



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 "Стрелковой теплоэнергоснабжение" в сфере теплоснабжения на 2019 – 2021 гг.

№ 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 прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)													
				Наименование показателя (площадь, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет бюджета за подключение							
						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
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
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.										всего по группе							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	0,00						
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.									28 891,46	1 165,05	1 768,07	4 875,93	22 249,46	0,00	0,00	0,00						
3.2.1.	Модернизация ЦТП-13, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения	• Замена морально устаревшего и физически изношенного оборудования, на сегодняшний день в установленных конструктивных теплообменниках отключено 70% труб, требуется переключение подогревателей на двухступенчатую смешанную схему подключения к тепловой сети; • Отсутствие регулирования отпуска теплоты на отопление; регулирования температуры горячей воды; регулирования давления в системе ГВС; учета тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП	5 микрорайон, 502, строение 1	проточная способность	м ³ /час	314	314	2019	2020	16 595,92	1 165,05	1 768,07	4 875,93	9 951,92	0,00	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)	• Отсутствие регулирования отпуска теплоты на отопление; регулирования температуры горячей воды; регулирования давления в системе ГВС; учета тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП	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	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 температуры 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	0,00						
				установленная мощность	Гкал/час	8,79	8,79																
				располагаемая мощность	Гкал/час	8,13	8,13																
Группы4. 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							28 891,46	1 165,05	1 768,07	4 875,93	22 249,46	0,00	0,00
Группы4. 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							28 891,46	1 165,05	1 768,07	4 875,93	22 249,46	0,00	0,00
4.1.1.	Проектирование, комплектация, монтаж и ПНР парового котла для зимоводоподготовки котельной №3 (мощностью 4 т/час), для приведения к нормативу докотловой обработки подпиточной воды	• Отсутствие докотловой очистки воды в полном объеме приводит к регулярному выходу на створ трубной системы водогрейных котлов, как конвективных труб, так и экранных труб • Также отсутствие деаэрации в котельной №3, приводит к необходимости более частой промывки межтрубных теплообменников и фильтров в модернизированных ЦТП, в немодернизированных ЦТП трубки забиваются или рвутся, что приводит к необходимости их отключать	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	0,00						
				располагаемая мощность	Гкал/час	149,6	149,6																
4.1.2.	Комплектация, поставка и ПНР частотно-регулируемых приводов на тягодутьевые механизмы котельной №4	Замена установленных в 2006 году частотно-регулируемых приводов на электродвигатели переменной частоты, в связи с выходом из строя оборудования	ул.Промышленная, 46	вентиляторы дутьевые 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	0,00						
				тягодутьевые механизмы ВДН и ДН, 5 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.	ул.Промышленная, 46					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	мощность ДМВт	МВт	0,63	0,8	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
4.1.3.2.	Замена аварийных источников энергоснабжения для котельной №5		ул.Промышленная, 10	мощность ДМВт	МВт	1,1	2	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
всего по группе										23 045,24	575,31	15 045,24	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00						
всего по программе										51 936,70	16 813,31	4 875,93	30 249,46	0,00	0,00	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(233)

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