



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.02.2021 № 24-р

Московская область

О внесении изменений в инвестиционную программу
ООО «Газпром теплоэнерго Московская область»
в сфере теплоснабжения на 2018-2038 годы
в границах Серпуховского муниципального района 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 Серпуховского муниципального района Московской области, утвержденную распоряжением Министерства энергетики Московской области от 05.06.2019 № 74-р (далее – инвестиционная программа), изложив ее в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению с объемом финансирования на 2018-2038 годы 569 576 000 (пятьсот шестьдесят девять миллионов пятьсот семьдесят шесть тысяч) рублей с НДС.

2. Установить, что в случае изменения утвержденного объема финансирования инвестиционной программы, указанного в пункте 1 настоящего распоряжения, после

002213

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 № 24-р

«УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Министерства
энергетики Московской области
«05» июня 2019 г № 74-р»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
общества с ограниченной ответственностью
«Газпром теплоэнерго Московская область» в сфере теплоснабжения
в границах городского округа Серпухов Московской области
к концессионному соглашению №385 от 21.11.2018
на 2018-2038 годы

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения в границах городского округа Серпухов
Московской области к концессионному соглашению №385 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"
(инициативное регулирующее общество)
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	Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. (с НДС)							в т.ч. за счет платы за подключение								
				Наименование		Значение показателя						Всего	Профинансировано к 01.01.2018	в т.ч. по годам													
				Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020	2021	2022-2038									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19									
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																											
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																											
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																											
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																											
Всего по группе 1.																			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																											
2.1.1	Строительство блочно-модульной котельной дер. Калдино	Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автономной БМК на газе взамен действующей котельной на пеллетном топливе. Серпуховский район, с.п Давыдовское дер. Калдино	мощность топлива	Гкал/час вид.	0	0,26 гкал	2018	2020	14 403	0	0	8 596	5 807	0	0	0	0									
2.1.2	Строительство блочно-модульной котельной дер. Гавино	Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автономной БМК на газе взамен действующей котельной на пеллетном топливе. Серпуховский район, с.п Давыдовское дер. Гавино	мощность топлива	Гкал/час вид.	0	0,21 гкал	2018	2020	14 208	0	0	8 479	5 728	0	0	0	0									
2.1.3	Строительство блочно-модульной котельной дер. Ариково	Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автономной БМК на газе взамен действующей котельной на пеллетном топливе. Серпуховский район, с.п Давыдовское дер. Ариково	мощность топлива	Гкал/час вид.	0	0,93 гкал	2018	2020	19 579	0	0	11 763	7 816	0	0	0	0									
2.1.4	Строительство тепловой сети дер. Ариково	Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям.	Строительство тепловой сети. Серпуховский район, с.п Давыдовское дер. Ариково	диаметр протяженность	мм метр	0	2D=38-57 (L=217)	2018	2020	795	0	0	396	399	0	0	0	0									

2.1.5	Строительство блочно-модульной котельной дер. Подоволово	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автоматической БМК на газе взамен действующей котельной на печном топливе. Серпуховский район, с.п. Липинское дер. Подоволово	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	0,43 Гкал	2018	2020	16 083	0	0	9 598	6 486	0	0	0
2.1.6	Строительство блочно-модульной котельной дер. Балаево	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автоматической БМК на газе взамен действующей котельной на печном топливе. Серпуховский район, с.п. Липинское дер. Балаево	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	1,39 Гкал	2018	2020	24 488	0	0	14 614	9 875	0	0	0
2.1.7	Строительство блочно-модульной котельной дер. Большая Грязь	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автоматической БМК взамен действующей котельной. Серпуховский район, с.п. Липинское дер. Балаево	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	5,331 Гкал	2018	2021	43 979	0	0	4 045	21 564	18 370	0	0
2.1.8	Строительство блочно-модульной котельной дер. Лукино	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автоматической БМК на газе взамен действующей котельной на угольном топливе. Серпуховский район, с.п. Липинское дер. Лукино	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	0,083 Гкал	2018	2020	8 657	0	0	5 167	3 491	0	0	0
2.1.9	Строительство блочно-модульной котельной дер. Старые Кузьменки	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автоматической БМК на газе взамен действующей котельной на угольном топливе. Серпуховский район, с.п. Васильевское дер. Старые Кузьменки	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	0,206 Гкал	2018	2020	13 493	0	0	8 043	5 440	0	0	0
2.1.10	Установка теплоэнергостанции мощностью 0,4 МВт. Васильевское (Шахтер)	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Установка новой автоматической теплоэнергостанции. Серпуховский район, с.п. Васильевское дер. Васильевское д.16-а (Ю. "Шахтер")	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	0,34 Гкал	2018	2021	21 085	0	0	13 180	4 809	4 096	0	0
2.1.11	Строительство блочно-модульной котельной пос. Потрапичный	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство автоматической БМК взамен действующей котельной. Серпуховский район, с.п. Динское пос. Потрапичный	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	4,076 Гкал	2019	2021	52 131	0	0	4 292	25 832	22 007	0	0
2.1.12	Строительство тепловых сетей пос. Потрапичный	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям.	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, с.п. Динское пос. Потрапичный	диаметр протяженность	мм метр	0	2Д-219 (L=70)	2019	2021	3 821	0	0	3 821	0	0	0	0
2.1.13	Строительство блочно-модульной котельной пос. Оболенск (промплощадка)	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Строительство новой автоматической БМК. Серпуховский район, с.п.т. Оболенское пос. Оболенск (промплощадка)	мощность топлива	Гкал/час выд.	0	5,59 Гкал	2018	2020	43 419	0	0	25 854	17 566	0	0	0
2.1.14	Строительство тепловых сетей пос. Оболенск (промплощадка)	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям.	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, с.п.т. Оболенское пос. Оболенск (промплощадка)	диаметр протяженность	мм метр	0	2Д-219 (L=300)	2020	2020	3 854	0	0	0	3 854	0	0	0
Всего по группе 2.										260 997	0	0	117 857	118 667	44 473	0	0

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

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1.	Реконструкция и модернизация существующей котельной п. Проктарский (ЦРБ)	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Серпуховский район, п.г.т. Проктарский, п. Проктарский ЦРБ	мощность топливно	Гкал/час вид.	0,86 газ	газ	0,86 газ	0	0	8 703	5 881	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	Реконструкция и модернизация существующей котельной п. Проктарский	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Серпуховский район, п.г.т. Проктарский, п. Проктарский	мощность топливно	Гкал/час вид.	15,65 тпд	газ	15,65 тпд	0	0	17 487	11 715	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.	Реконструкция и модернизация существующей котельной п. Боньинск	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Серпуховский район, с.п. Кашиновское, п.Боньинск	мощность топливно	Гкал/час вид.	45,99 газ	газ	45,99 газ	0	0	40 356	52 262	115 600	0	0	0	0	0	0
3.2.4.	Реконструкция и модернизация существующей котельной дер. Васильское	Повышение надежности и качества поставок тепла потребителям. Снижение неэффективных расходов.	Серпуховский район, с.п.Васильское, д. Васильское	мощность топливно	Гкал/час вид.	2,993 газ	газ	2,993 газ	0	0	21 827	7 964	6 784	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 3.									0	0	88 372	77 832	132 384	0	0	0	0	0	0
Группа 4. Модернизация, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 4.																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и деинстаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и деинстаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и деинстаж объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Кашиново	Строительство автоматической БМК на газ взамен действующей котельной на печном топливе.	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газ. Серпуховский район, с.п. Давыдовское дер. Кашиново	мощность топливно	Гкал/час вид.	0,46 печное			0	2018	2020	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Гашино	Строительство автоматической БМК на газ взамен действующей котельной на печном топливе.	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газ. Серпуховский район, с.п. Давыдовское дер. Гашино	мощность топливно	Гкал/час вид.	1,2 печное			0	2018	2020	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.3	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Аруново	Строительство автоматической БМК на газ взамен действующей котельной на печном топливе.	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газ. Серпуховский район, с.п. Давыдовское дер. Аруново	мощность топливно	Гкал/час вид.	1,8 печное			0	2018	2020	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.4	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Подовокское	Строительство автоматической БМК на газ взамен действующей котельной на печном топливе.	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газ. Серпуховский район, с.п. Давыдовское дер. Подовокское	мощность топливно	Гкал/час вид.	1,2 печное			0	2018	2020	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.5	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Бамово	Строительство автоматической БМК на газ взамен действующей котельной на печном топливе.	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газ. Серпуховский район, с.п. Давыдовское дер. Бамово	мощность топливно	Гкал/час вид.	1,8 печное			0	2018	2020	0	0	0	0	0	0	0	0

5.2.6	Выход из эксплуатации действующей котельной д.р. Большое Грязово	Строительство автоматической БМК взамен действующей котельной.	Выход из эксплуатации действующей котельной, а также со строительством автоматической БМК. Серпуховский район, с.п. Длинное дер. Большое Грязово	мощность топлива	Газ/мас вод.	7,5 г/ч	0	2019	2021	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.7	Выход из эксплуатации действующей котельной д.р. Лукино	Строительство автоматической БМК на газе взамен действующей котельной на угольном топливе.	Выход из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, а также со строительством автоматической БМК на газе. Серпуховский район, с.п. Длинное дер. Лукино	мощность топлива	Газ/мас вод.	0,6 уголь	0	2018	2020	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.8	Выход из эксплуатации действующей котельной д.р. Старое Кузьмино	Строительство автоматической БМК на газе взамен действующей котельной на угольном топливе.	Выход из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, а также со строительством автоматической БМК на газе. Серпуховский район, с.п. Васильское дер. Старое Кузьмино	мощность топлива	Газ/мас вод.	1,2 уголь	0	2018	2020	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.9	Выход из эксплуатации действующей котельной п.с. Потруничай	Строительство автоматической БМК взамен действующей котельной.	Выход из эксплуатации действующей котельной, а также со строительством автоматической БМК. Серпуховский район, с.п. Длинное дер. Потруничай	мощность топлива	Газ/мас вод.	2,58 г/ч	0	2019	2021	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.10	Выход из эксплуатации действующей котельной д. Чеболово	Перевод оборудования на индивидуальное отопление (средства Администрация г.о. Серпухова)	Выход из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, а также с переводом оборудования на индивидуальное отопление.	мощность топлива	Газ/мас вод.	1,3 дерево	0	2020	2021	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.11	Выход из эксплуатации действующей котельной п.с. Шарпова Огота	Ввод новой автоматической БМК (на балансе Администрации г.о. Серпухова)	Выход из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, а также с выводом топлива.	мощность топлива	Газ/мас вод.	0,9 уголь	0	2020	2021	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 5.										569 576	0,60	0	0	0	0	0	0
Всего по группе										569 576	0,60	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор



А.Н. Сметанов

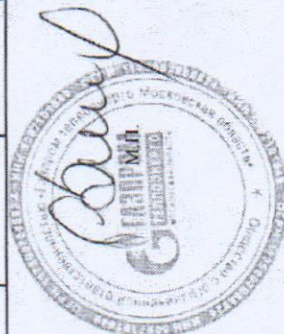
Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2018-2038 годы

№ п/п	Наименование показатели	Ед. изм.	фактические значения 2017	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					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	кВт·ч/м³	0	0	0	0	0	0	0
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	170,600	164,960	170,410	168,560	164,960	164,960	164,960
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей Гкал/ч	Гкал/ч							
4	Иные объекты системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы %	%	53	19	54	45	19	19	19
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям % от полезного отпущенной тепловой энергии	Гкал в год	31 371,00	31 506,00	31 371,00	31 381,00	31 506,00	31 506,00	31 506,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям куб.м в год для воды **	% от полезного отпущенной тепловой энергии	23,5	16	23,5	17,4	16	16	16
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям тонн для пара ***	куб.м в год для воды **	37 503,00	37 392,00	37 232,00	37 243,00	37 392,00	37 392,00	37 392,00
7.1	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн для пара ***	25 966,00	26 032,20	25 872,00	25 884,00	26 032,00	26 032,00	26 032,00
7.2		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							

Генеральный директор



А.Н. Свешников

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоснабжение Московской области"

наименование ресурсной организации

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, рассчитанная по тепловым счетам				
		Количество аварийных случаев теплоснабжения, вызванных нарушением в результате технологических нарушений на тепловых сетях					Количество прекращений подачи тепловой энергии, вызванных технологическими нарушениями на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенный к материалу источника тепловой энергии, Гкал/Гкал					Отношение потерь тепловой энергии, отнесенных к материалу энергетической эффективности					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, рассчитанная по тепловым счетам				
		2018	2019	2020	2021	2022-2023	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2018	2019	2020	2021	2022-2023
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
1	д. Выхляевское п. Обояновское (проектное)	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	д. Коломенское	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
3	д. Коломенское	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
4	д. Гаврилово	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
5	д. Аршино	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
6	д. Пашковское	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
7	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
8	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
9	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
10	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
11	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
12	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
13	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
14	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
15	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
16	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
17	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
18	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
19	д. Боровое	3,731	3,731	3,731	9	0	2,169	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833



Генеральный директор

А.Н. Суслов

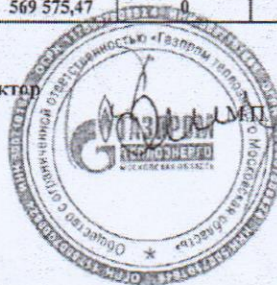
Форма № 5 ИП ТС г. в. Серпухов

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	569 575,47	0	206 229	196 490	166 857	0
2.1	кредиты	теплоснабжение	теплоснабжение	0,00		0	0	0	0
2.2	займы организаций	теплоснабжение	теплоснабжение	569 575,47	0	206 229	196 490	166 857	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	569 575,47	0	206 229	196 490	166 857	0

Генеральный директор



А.Н. Светашов

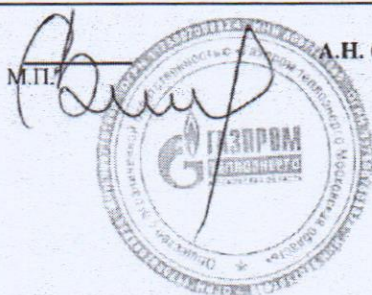
Отчет об исполнении инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром теплоэнерго Московская область"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	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 блочно-модульной котельной дер. Калюново	2018	2019	2020		14403	8 596	
2.1.2	Строительство блочно-модульной котельной дер. Гавшино	2018	2019	2020		14208	8 479	
2.1.3	Строительство блочно-модульной котельной дер. Арисево	2018	2019	2020		19579	11 763	
2.1.4	Строительство тепловой сети дер. Арисево	2018	2019	2020		795	396	
2.1.5	Строительство блочно-модульной котельной дер. Подмоклово	2018	2019	2020		16083	9 598	
2.1.6	Строительство блочно-модульной котельной дер. Балново	2018	2019	2020		24488	14614	
2.1.7	Строительство блочно-модульной котельной дер. Большое Грызлово	2018	2019	2021		6778	4 045	
2.1.8	Строительство блочно-модульной котельной дер. Лукьяново	2018	2019	2020		8657	5 167	
2.1.9	Строительство блочно-модульной котельной дер. Старые Кузьменки	2018	2019	2020		13493	8 053	
2.1.10	Установка теплоэнергоустановки мощностью 0,4 МВт Васильевское (Шахтер)	2018	2019	2021		22085	13 180	
2.1.11	Строительство блочно-модульной котельной пос. Пограничный	2018	2019	2021		5922	4 292	
2.1.12	Строительство тепловых сетей пос. Пограничный	2018	2019	2021		7672	3821	
2.1.13	Строительство блочно-модульной котельной пос. Оболенск (проектировка)	2018	2019	2020		43419	25 854	
2.1.14	Строительство тепловых сетей пос. Оболенск (проектировка)	2020	2020	2020		0	0	
Всего по группе 2.						197585	117857	
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								
3.1.2								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция и модернизация существующей котельной п. Пролетарский (ЦРБ)	2018	2019	2020		14584	8703	
3.2.2	Реконструкция и модернизация существующей котельной п. Пролетарский	2018	2019	2020		29202	17487	
3.2.3	Реконструкция и модернизация существующей котельной п. Большевик	2018	2019	2022		67622	40356	

3.2.4	Реконструкция и модернизация существующей котельной дер. Васильевское	2018	2019	2021		36575	21827	
Всего по группе 3.						147 983	88 372	
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								
Всего по группе 4.						0	0	
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 дер. Калиново	2018	2019	2020		0	0	
5.2.2	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Гавшино	2018	2019	2020		0	0	
5.2.3	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Аригеево	2018	2019	2020		0	0	
5.2.4	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Подмоклово	2018	2019	2020		0	0	
5.2.5	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Балково	2018	2019	2020		0	0	
5.2.6	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Большое Грызлово	2018	2019	2021		0	0	
5.2.7	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Лукьяново	2018	2019	2020		0	0	
5.2.8	Вывод из эксплуатации действующей котельной дер. Старые Кузьменки	2018	2019	2020		0	0	
5.2.9	Вывод из эксплуатации действующей котельной пос. Пограничный	2018	2019	2021		0	0	
5.2.10	Вывод из эксплуатации действующей котельной д. Шеболово	2020	2020	2021		0	0	
5.2.11	Вывод из эксплуатации действующей котельной пос. Шаранова Охота	2020	2020	2021		0	0	
Всего по группе 5.						0	0	

Генеральный директор

М.П.



А.Н. Светашов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы 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				Величина технологических 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 на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	д. Васильевское (пакетер)	0	0	0	0	162,04	0	0,6	0	5	0
	п. Оболонь (промпонц.)	0	0	0	0	162,04	157,46	0,47	1,1	170	1785
	д. Калинин	3,731	0	1,626	0	200,17	227,1	6,39	2,07	251	64
	д. Глашино	1,2	0	0,412	0	207,37	228,91	1,92	1,39	32	19
	д. Арисеево	3,222	0	0,8325	0	200,84	227,17	2,43	0,83	413	209
	д. Подмоклово	1,01	0	0,416	0	202,59	222,53	1,73	1,29	202	55
	д. Балково	2,642	0	0,8325	0	197,27	218,64	2,29	2,31	320	232
	д. Большое Грязлово	1,265	0	0,3	0	167,44	164,33	2,05	2,34	1855	1882
	д. Лузыно	1,05	0	1,125	0	264,92	341,11	2,92	1,83	5	2
	д. Старые Кузьменки	1,1	0	0	0	276,71	321,12	1,54	1,32	40	32
	п. Пограничный	2,151	0	1,154	0	162,44	162,45	1,94	1,86	794	634
	п. Пролетарский ЦРБ	1,3	0	1,16	0	167,24	165,15	2,15	1,73	140	128
	п. Пролетарский	0,467	0	0,178	0	167,04	166,35	1,52	1,47	2261	2102
	п. Большевик	0,274	0	0,096	0	174,24	165,9	2,18	2,21	14283	5208
	д. Васильевское	2,963	0	0,27	0	173,04	171,05	6,73	1,71	1160	1878
	ВСЕГО по всем котельным муниципального района	0,252	0	0,09	0	168,56	166,17	2,17	1,66	31381	20297
	в т.ч. ГТЭ					167,1	163,11				
	в т.ч. Уголь					333	295,99				
	в т.ч. дизельное топливо					212,9	217,78				

Генеральный директор

М.П.

А.Н.Светашов

