



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20.11.2019

№ 1-453

город Томск

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

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 20.11.2019 № 22/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ от 29.10.2019 № 1-48/9(233) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Стрежовой теплоэнергоснабжение» (ИНН 7022011087) в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы на территории города Стрежовой» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 30.10.2018) следующие изменения:

- 1) приложение 2 «Инвестиционная программа ООО «Стрежовой теплоэнергоснабжение» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 гг.» изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;
- 2) приложение 5 «Финансовый план ООО «Стрежовой теплоэнергоснабжение» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 гг.» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу.

Начальник департамента

М.Д. Вагина



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

№ п/п	Наименование мероприятия ¹	Обоснование необходимости (цель реализации) ²	Описание и место расположения объекта ³	Основные технические характеристики ⁴				Год начала реализации мероприятия ⁵	Год окончания реализации мероприятия ⁶	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) ⁸							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) ⁷	Ед. изм.	Значение показателя				Всего ⁹	Профинансировано к 2019 ¹⁰	в т.ч. по годам			Остаток финансирования ¹¹	в т.ч. за счет платы за подключение ¹²	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019 г. ¹³	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.																	
1.1.	Строительство новых сетей теплоснабжения в целях подключения потребителей.																
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей.																
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.																
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей.																
всего по группе										0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей.																	
2.1.	Строительство новых тепловых сетей.																
2.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.																
всего по группе										0	0	0	0	0	0	0	
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.																
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.									31,434.87	1,165.03	1,768.07	21,891.25	6,610.53	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 кожухотрубчатых теплообменниках отключено 70% трубок, требуется переключение подогревателей на двухступенчатую смешанную схему подключения к тепловой сети; Отсутствие: регулирования оттока теплоты на отопление; регулирования температуры горячей воды; регулирования давления в системе ГВС; учета тепловой энергии и теплоносителя на ЦТП	5 микрорайон, 502, строение 1	пропускная способность	м3/час	314	314	2019	2020	17,758.95	1,165.03	1,768.07	14,825.85				
	установленная мощность		Гкал/час	14,08	14,08												
	располагаемая мощность		Гкал/час	12,67	12,67												
3.2.2.	Модернизация ЦТП-14, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения (включая проектирование)		ЦТП-14: ул. Коммунальная, 71, строение 1;	пропускная способность	м3/час	126	314	2020	2021	12,297.54		0.00					
	установленная мощность		Гкал/час	5.65	14.08												
	располагаемая мощность		Гкал/час	3.91	12.67												
3.2.3.	Модернизация ЦТП-1, с заменой устаревшего оборудования (насосов, теплообменников), установкой системы регулирования параметров отопления и горячего водоснабжения (включая проектирование)	ЦТП-1: 1 микрорайон, 125а, строение 1	пропускная способность	м3/час	355	355	2020	2021	12,297.54				5,687.01	6,610.53			
	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)	ЦТП-9: ул. Новая, 22, строение 1;	пропускная способность	м3/час	196	196	2020	2020					1,378.39				
	установленная мощность	Гкал/час	8.79	8.79													
	располагаемая мощность	Гкал/час	8.13	8.13													
всего по группе										31,434.87	1,165.03	1,768.07	21,891.25	6,610.53	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																	
4.1.1.	Проектирование, комплектация, монтаж и ПНР парового котла для зимводоподготовки 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 из строя трубной системы водогрейных котлов, как конвективных трубок, так и экранных труб * Также отсутствие деаэрации в котельной №3, приводит к необходимости более частой промывки пластинчатых 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	13375.31	575.31	12800.00					
				располагаемая мощность	Гкал/час	149.6	149.6										
4.1.2.	Комплектация, поставка и ПНР частотно-регулируемых приводов на тягодутьевые механизмы котлов в котельной №4	Замена установленных в 2006 году частотно-регулируемых приводов на электродвигателях тягодутьевых механизмов, в связи с выходом из строя оборудования	ул. Промышленная, 46	вентиляторы дутьевые ВДН, 6 шт., мощность электродвигателей	кВт	55	55	2019	2019	2245.24		2245.24	0.000				
				тягодутьевые 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 закупать запасные части для ремонта, в связи с тем что данные дизельные установки уже не производятся.	ул. Промышленная, 46					2020	2021	33000.00	0.00	0.00	8000.00	25000.00			
4.1.3.1	Замена аварийных источников энергоснабжения для котельной №4			0,8МВт	МВт	0.63	0.8	2020	2020	8000.00			8000.000				
4.1.3.2	Замена аварийных источников энергоснабжения для котельной №3			мощность 2МВт	МВт	1.1	2	2021	2021	25000.00				25000.00			
всего по группе										48,620.55	575.31	15,045.24	8,000.00	25,000.00	0.00	0.00	
Итого по программе										78,315.08		16,813.31	29,891.25	31,610.53	0.00	0.00	

Приложение 2
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области от 20.11.2019 № 1-453

"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	78,315.08	78,315.08	16,813.31	29,891.25	31,610.53
1.1.	Амортизационные отчисления	1,555.15	1,555.15	0.00	785.09	770.06
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	76,759.93	76,759.93	16,813.31	29,106.16	30,840.47
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2	Привлеченные средства	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1.	Кредиты	0.00	0.00			
2.2.	Займы организаций					
2.3.	Прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования					
	Итого по программе	78,315.08	78,315.08	16,813.31	29,891.25	31,610.53