



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19.11.2020

№ 1-674/9(296)

город Томск

О внесении изменений в приказ от 29.10.2018 № 1-48/9(233) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 годы на территории города Стрежевой»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 28/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с корректировкой инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» внести в приказ от 29.10.2018 № 1-48/9(233) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежевой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы на территории города Стрежевой» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 30.10.2018) изменения, изложив приложения №№ 2-5 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу (соответственно).

Начальник департамента

М.Д.Вагина



Инвестиционная программа ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение" в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)		Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Ед. изм.	до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019 г.					2020 г.	2021 г.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей.										всего по группе							
										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей.										всего по группе							
										0,00	0,00	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) поставки энергии от местных источников.										всего по группе							
										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей.									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.									28 891,46	1 165,03	1 768,07	4 873,95	22 249,46	0,00	0,00	
3.2.1.	Модернизация ЦТП-15, с заменой устаревшего оборудования (насос-ств, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения	• Замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования, на сегодняшний день в установочных документах теплообменников отключено 70% труб, требуется переключение подкатователей на двухступенчатую смешивающую схему подключения к тепловой сети;	5 микрорайон, 502, строение 1	проточная способность	м ³ /час	314	314	2019	2020	16 595,92	1 165,03	1 768,07	4 873,95	9 951,92	0,00	0,00	
				установленная мощность	Гкал/час	14,08	14,08										
				располагаемая мощность	Гкал/час	12,67	12,67										
3.2.3.	Модернизация ЦТП-1, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения (включая проектирование)	• Замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования, на сегодняшний день в установочных документах теплообменников отключено 70% труб, требуется переключение подкатователей на двухступенчатую смешивающую схему подключения к тепловой сети;	ЦТП-1: 1 микрорайон, 125а, строение 1	проточная способность	м ³ /час	355	355	2020	2021	12 297,54	0,00	0,00	0,00	12 297,54	0,00	0,00	
				установленная мощность	Гкал/час	15,92	10,30										
				располагаемая мощность	Гкал/час	10,30	8,30										
3.2.4.	Модернизация ЦТП-9, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения (включая проектирование)	• Отсутствие: регулирования отпуска теплоты на отопление; регулирования мощности горячей воды; регулирования давления в системе ГВС; учета тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП	ЦТП-9: ул.Новая, 22, строение 1;	проточная способность	м ³ /час	196	196	202	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
				установленная мощность	Гкал/час	8,79	8,79										
				располагаемая мощность	Гкал/час	8,13	8,13										
										всего по группе							
										28 891,46	1 165,03	1 768,07	4 873,95	22 249,46	0,00	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										всего по группе							
										12 800,00	575,31	12 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.1.	Проектирование, комплектация, монтаж и ПНР парового котла для сыводоподготовки котельной М3 (мощностью 4 т/час), для приведения к нормативу докотловой обработки подпиточной воды	• Отсутствие докотловой очистки воды в полном объеме приводит к регулярному выводу из строя трубной системы водотрубных котлов, как конъективных труб, так и жаровых труб	ул.Промышленная, 10	установленная мощность	Гкал/час	150	150	2019	2019	12 800,00	575,31	12 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		• Также отсутствие деаэратора в котельной М3, приводит к необходимости более частой промывки пластинчатых теплообменников и фильтров в модернизированных ЦТП, в немодернизированных ЦТП трубы забиваются или рвутся, что приводит к необходимости их отключать		располагаемая мощность	Гкал/час	149,6	149,6										
4.1.2.	Комплектация, поставка и ПНР частотно-регулируемых приводов на тяговые механизмы котлов в котельной №4	Замена установленных в 2006 году частотно-регулируемых приводов на электродвигательные тяговые механизмы, в связи с выходом из строя оборудования	ул.Промышленная, 46	вентиляторы лутыевые ВДН, 6 шт, мощность электродвигателей	кВт	55	55	2019	2019	2 245,24	0,00	2 245,24	0,00	0,00	0,00	0,00	
				тяговые машины ВДН и ДН, 3 шт., мощность электродвигателей	кВт	160	160										
4.1.3	Замена аварийных источников энергоснабжения	На сегодняшний день установленные автономные источники энергоснабжения морально и физически устарели (1981, 1986, 1989, 1990 г.г. выпуска) и нет возможности закупить запасные части для ремонта, в связи с тем что данные дизельные установки уже не производятся.						2020	2021	8 000,00	0,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	
4.1.3.1	Замена аварийных источников энергоснабжения для котельной №4		ул.Промышленная, 46	0,8МВт	МВт	0,65	0,8	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.3.2	Замена аварийных источников энергоснабжения для котельной №3		ул.Промышленная, 10	мощность 2МВт	МВт	1,1	2	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
										всего по группе							
										25 045,24	575,31	15 045,24	0,00	8 000,00	0,00	0,00	
										всего по программе							
										51 956,70		16 815,31	4 873,95	30 249,46	0,00	0,00	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение" в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2017г.)	Плановые значения			
				Утвержденный период (на момент окончания срока реализации инвестиционной программы)	в т.ч. по годам реализации		
					2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	5,51	4,93	4,93	4,93	4,93
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,179	0,157	0,157	0,157	0,157
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
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	%	62,0	65,0	63,0	64,0	65,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	103015,0	89567,1	89567,1	89567,1	89567,1
		% от полезного отпуска тепловой энергии (отпуска в сеть)	17,70	16,57	16,57	16,57	16,57
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м для воды	255500,0	240622,6	240622,6	240622,6	240622,6
		тонн в год для пара	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности									Показатели 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			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			
2019 г.	2020 г.		2021 г.	2019 г.	2020 г.		2021 г.	2019 г.	2020 г.		2021 г.	2019 г.	2020 г.		2021 г.	2019 г.	2020 г.		2021 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1.	Котельная №3	-	-	-	-	0	0	0	0	179,00	157,20	157,20	157,20	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Котельная №4	-	-	-	-	0	0	0	0	179,00	157,20	157,20	157,20	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Сети теплоснабжения (Тепловая энергия - Гкал; Гкал/м2)	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	2,42	2,10	2,10	2,10	103 015	89 567	89 567	89 567	
4.	Сети теплоснабжения (Гор. Вода - м3; м3/м2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,99	5,65	5,65	5,65	255 500	240 623	240 623	240 623	
5.	Сети теплоснабжения (пар - тонн; тонн/м2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	1	1	1	1	

"Приложение № 4 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 19.11.2020 № 1-674/9(296)

"Приложение № 5 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 29.10.2018 № 1-48/9(235)

Финансовый план ООО "Стрежевой теплоэнергоснабжение" в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам	всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		теплоснабжение		2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	51 936,70	51 936,70	16 813,31	4 873,93	30 249,46
1.1.	Амортизационные отчисления	1 555,15	1 555,15		785,09	770,06
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	50 381,55	50 381,55	16 813,31	4 088,84	29 479,40
2	Привлеченные средства	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-
	Итого по программе	51 936,70	51 936,70	16 813,31	4 873,93	30 249,46

"