

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 20 февраля 2014 г. № 202-Э

Утверждаю

Директор ООО "СТЭС"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

В.В. Асмоловский

(подпись)

(инициалы, фамилия)



О Т Ч Ё Т

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение" об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за 4 квартал 20 г.

за 2020 год

« 30 » марта 2020 г.
(дата составления)

в Департамент тарифного регулирования Томской области
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Приказ ДТР ТО №1-221/9(618) от 13.12.2019 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации ООО "СТЭС" (ИНН 7022011087) на 2019 - 2021 годы на территории города Стрежевой"

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях

в инвестиционную программу Приказ ДТР ТО №1-453 от 20.11.2019 О внесении изменений в приказ от 29.10.2018 № 1-48/9(233) "Об утверждении инвестиционной программы ООО "СТЭС" (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 годы на территории города Стрежевой"

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС					Отклонения ²				Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год / I—IV кв.) ³ план ³	факт ⁴	остаток ⁴ по результатам отчетного периода ⁴	млн руб. без НДС	уточнения по стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения по стоимости по результатам конкурсов, договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	ВСЕГО,					16,59	4,87	4,87	2,89	4,87	-1,99				
1.	Модернизация ЦТП-13, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения	2019-2020	2020	2020	0	16,59	4,87	4,87	2,89	4,87	-1,99				В 2020 году было запланировано приобретение материалов на сумму 1 988,93 тыс.руб. Материалы приобретены и находятся на складе. Работы по монтажу планируются в 2021 году.
2.	Модернизация ЦТП-9 и ЦТП-1, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения (включая проектирование)	2020-2021	2020	2021	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
3.	Замена аварийных источников энергосбережения для котельной №4	2020	2021	2021	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

Таблица 2

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн руб. без НДС	%	
	I	2	3	4	5	6
	В СЕГО,	4,87	2,89	-1,99	-40,81	
A.	Собственные средства, в т. ч.:	4,87	2,89	-1,99	-40,81	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	4,09	2,10	-1,99	-48,64	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:					
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:					
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00		
A.2.	Амортизационные отчисления	0,79	0,79	0,00	0,00	
A.3.	Прочие собственные средства					
A.3.1.	Наименование источника					
...						
Б.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства					
Б.3.1.	Наименование источника					
...						
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:					
Г.1.	Лизинг					
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

Отчет о достижении показателей, предусмотренных в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"
 (наименование организации)
 в сфере теплоснабжения за 2020 год

№ п/п	Наименование показателя*	Ед. изм.	2020 год		Отклонение
			план	факт	
1	2	3	4	5	6-5-4
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	4,930	4,930	0,000
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя ⁹	т. у. т./кал т. у. т./м³	0,157	0,149	-0,008
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы: в том числе котельная №3 и ЦТП	%	64,00	64,00	0,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год % от полезного отпуска тепловой энергии (отпуска в сеть)	89 567,10 16,57	89 453,59 17,86	-113,51 1,29
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м для воды тонн в год для пара	240 622,60 1,00	189 188,78 1,00	-51 433,82 0,00

* в соответствии с показателями, утвержденными в инвестиционной программе

Примечание:

2	к столбцу 2 по показателям указать причины отклонений факта от плана	• отопительный сезон в 2020 году закончился 12 мая; • сложившиеся погодными условиями, а именно фактическая температура наружного воздуха в отопительный период 2020 года составила - 2,07 градуса, вместо - 9,4 градуса (Свод правил СП-131.13330.2018 "Строительная климатология"); * в соответствии с режимными картами котлов кид на минимальных нагрузках выше; • рост оснащенности объектов приборами учета тепловой энергии и возможностью потребителя самостоятельно осуществлять экономичный режим потребления коммунальных ресурсов; - энергосберегающих мероприятий - применение ППУ-изоляции при капитальном ремонте трубопроводов ТВС и изоляции надземных тепловых сетей; - ветхого (аварийного, деревянного) жилья в период 2018 – 2019 годов в новые энергоэффективные МКД с ИТП
5	к столбцу 2 по показателям указать причины отклонений факта от плана	• проведение * проведения из
6	к столбцу 2 по показателям указать причины отклонений факта от плана	• проведение * проведения из

Директор ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

В.В. Асмоловский

Исп. Леоненко Л. Тел. (38-259) 3-95-42

Отчет о достижении показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Стрежовой теплоэнергоснабжение"
 (наименование организации)
 за 2020 год

№ п/п	Наименование объекта*	Показатели надежности и энергетической эффективности**									
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 / тонн/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год / тонн/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Котельная №3			0	0	157,2	148,54				
2.	Котельная №4			0	0	157,2	148,54				
3.	Сети теплоснабжения (Тепловая энергия - Гкал, Гкал/м2)	0	0					2,1	2,067	89 567,10	89 453,59
4.	Сети теплоснабжения (Гор. Вода - м3, м3/м2)							5,65	5,65	240 622,60	189 188,78
5.	Сети теплоснабжения (пар - тонн, тонн/м2)							0,01	0,01		

* в соответствии с наименованиями, утвержденными в инвестиционной программе
 ** в соответствии с показателями, утвержденными в инвестиционной программе

Примечание:

1	к столбцу 2 по показателям указать причины отклонений факта от плана	• отопительный сезон в 2020 году закончился 12 мая; • сложившимися погодными условиями, а именно фактическая температура наружного воздуха в отопительный период 2020 года составила - 2,07 градуса, вместо - 9,4 градуса (Свод правил СП-131.13330.2018 "Строительная климатология"); • режимными картами котлов кпд на минимальных нагрузках выше; • рост оснащенности объектов приборами учета тепловой энергии и возможностью потребителя самостоятельно осуществлять экономичный режим потребления коммунальных ресурсов; • энергооборудующих мероприятий - применение ППУ-изоляции при капитальном ремонте трубопроводов ТВС и изоляции надземных тепловых сетей.
2	к столбцу 2 по показателям указать причины отклонений факта от плана	• потребление коммунальных ресурсов; • энергооборудующих мероприятий - применение ППУ-изоляции при капитальном ремонте трубопроводов ТВС и изоляции надземных тепловых сетей. • пересечение из ветхого (аварийного, деревянного) жилья в период 2018 – 2019 годов в новые энергоэффективные МКД с ИТП
3	к столбцу 2 по показателям указать причины отклонений факта от плана	• монтаж и пуско-наладочные работы парового котла для химоводоподготовки котельной №3 (мощностью 4 т/час), для приведения к нормативу доготововой обработки подпиточной воды (введен в октябре 2019 года) - снижение подпитки, останки теплообменников в ЦТП для промывки.
4	к столбцу 2 по показателям указать причины отклонений факта от плана	

Директор ООО "Стрежовой теплоэнергоснабжение"

В.В.Асмоловский