368,00	0,00	6 368,00	0,00	0,00	0,00	6 368,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		722 632,35	404,85	721 458,46	313 029,48	210 450,27	0,00	95 340,37	102 638,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00