



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.02.2021 № 26-р

Московская область

О внесении изменений в инвестиционную программу
ООО «Газпром теплоэнерго Московская область»
в сфере теплоснабжения на 2018-2038 годы
в границах городского округа Серпухов Московской области

В соответствии с Федеральным законом 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)» и Положением о Министерстве энергетики Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 14.06.2012 № 824/19 «Об установлении штатной численности и утверждении Положения о Министерстве энергетики Московской области»:

1. Внести изменения в инвестиционную программу ООО «Газпром теплоэнерго Московская область» в сфере теплоснабжения на 2018-2038 годы в границах городского округа Серпухов Московской области, утвержденную распоряжением Министерства энергетики Московской области от 05.06.2019 № 73-р (далее – инвестиционная программа), изложив ее в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению с объемом финансирования на 2018-2038 годы 864 817 000 (восемьсот шестьдесят четыре миллиона восемьсот семнадцать тысяч) рублей с НДС.

2. Установить, что в случае изменения утвержденного объема финансирования инвестиционной программы, указанного в пункте 1 настоящего распоряжения, после принятия Комитетом по ценам и тарифам Московской области тарифного решения, в инвестиционную программу вносятся изменения.

3. Отделу утверждения инвестиционных программ Управления перспективного развития энергосетевого комплекса обеспечить опубликование настоящего распоряжения путем размещения (опубликования) на официальном сайте Министерства энергетики Московской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль за выполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Заместитель министра энергетики
Московской области



О.Е. Роганова

Приложение

к распоряжению Министерства
энергетики Московской области

от «20» 02 2021 г № 26-р

«УТВЕРЖДЕНА

распоряжением Министерства
энергетики Московской области

«05» июня 2019 г № 73-р»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

общества с ограниченной ответственностью

«Газпром теплоэнерго Московская область» в сфере теплоснабжения

в границах городского округа Серпухов Московской области

к концессионному соглашению №384 от 21.11.2018

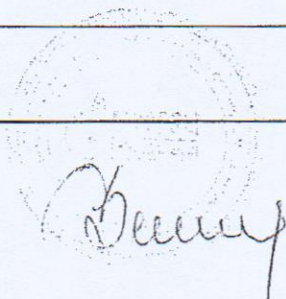
на 2018-2038 годы

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения в границах городского округа Серпухов
Московской области к концессионному соглашению №384 от 21.11.2018**

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Московская область»
Местонахождение регулируемой организации	ул. Звездная 4, помещение 76, город Серпухов, Московская область
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2038
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Светашов Андрей Николаевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(495) 540-84-25, доб. 2498 info@77.gpte.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики Московской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	12359, Москва, ул. Кулакова 20 стр.1,
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр энергетики Московской области Самарин Александр Юрьевич
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Генеральный директор
М.П.



А.Н. Светашов

Инвестиционная программа
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2018-2038 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цели, реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за оказываемые услуги																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		Профицит/дефицит к 01.01.2018				2018	2019	2020	2021	2022-2038																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																			5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
1	2	3	4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

2.1.3	Строительство тепловых сетей (УТ-3 ул. Весеннее-до котельная №38 (ул. Татишина,5а))	Перекладывание тепловых нагрузок от выходящей из эксплуатации котельной №38 на планировую БМК №38 (теплоисточника) и подключение к ЦТП №49.	Строительство тепловых сетей с целью перекладывания тепловых нагрузок от выходящей из эксплуатации котельной №38 на планировую БМК №38 (теплоисточника) и подключение к ЦТП №49 (УТ-3 ул. Весеннее-до котельная №38 (ул. Татишина,5а))	Диаметр, протяженность, мм.; м.п.	0	2D-125 (L=369) 2D-57 (L=369)	2018	2021	7 523	0	84	7 439	0	0	0
2.1.4	Строительство тепловых сетей (УТ-1, ул. Горького- до котельная №46 г.о. Серпухов, Дзюна Рода 36)	Перекладывание тепловых нагрузок на котельную №22 от выходящей из эксплуатации котельной №46 на котельную №22 (УТ-1, ул. Горького- до котельная №46 г.о. Серпухов, Дзюна Рода 36)	Строительство тепловых сетей с целью перекладывания тепловых нагрузок от выходящей из эксплуатации котельной №46 на котельную №22 (УТ-1, ул. Горького- до котельная №46 г.о. Серпухов, Дзюна Рода 36)	Диаметр, протяженность, мм.; м.п.	0	2D-219 (L=394)	2018	2020	6 042	0	3 606	2 436	0	0	0
2.1.5	Строительство тепловых сетей (Котельная №8 - ТК-1 - ТК-2 - УТ-1, УТ-3 до котельной №9 г.о. Серпухов, ул. Октябрьская)	Перекладывание тепловых нагрузок от котельной ОАО "ТЭИСК" на котельную №8 (отказ от покупки тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности.	Строительство тепловых сетей с целью перекладывания тепловых нагрузок от котельной ОАО "ТЭИСК" (отказ от покупки тепла) на котельную №8 (Котельная №8 - ТК-1 - ТК-2 - УТ-1, УТ-3 до котельной №9 г.о. Серпухов, ул. Октябрьская)	Диаметр, протяженность, мм.; м.п.	0	2D-325 (L=533,95) 2D-159 (L=34,5) 2D-89 (L=108,15) 2D-76 (L=103,8)	2018	2022	13 995	0	8 113	0	5 482	0	0
2.1.6	Строительство тепловых сетей котельной №2	Перекладывание тепловых нагрузок от выходящей из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот. №61. Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности.	УТ-1 - УТ-3 - ТК-1 (на котельную №54), УТ-2 - ТК-2 (на котельную №61), УТ-1 - Ж.Д.У.иОборудов., УТ-3 - Ж.Д.У.иОборудов. ж.п. 19 ул.Оборудов	Диаметр, протяженность, мм.; м.п.	0	2D-219 (L=470) 2D-139/133 (L=205) 2D-133/108 (L=20) 2D-108/89 (L=265) 2D-89/76 (L=95) 2D-57 (L=40)	2018	2021	29 955	0	0	22 750,00	6 305,28	0	0
Итого по группе 2															
191 478															
0															
21 008															
158 684															
11 787															
0															

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

3.1.1	Реконструкция тепловых сетей котельной №22	Перекладывание тепловых нагрузок от выходящей из эксплуатации котельной №46. Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности.	Котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького	Диаметр, протяженность, мм.; м.п.	2D-273 (L=502)	2D-325 (L=548)	2018	2020	16 997	0	0	9 903	6 692	0	0
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей котельной №2	Перекладывание тепловых нагрузок от выходящей из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот. №61. Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности.	Котельная №2 - ТК-10 - УТ-1 (на котельную №54), ТК-7/а - УТ-4 (на котельную №61)	Диаметр, протяженность, мм.; м.п.	2D-219 (L=262) 2D-108/89 (L=110) 2D-1657 (L=335)	2D-325 (L=297) 2D-133/108 (L=335)	2018	2021	28 706	0	28 706	0	0	0	0
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей котельной №8	Перекладывание тепловых нагрузок от котельной ОАО "ЭЭСК" (отказ от покупки тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности.	УТ-2 - УТ-3	Диаметр, протяженность, мм.; м.п.	2D-273 (L=233)	2D-325 (L=388)	2018	2022	10 369	0	6 188	0	4 181	0	0

	Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выносом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП с организацией рабочих мест ЕДЦ)	г.о. Серпухов, ул.Заседная 4а	шт.	0	1	2018	2022	53 126	0	0	7 156	0	45 970	0	0	0
Всего по группе 4.																
Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1																
5.1.2																
5.2. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1	Выход из эксплуатации действующей котельной №54	Перекладывание нагрузки на котельную №61. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов	МО, г.о. Серпухов, ул. 1-ая Московская, 44б	Мощность	Гкал/ч	2,9	0	2018	2021	1 007	0	0	0	0	0	0
5.2.2	Выход из эксплуатации действующей котельной №46	Перекладывание нагрузки на котельную №22. Организация ЦТП. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов	МО, г.о. Серпухов, ул. Дзюна Ручья 3 б	Мощность	Гкал/ч	3,6	0	2019	2020	0	0	0	0	0	0	0
5.2.3	Выход из эксплуатации действующей котельной №58	Спроектирование БКБ замены действующей котельной	МО, г.о. Серпухов ул. Пономарева, д. 37а	Мощность	Гкал/ч	3,44	0	2018	2021	0	0	0	0	0	0	0
5.2.4	Выход из эксплуатации действующей котельной №38	Перекладывание нагрузки на действующую БКБ №58 (теплоэнергетика) и подключение к ЦТП №49. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов	МО, г.о. Серпухов, ул. Топова 3а	Мощность	Гкал/ч	1,8	0	2018	2021	0	0	0	0	0	0	0
5.2.5	Выход из эксплуатации действующей котельной №49	Перекладывание нагрузки на действующую БКБ №58, 3 существующего здания котельной организации ЦТП. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов	МО, г.о. Серпухов, ул. Весенняя д.58 и	Мощность	Гкал/ч	3,6	0	2018	2021	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 5.																
Всего по группам																



Генеральный директор

А.Н. Светашов

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2018-2038 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2017	Плановые значения в т.ч. по годам реализации					
				Утвержденный период	2018	2019	2020	2021	2022-2038
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	3,9	3,70	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	164,000	160,850	162,345	162,345	162,345	160,850	160,850
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.т.г./м³							
4	Иные объекты системы теплоснабжения с выделением процента износ объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч							
		%	39,45	9,00	39,45	39,45	9,0	9,0	9,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	79 716,00	79 727,000	79 716,00	79 716,00	79 727,00	79 727,00	79 727,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,64	9,39	9,64	9,39	9,39	9,39	9,39
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды ** тонн для пара ***	52 981,00	72 426,49	66 089,50	66 089,50	71 610,75	72 426,49	72 426,49
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									
7.2									

Генеральный директор



А.Н. Светашов

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнерго" Московской области
 наименование регулируемой организации

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технико-экономических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям									
		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, теплоносителя					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с теплоисточников тепловой энергии, м.г/Гкал					Относительные величины технико-экономических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети														
		Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение				
		2018	2019	2020	2021	2022-2038	2018	2019	2020	2021	2022-2038	2018	2019	2020	2021	2022-2038	2018	2019	2020	2021	2022-2038	2018	2019	2020	2021	2022-2038					
1	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	Котельная №1	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	
2	Котельная №2	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	
3	Котельная №3	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 №4	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	
5	Котельная №5	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	
6	Котельная №6	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	
7	Котельная №7	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	
8	Котельная №8	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	
24	Итого по всем котельным г.о. Серпухов	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	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
24.1	в т.ч. г.о. Серпухов																														

Генеральный директор

А.И. Сметанов



Форма № 5 ИП ТС г. о. Серпухов

Финансовый план
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2018-2038 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. с НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2018	2019	2020	2021	2022-2038
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства			0,00	0	0	0	0	0
1.1	амортизационные отчисления	теплоснабжение	теплоснабжение	0	0	0	0	0	0
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	теплоснабжение	теплоснабжение	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	теплоснабжение	теплоснабжение	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	теплоснабжение	теплоснабжение	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	теплоснабжение	теплоснабжение	864 817,47	0	241 771	323 569	299 477	0
2.1	кредиты	теплоснабжение	теплоснабжение	0,00		0	0	0	0
2.2	займы организаций	теплоснабжение	теплоснабжение	864 817,47	0	241 771	323 569	299 477	0
2.3	прочие привлеченные средства	теплоснабжение	теплоснабжение	0,00	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	теплоснабжение	теплоснабжение	0,00	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг			0,00	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	теплоснабжение	теплоснабжение	864 817,47	0	241 771	323 569	299 477	0

Генеральный директор ООО "Газпром теплоэнерго



М.П.

А.Н. Светашов

Отчет об исполнении инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1.						0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых								
2.1.1	Строительство БМК №58	2018	2019	2021		7 610	8 420	
2.1.2	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП №36 (ул.Подольская, 35а))	2018	2019	2021		404	785	
2.1.3	Строительство тепловых сетей (УТ-2 ул. Весенняя- до котельная №38 (ул. Тягован,5а))	2018	2019	2021		130	84	
2.1.4	Строительство тепловых сетей (УТ-1 ул.Горького- до котельная №46 г.о. Серпухов, Дзюна Рива 3б)	2018	2019	2020		6 042	3 606	
2.1.5	Строительство тепловых сетей (Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1; УТ-3 до котельной №9 г.о. Серпухов, ул. Октябрьская)	2018	2019	2022		13 595	8 113	
2.1.6	Строительство тепловых сетей котельной №2	2018	2020	2021		0	0	
Всего по группе 2.						27781	21008	
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 тепловых сетей котельной №22	2018	2019	2020		16 597	9 905	
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей котельной №2	2018	2020	2021		0	28 706	В результате проведенных инженерных изысканий и актуализации схемы теплоснабжения возникла необходимость в реализации данного мероприятия.
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей котельной №8	2018	2019	2022		10 369	6 188	
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей котельной №61	2018	2019	2020		57 761	0	В результате проведенных инженерных изысканий и актуализации схемы теплоснабжения необходимость в реализации данного мероприятия отсутствует.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция и модернизация существующей котельной №1	2018	2019	2022		7 610	4 901	
3.2.2	Реконструкция и модернизация существующей котельной №6	2018	2019	2020		42 251	25 215	
3.2.3	Реконструкция и модернизация существующей котельной №8	2018	2019	2022		99 747	59 527	

3.2.4	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 организуется центральный тепловой пункт (нагрузки от котельной ОАО "ТЭИК" переключаются на котельную №8).	2018	2019	2022	24 920	14 872	
3.2.5	Реконструкция и модернизация существующей котельной №21	2018	2019	2022	7 189	4 630	
3.2.6	Реконструкция и модернизация существующей котельной №22	2018	2019	2020	26 647	15 903	
3.2.7	Реконструкция котельной № 46 с организацией ЦТП (нагрузки котельной №46 переключаются на котельную №22)	2018	2019	2020	10 745	6 412	
3.2.8	В существующем здании котельной № 49 организуется ЦТП (нагрузки котельной №49 переключаются на планируемую БМК №58)	2018	2019	2021	401	258	
3.2.9	Реконструкция и модернизация существующей котельной №61	2018	2019	2021	7 365	6 358	
3.2.10	Реконструкция и модернизация существующей котельной №33	2018	2019	2021	49 810	29 726	
Всего по группе 3.					361 412	212 601	
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							
4.1.1	Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018	2019	2022	15 932	7 156	
Всего по группе 4.					15932	7156	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей							
5.1.1							
5.1.2							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
5.2.1	Вывод из эксплуатации действующей котельной №54	2018	2019	2021	0	1007	
5.2.2	Вывод из эксплуатации действующей котельной №46	2018	2019	2020	0	0	
5.2.3	Вывод из эксплуатации действующей котельной №58	2018	2019	2021	0	0	
5.2.4	Вывод из эксплуатации действующей котельной №38	2018	2019	2021	0	0	
5.2.5	Вывод из эксплуатации действующей котельной №49	2018	2019	2021	0	0	
Всего по группе 5.					0	1007	

Генеральный директор



А.Н. Светашов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоснабжения Московская область"

(наименование регулируемой организации)

за 2019 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная №1	0	0	0	0	173,67	175,64	1,8	1,8	3909,7	3911
2	Котельная №6	0	0	0	0	167,69	162,88	2,03	1,9	1291,9	1207
3	Котельная №8	0	0	0	0	168,75	166,04	2,7	2,6	8840,3	8625
4	Котельная №21	0	0	0	0	167,99	162,22	1,8	1,9	16401	16564
5	Котельная №22	0	0	0	0	165,51	161,39	1,4	0,9	1389,7	765
6	Котельная №33	0	0	0	0	164,87	163,05	1,59	1,86	1503,2	1542
7	Котельная №58	0	0	0	0	176,21	167,56	1,05	0,66	257	161
8	Котельная №61	0	0	0	0	169,33	168,65	2,05	1,9	4456,5	4195
9	ВСЕГ О по всем котельным г.о. Серпухов	0,03	0	0	0	166,1	165,2	1,83	1,73	79716	76672
9/1	в т.ч. 2017					166,1	165,2				

Генеральный директор

М.П.

А.Н. Светашов

