УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 20 ноября 2026 года г. Брянск № 34/10-т

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Клинцовская ТЭЦ» «Строительство объектов по обеспечению требуемого уровня надежности и защищенности источников централизованного теплоснабжения» в сфере теплоснабжения городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2027 – 2030 годы

Правовое управление администрации Губернатора Брянской области и Правительства Брянской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«25» ноября 2026 г.
Регистрационный номер № 2026006624

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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)», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45, на основании протокола Правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 20 ноября 2026 года № 34, -

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Клинцовская ТЭЦ» «Строительство объектов по обеспечению требуемого уровня надежности и защищенности источников централизованного теплоснабжения» в сфере теплоснабжения городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2027 - 2030 годы согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента подписания и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления О.В. Корсикова

Приложение к приказу
управления государственного
регулирования тарифов
Брянской области
от 20 ноября 2026 года
№ 34/10-т

Таблица №1 –ИП ТС

ПАСПОРТ
Инвестиционной программы
Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская ТЭЦ»
«Строительство объектов по обеспечению требуемого уровня надежности и защищенности источников централизованного теплоснабжения» в сфере теплоснабжения Городского округа «город Клинцы Брянской области»
на период 2027-2030 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская ТЭЦ» (ООО «Клинцовская ТЭЦ»)
Местонахождение регулируемой организации	243146, Брянская область, г. Клинцы, ул. Мира, д. 1.
Сроки реализации инвестиционной программы	2027-2030 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Клинцовская ТЭЦ» Мефед Александр Григорьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел.: 8 (48336) 5-70-55 факс: 8 (4836) 5-70-53, kltec@yandex.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление государственного регулирования тарифов Брянской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Российская Федерация, 241050, Брянская область, г. Брянск241050, г. Брянск, проспект Ленина, д.37, тел./ факс: 8 (4832) 74-36-06, E-mail: info@tarif32.ru
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник управления государственного регулирования тарифов Брянской области - Корсикова Ольга Владимировна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел.: +7 (4832) 74-49-49, факс: +7 (4832) 74-37-62, E-mail: info@tarif32.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Клинцовская городская администрация
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	243140, г. Клинцы, ул. Октябрьская, 42, тел.: 8 (48336) 4-15-53, факс: 8 (48336) 4-11-97, E-mail: klintsi@mail.ru (Отдел перспективного развития и благоустройства тел.:8 (48336) 4-44-75, факс: 8(48336) 4-11-97, E-mail: klintcyogkh@ya.ru)
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Клинцовской городской администрации - Евтеев Сергей Юрьевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел.: 8 (48336) 4-15-53, факс: 8 (48336) 4-11-97, E-mail: klintsi@mail.ru, (Отдел перспективного развития и благоустройства тел.:8 (48336) 4-44-75, факс: 8(48336) 4-11-97, E-mail: klintcyogkh@ya.ru)

Таблица № 2-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/10-т

Ивестиционная программа
ООО «Клинцовская ТЭЦ»
«Строительство объектов по обеспечению требуемого уровня
надежности и защищенности источников
централизованного теплоснабжения» в сфере теплоснабжения
Городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2027-2030 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации
					Наименование и значение показателя											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.	Строительство резервной водогрейной котельной тепловой мощностью 35 МВт	32:30:0020903:4	Котельная	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,1	2027	2027
Всего по группе 2					-	-	-	-		-	-	-	-	30,1	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3																
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																
4.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
6.1.	Строительство защитного сооружения водогрейной котельной 100 Гкал/час	32:30:0020903:4	Защитное сооружение	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027
6.2.	Антидроновая защита водогрейной котельной 35 МВт	32:30:0020903:4	Защитное сооружение	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-		2027	2027
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе				-	-	-		-		-	-		-	30,1	-	-

Продолжение Таблицы № 2-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/10-т

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к N году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
		Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР		2026	2027	2028	2029	2030						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
1	2	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
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																						
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 резервной водогрейной котельной тепловой мощностью 35 МВт	79 371,10	3 155,79	76 215,31	0,0	0,0	79 371,10	0,0	0,0	0,0	0,0	75620,66	3750,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		79 371,10	3 155,79	76 215,31	0,0	0,0	79 371,10	0,0	0,0	0,0	0,0	75620,66	3750,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						
3.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						

3.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3																							
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																							
4.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																							
6.1.	Строительство защитного сооружения водогрейной котельной 100 Гкал/час	8 513,30	97,00	8 416,30	0,0	0,0	8 513,30	0,0	0,0	0,0	0,0	8111,03	402,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	Антидроновая защита водогрейной котельной 35 МВт	10 883,55	432,73	10 450,82	0,0	0,0	10 883,55	0,0	0,0	0,0	0,0	10369,28	514,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		19 396,85	529,73	18 867,12	0,0	0,0	19 396,85	0,0	0,0	0,0	0,0	18480,31	916,54										
ИТОГО по программе		98 767,95	3 685,52	95 082,43	0,0	0,0	98 767,95	0,0	0,0	0,0	0,0	94100,97	4666,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица № 3-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/10-т

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Клинцовская ТЭЦ» «Строительство объектов по обеспечению требуемого уровня надежности и защищенности источников централизованного теплоснабжения» в сфере теплоснабжения Городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2027-2030 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации			
					2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт· ч/м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Удельный расход электрической энергии на производство теплоносителя	кВт· час/м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1603	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605	0,1605
		т.у.т./м3						
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	0	0	0	0	0	0
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	0	0	0	0	0	0
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0	0	0	0	0	0
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн, в год для воды	0	0	0	0	0	0
		куб. м для пар	0	0	0	0	0	0

Таблица № 4-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/10-т

Показатели надежности и энергетической эффективности ООО «Клинцовская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения Городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2027-2030 годы

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				
		Текущее значение	Плановое значение			
			2027	2028	2029	2030
1	2	3	5	6	7	8
1	ООО "Клинцовская ТЭЦ"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
		Текущее значение	Плановое значение			
			2027	2028	2029	2030
1	2	9	11	12	13	14
1	ООО "Клинцовская ТЭЦ"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности				
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются , кг у.т./Гкал по каждому объекту теплоснабжения)				
		Текущее значение	Плановое значение			
			2027	2028	2029	2030
1	2	15	17	18	19	20
1	ООО "Клинцовская ТЭЦ"	160,3	160,5	160,5	160,5	160,5

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности				
		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2				
		Текущее значение	Плановое значение			
			2027	2028	2029	2030
1	2	21	23	24	25	26
1	ООО "Клинцовская ТЭЦ"	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности				
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал/год				
		Текущее значение	Плановое значение			
			2027	2028	2029	2030
1	2	27	29	30	31	32
1	ООО "Клинцовская ТЭЦ"	-	-	-	-	-

Таблица № 5-ИП ТС
приложения к приказу управления
государственного регулирования
тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/10-т

Финансовый план инвестиционной программы ООО «Клинцовская ТЭЦ» «Строительство объектов по обеспечению требуемого уровня надежности и защищенности источников централизованного теплоснабжения» в сфере теплоснабжения Городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2027-2030 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						По мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации				
		Вид деятельности		2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	производство тепловой энергии	98 767,95	37 936,20	26 566,45	14 823,51	19 441,79	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	производство тепловой энергии	94 100,97	37 936,20	26 566,45	14 823,51	14 774,81	Группа 2, 6
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	производство тепловой энергии	4 666,98	0,00	0,00	0,00	4 666,98	
1.3.	экономия расходов	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1.	кредиты	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.2.	займы организаций	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
4.	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов**	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5.	**Прочие источники финансирования**	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-