



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

21 июня 2019 года

№ 149-НПА

г. Чита

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2017 года № 249-НПА

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 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 о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, в связи с поступившим заявлением ООО «Теплоэнергосервис» от 16 мая 2019 года вх.№ 3178, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю**:

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2017 года № 249-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Теплоэнергосервис» на территории муниципального образования Городской округ «Город Чита» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы» следующие изменения:

1.1 в наименовании приказа слова «2018-2020 годы» заменить словами «2018-2023 годы»;

1.2 в пункте 1 приказа слова «2018-2020 годы» заменить словами «2018-2023 годы»;

1.3 приложение к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

3. Настоящий приказ опубликовать на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.В.Батуева

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 21 июня 2019 года № 1/4-НПА

«ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 30 октября 2017 года № 249-НПА
(в редакции приказа РСТ Забайкальского
края от 21 июня 2019 года №1/4-НПА)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ООО «Теплоэнергосервис» на территории муниципального образования Городской округ «Город Чита» в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы

Паспорт инвестиционной программы

Таблица 1

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосервис»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 672012, Забайкальский край, г. Чита, ул. Красноармейская, 75 стр.4 Фактический адрес: 672012, Забайкальский край, г. Чита, ул. Курнатовского, 71 корпус 4 пом. 2 2018-2023гг.
Сроки реализации инвестиционной программы	Гладковский Александр Сергеевич
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	тел. (3022) 21-71-41; e-mail: agladkovskii@mail.ru
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края 672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Чкалова, 124
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Руководитель региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Е.В.Батуева
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	30 октября 2017 года
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	e-mail: pochia@rst.e-zab.ru 8 (302-2) 21-11-51
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Управление регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	672014, Забайкальский край, г. Чита, пр. Советов, д. 4, 3 этаж, каб. 310, 311
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник управления регулирования цен и тарифов городского округа «Город Чита» Т.А.Гулько
Дата согласования инвестиционной программы	28 июня 2017 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: 8(3022) 20-50-26; e-mail: urt@chita.ru

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Теплоэнергосервис»
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение			
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	в т.ч. по годам														
							2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																					
1.3.1	Монтаж сальфитного компенсатора, учета расхода	Замена сальфитного компенсатора, учета расхода	250мм	Ду	мм	Ду-250/200	Ду-250/250	2020	2020	144,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,06	0,00	
1.3.2	Прокладка подземного участка 7/6	Прокладка подземных участков 7/6	113 с увеличением диаметра Ду 150мм на Ду 200мм, L=210м (в двухтрубном исполнении)	Диаметр	мм/м	Ду-150мм	Ду-200мм	2020	2023	7 093,29	0,00	0,00	1 916,95	2 025,00	2 025,00	1 126,34	7 093,29	0,00	0,00	0,00	
1.3.3	Прокладка подземного участка 7/6	Прокладка подземных участков 7/6	Смольенская, 96 с увеличением диаметра Ду 100 мм на Ду 150 мм, L=142 м (в двухтрубном исполнении)	Диаметр	мм/м	Ду-100мм	Ду-150мм	2020	2023	2 173,75	0,00	0,00	638,99	675,00	675,00	184,76	2 173,75	0,00	0,00	0,00	
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																					
Всего по группе 1:																					
											9 411,10	0,00	0,00	2 700,00	2 700,00	2 700,00	1 311,10	9 411,10	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																					
Снижение затрат на производство тепловой энергии и теплоснабжения с помощью внедрения																					
3.2.1	Замена дробилки	Снижение затрат на производство тепловой энергии и теплоснабжения с помощью внедрения	Котельная по ул. Красноармейская 75 стр.4	Мощность	Квт	СМД-115 30 Квт	PE-400*600 30Квт	2018	2020	1 283,70	0,00	427,90	855,80	0,00	0,00	0,00	1 283,70	0,00	0,00	0,00	
3.2.2	Замена Водуополнителя	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Котел №4, кот. по ул. Красноармейская 75 стр. 4	Мощность	Гкал/ч	КВТС 20	КВТС 20	2018	2020	1 262,10	0,00	420,70	841,40	0,00	0,00	0,00	1 262,10	0,00	0,00	0,00	
3.2.3	Замена Рабочего колеса	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Дачное котел №4,5, кот. по ул. Красноармейская 75 стр. 4	Мощность	шт.	ДН-17	ДН-17 2	2018	2020	166,60	0,00	83,30	83,30	0,00	0,00	0,00	166,60	0,00	0,00	0,00	
3.2.4	Замена Лебедки	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Золузажигатель котлов ДКВР №1,2,3	Мощность	шт.	17/С 2Б	17/С 2Б 1	2018	2020	151,00	0,00	75,52	75,48	0,00	0,00	0,00	151,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.5	Замена трубной части	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Котел №4, кот. по ул. Красноармейская 75 стр. 4	Марка	тонн	57х3,5 12Х1МФ 1,5	57х3,5 12Х1МФ 1,5	2018	2020	141,84	0,00	70,92	70,92	0,00	0,00	0,00	141,84	0,00	0,00	0,00	
3.2.6	Замена трубной части	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	Котел №4, кот. по ул. Красноармейская 75 стр. 4	Марка	тонн	45х4 12Х1МФ 0,3	45х4 12Х1МФ 0,3	2018	2020	27,29	0,00	13,64	13,65	0,00	0,00	0,00	27,29	0,00	0,00	0,00	
3.2.7	Замена шпона	Снижение износа рабочего колеса.	Котельная по ул. Красноармейская 75	Типоразмер Рабочед	тыс.м ³ /с	ВД-2-8Х(4-3) 10,15	ВД-2-8Х(4-3) 10,15	2018	2020	436,80	0,00	218,40	218,40	0,00	0,00	0,00	436,80	0,00	0,00	0,00	
											12 869,43	0,00	1 310,38	2 158,95	2 700,00	2 700,00	1 311,10	12 869,43	0,00	0,00	0,00
Итого по программе											12 869,43	0,00	1 310,38	2 158,95	2 700,00	2 700,00	1 311,10	12 869,43	0,00	0,00	0,00

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

ООО «Теплоэнергосервис»
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единиц.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения										
					в т.ч. по годам реализации										
					2018	2019	2020	2021	2022	2023					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	127,20	86,71	127,20	111,28	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63
2	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	320,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00	181,00
3	Объем произведенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Индикс объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	49 494,74	60 658,73	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22	46 182,22
	% от посланного отпуска тепловой энергии		14,97	20,51	20,51	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85	26,85
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		кубом. для пара***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

ООО «Теплоэнергосервис»
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2018-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)										
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы							N+5
		указать вид деятельности	Теплоснабжение		N	N+1	N+2	N+3	N+4	N+5		
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11			
1.	Собственные средства		12 880,43	1 310,38	2 158,95	2 700,00	2 700,000	2 700,000	2 700,000	2 700,000	1 311,10	
1.1.	амортизационные отчисления		12 880,43	1 310,38	2 158,95	2 700,00	2 700,00	2 700,00	2 700,00	2 700,00	1 311,10	
	ИТОГО по программе		12 880,43	1 310,38	2 158,95	2 700,00	2 700,000	2 700,000	2 700,000	2 700,000	1 311,10	

».