УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 20 ноября 2026 года г. Брянск № 34/11-т

О внесении изменений в приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 октября 2024 года № 29/6-т «Об утверждении инвестиционной программы ООО «КТСК» в сфере теплоснабжения городского округа «город Клинцы Брянской области» на период 2025 – 2034 годы»

Правовое управление
администрации Губернатора
Брянской области и Правительства
Брянской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«25» ноября 2026 г.
Регистрационный номер № 20260061024

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. Внести изменения в приложение к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 октября 2024 года № 29/6-т «Об утверждении инвестиционной программы ООО «КТСК» в сфере теплоснабжения городского округа «город Клинцы

Брянской области» на период 2025 – 2034 годы», изложив в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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 №34/11-т

Форма № 1-ИП ТС

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Клинцовская теплосетевая компания" (ООО "КТСК")на 2025-2034 годы (с изменениями и дополнениями)

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО "КТСК" на 2025-2034 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Клинцовская теплосетевая компания" (ООО "КТСК")
Местонахождение регулируемой организации	243144, Брянская обл., г. Клинцы, ул. Первомайская, д. 49
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2034 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО "КТСК" Евтеев Павел Александрович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. +7(48336)4-33-12, e-mail: info.ktsk@mail.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	241050, г. Брянск, пр. Ленина, д. 37
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник управления государственного регулирования тарифов Брянской области Корсихова Ольга Владимировна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. +7(4832)74-36-06, e-mail: info@tarif32.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Клинцовская городская администрация
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	243140, Брянская обл., г. Клинцы, ул. Октябрьская, д. 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Клинцовской городской администрации Евтеев Сергей Юрьевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. +7(48336)4-03-28, e-mail: klintsi@mail.ru

Таблица № 2 к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области
от 20 ноября 2024 года № 34/13-т

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ООО "КТСК"

(наименование регулируемой организации)

на 2025-2034 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть					Тепловая сеть				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
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 магистральной тепловой сети Город Ду 400, протяженностью 1220 метров в двухтрубном исчислении.	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	400	774,3	2,4400	Подземная бесканальная	-
2.1.2.	Строительство сетей ГВС от Клинцовской ТЭЦ до ЦТП №1,3,4, протяженностью 2164 метров в двухтрубном исчислении.	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	250	234,9	4,3280	Подземная бесканальная	-
2.1.3.	Строительство участка тепловых сетей Ду125 протяженностью 150 метров в двухтрубном исчислении для переключения Больницы (ул. Ленина 58)	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	125	38,8	0,3000	Подземная бесканальная	-
2.1.4.	Строительство тепловой сети к ЦТП №2М	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	125	38,8	0,1578	Подземная бесканальная, в канале	-
					-	-	-	-		200	145,3	0,0214	Подземная бесканальная	
2.1.5.	Строительство БМК №9М мощностью 12,0 МВт	-	Котельная	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,32
2.1.6.	Строительство тепловой сети от БМК №9М до котельной №10	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	200	145,3	0,6200	Подземная бесканальная	-
2.1.7.	Строительство ЦТП ГВС мощностью 6 МВт	-	ЦТП	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,16
2.1.8.	Строительство баков-аккумуляторов РВС-500	-	Бак-аккумулятор	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,8672	-	15,48
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы 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.	Модернизация участка тепловой сети от ТК-6А до ТК-11, протяженностью 194,9 м, являющегося частью тепловой сети общей протяженностью 956 м, расположенной по адресу: Брянская область, г. Клинцы, ул. Мира	-	Тепловая сеть	г. Клинцы	-	-	-	-	-	80	14,7	0,398	Подземная бесканальная	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей					-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00
3.2.1.	Реконструкция котельной №2 с переводом в режим ЦТП мощностью 2,32 МВт	-	ЦТП	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00
Всего по группе 3					-	-	-	-	-	-	-	0,398	-	2,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
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.														
6.1.1.	Строительно-монтажные работы по установке инженерно-технических средств защиты котельной №9, расположенной по адресу: Брянская обл., г. Клинцы, ул. Пионер 151 кв	32:30:0020614:366	Котельная	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.2.	Строительно-монтажные работы по установке инженерно-технических средств защиты котельной №31, расположенной по адресу: Брянская обл., г. Клинцы, ул. Комсомол, д. 31А	32:30:0020804:409	Котельная	г. Клинцы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,8672	-	17,48

Приложение Таблицы № 2-ИП ТС приложения к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 29 ноября 2024 года № 3-911-т

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ООО "КТСК"

(наименование регулируемой организации)

на 2025-2034 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС															
				Плановые расходы			Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам											Остаток финансирования
				Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14		10.15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
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 магистральной тепловой сети Город Ду 400, протяженностью 1220 метров в двухтрубном исчислении.	2028	2029	117 104,12	3 000,00	114 104,12	0,00	0,00	0,00	0,00	30 032,23	87 071,89	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
2.1.2.	Строительство сетей ГВС от Клинцовской ТЭЦ до ЦТП №1,2,4, протяженностью 2164 метров в двухтрубном исчислении.	2028	2029	67 877,57	4 900,00	62 977,57	0,00	0,00	0,00	0,00	31 168,52	36 709,05	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
2.1.3.	Строительство участка тепловых сетей Ду125 протяженностью 150 метров в двухтрубном исчислении для переключения Больницы (ул. Ленина 58)	2029	2029	3 785,33	167,15	3 618,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 785,33	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
2.1.4.	Строительство тепловой сети к ЦТП №2М	2025	2025	2 975,921	275,00	2 700,92	0,00	2 975,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
2.1.5.	Строительство БМК №9М мощностью 12,0 МВт	2027	2028	89 407,95	3 948,02	85 459,94	0,00	0,00	0,00	41 064,12	48 343,83	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
2.1.6.	Строительство тепловой сети от БМК №9М до котельной №10	2028	2028	11 730,94	507,17	11 223,77	0,00	0,00	0,00	0,00	11 730,94	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
2.1.7.	Строительство ЦТП ГВС мощностью 6 МВт	2 029	2029	18 184,06	802,96	17 381,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 184,06	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
2.1.8.	Строительство бака-аккумулятора РВС-500	2 029	2029	18 130,01	800,57	17 329,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 130,01	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00
Всего по группе 2		-	-	329 195,90	14 400,87	314 795,04	0,00	2 975,92	0,00	41 064,12	121 275,52	163 880,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) выработки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				2 040,89	172,50	1 868,39	0,00	0,00	2 040,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
3.1.1.	Модернизация участка тепловой сети от ТК-6А до ТК-11, протяженностью 194,9 м, являющегося частью тепловой сети общей протяженностью 956 м, расположенной по адресу: Брянская область, г. Клинцы, ул. Мира	2026	2026	2 040,89	172,50	1 868,39	0,00	0,00	2040,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей		-	-	7 174,12	280,00	6 894,12	0,00	7 174,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
3.2.1.	Реконструкция котельной №2 с переводом в режим ЦТП мощностью 2,32 МВт	2025	2025	7 174,12	280,00	6 894,12	0,00	7 174,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Всего по группе 3		-	-	9 215,01	452,50	8 762,51	0,00	7 174,12	2 040,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
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.																			
6.1.1.	Строительно-монтажные работы по установке инженерно-технических средств защиты котельной №9, расположенной по адресу: Брянская обл., г. Клинцы, ул. Шоссе 151 «в»	2026	2026	1 855,32	92,00	1 763,32	0,00	0,00	1 855,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
6.1.2.	Строительно-монтажные работы по установке инженерно-технических средств защиты котельной №31, расположенной по адресу: Брянская обл., г. Клинцы, ул. Пионерская, д. 21А	2026	2026	1 672,44	92,00	1 580,44	0,00	0,00	1 672,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Всего по группе 6		-	-	3 527,75	184,00	3 343,75	0,00	0,00	3 527,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
ИТОГО по программе		-	-	341 938,66	15 037,37	326 901,30	0,00	10 150,04	5 568,64	41 064,12	121 275,52	163 880,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00

Приложение Таблица № 2.ИПТС приложения к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 ноября 2024 года № 34/114-т

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ООО "КТСК"

(наименование регулируемой организации)

на 2025-2034 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		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. 2.3 ФП)	Бюджетные средства на 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)
						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 регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если					
1	2	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5.1	1.5.2	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
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 магистральной тепловой сети Город Ду 400, протяженностью 1220 метров в двухтрубном	71 525,00	45 579,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 961,10	0,00	0,00
2.1.2.	Строительство сетей ГВС от Клинцовской 1-ЭЦ до ЦТП №1,3,4, протяженностью 2164 метров в двухтрубном	41 458,34	26 419,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 118,44	0,00	0,00
2.1.3.	Строительство участка тепловых сетей Ду125 протяженностью 150 метров в двухтрубном исчислении	2 312,01	1 473,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 679,62	0,00	0,00
2.1.4.	Строительство тепловой сети к ЦТП №2М	2 678,33	297,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 320,47	0,00	0,00
2.1.5.	Строительство БМК №9М мощностью 12,0 МВт	45 667,90	43 740,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 671,84	0,00	0,00
2.1.6.	Строительство тепловой сети от БМК №9М до котельной №10	8 338,13	3 392,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 205,22	0,00	0,00
2.1.7.	Строительство ЦТП ГВС мощностью 6 МВт	8 075,81	10 108,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 068,58	0,00	0,00
2.1.8.	Строительство бака-аккумулятора РВС-500	11 073,47	7 056,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 044,60	0,00	0,00
Всего по группе 2		191 128,98	138 066,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146 069,85	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы 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		1 858,80	182,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	905,58	0,00	0,00
3.1.1.	Модернизация участка тепловой сети от ТК-6А до ТК-11, протяженностью 194,9 м, являющегося частью тепловой сети общей протяженностью 956 м, расположенной по	1 858,80	182,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	905,58	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей		5 099,23	2 074,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 183,28	0,00	0,00
3.2.1.	Реконструкция котельной №2 с переводом в режим ЦТП мощностью 2,32 МВт	5 099,23	2 074,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 183,28	0,00	0,00
Всего по группе 3		5 099,23	2 074,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3183,28	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
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												
6.1.1.	Строительно-монтажные работы по установке инженерно-технических средств защиты котельной №9,	1 855,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	823,24	0,00	0,00
6.1.2.	Строительно-монтажные работы по установке инженерно-технических средств защиты котельной №31,	1 672,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	742,09	0,00	0,00
Всего по группе 6		3 527,75	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	1 565,33	0,00	0,00
ИТОГО по программе		291 614,76	140 323,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151 724,04	0,00	0,00

Таблица № 3-ИП ТС приложения к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 20 ноября 2026 года № 34/11-т

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2025-2034гг.

ООО "КТСК"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2023	Текущее значение 2024	Плановые значения в т.ч. по годам реализации									
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	0,46	0,46	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	172,15	169,10	167,32	166,37	166,37	166,37	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01
		т.у.т./м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	65	65	65	65	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89	64,89
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	35 382,06	34 998,58	32 673,71	32 711,52	32 690,42	32 690,42	32 690,42	32 202,64	32 202,64	32 202,64	32 202,64	32 202,64
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,09	19,65	18,20	18,22	18,21	18,21	18,21	17,94	17,94	17,94	17,94	17,94
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	176 066,94	176 066,94	145 930,41	146 002,81	146 002,81	146 002,81	146 002,81	153 285,81	153 285,80	153 285,81	153 285,81	153 285,80
		куб. м для пара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410													
7.1	Выбросы в атмосферу	т/год	28,312	91,727	91,727	88,821	88,821	88,821	78,514	78,514	78,514	78,514	78,514	78,514
7.2	Углерод оксид	т/год	20,388	65,601	65,601	63,561	63,561	63,561	57,061	57,061	57,061	57,061	57,061	57,061
7.3	Азота диоксид	т/год	6,809	22,606	22,606	21,859	21,859	21,859	18,599	18,599	18,599	18,599	18,599	18,599
7.4	Азота оксид	т/год	1,115	3,520	3,520	3,398	3,398	3,398	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854
7.5	Бенз(а)пирен	т/год	0,0000042	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125	0,0000125

Таблица № 4-ИП ТС приложения к приказу управления
Государственного регулирования тарифов Брянской области
от 20 ноября 2026 года № 34/11-т

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "КТСК"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																				
		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										
		Текущее значение 2024	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение								
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Котельная №2, Котельная №7, Котельная №8, Котельная №9, Котельная №10, Котельная №17, Котельная №20, Котельная №21, Котельная №22, Ко-тельная №24, Котельная №26, Котельная №27, Котельная №28, Котельная №31, ТС "Торг", ТС "В/ч", ТС "КАЗ", ТС "Поселок"	1,190	1,190	1,187	1,187	1,187	1,180	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	0,124	0,124	0,111	0,111	0,111	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079

Продолжение таблицы № 4-ИП ТС приложения к приказу
управления государственного регулирования тарифов
Брянской области от 20 ноября 2026 года № 34/11-т

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "КТСК"

(наименование регулируемой организации)

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 по каждому объекту теплоснабжения)											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети										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)											
Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
171,19	168,09	167,10	167,1	167,1	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	2,07	2,021	2,019	2,017	2,017	2,002	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	34 998,6	32 673,71	32 711,52	32 690,42	32 690,42	32 690,42	32 202,64	32 202,64	32 202,64	32 202,64	32 202,64

Таблица № 5-ИП ТС приложения к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 20 ноября 2024 года № 34/11-т

Финансовый план инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "КТСК" на 2025-2034гг.
(наименование регулируемой организации)

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 инвестпрограммы									
		вид деятельности		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	**Собственные средства**	производство и передача тепловой энергии	**341 938,66**	**2 548,15**	**2 493,11**	**21 575,61**	**37 298,88**	**41 955,91**	**35 553,73**	**47 149,80**	**48 234,33**	**53 454,69**	**51 674,45**	Группа 2, Группа 3, Группа 6
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	производство и передача тепловой энергии	201 614,76	2 548,15	2 493,11	7 071,79	6 786,79	13 405,54	35 244,30	35 188,65	34 473,74	33 702,85	30 699,85	Группа 2, Группа 3, Группа 6
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	производство и передача тепловой энергии	140 323,90	0,00	0,00	14 503,82	30 512,09	28 550,37	309,44	11 961,15	13 760,59	19 751,84	20 974,60	Группа 2, Группа 3, Группа 6
1.3	экономия расходов	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
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	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	производство и передача тепловой энергии	**151 724,04**	**348,43**	**500,00**	4 980,09	12 144,78	**29 458,65**	36 425,85	**29 440,39**	**21 440,96**	**12 893,89**	**4 091,00**	Группа 2, Группа 3, Группа 6
3.1	кредиты (расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в форме 2-ИП ТС)	производство и передача тепловой энергии	151 724,04	348,43	500,00	4 980,09	12 144,78	29 458,65	36 425,85	29 440,39	21 440,96	12 893,89	4 091,00	Группа 2, Группа 3, Группа 6
3.2	займы организаций	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
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	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
5	Прочие источники финансирования	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-