



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

18 сентября 2020 года

№ 132НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы АО «ЗабТЭК», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Вершино-Дарасунское» муниципального района «Тунгокоченский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2020-2022 годы

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, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу АО «ЗабТЭК», реализуемую на территории муниципального образования городское поселение «Вершино-Дарасунское» муниципального района «Тунгокоченский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2020-2022 годы согласно приложению.

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

3. Опубликовать настоящий приказ 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.А.Морозова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 сентября 2020 года № 130-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «ЗабТЭК» в сфере теплоснабжения на 2020–2022 годы

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «ЗабТЭК»
Местонахождение регулируемой организации	672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Петровская, 44
Сроки реализации инвестиционной программы	2020–2022 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник производственного отдела АО «ЗабТЭК» Михайлова Наталья Анатольевна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон: 8(3022) 21-24-26, электронная почта: agafonova@zabtek.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Чкалова, 124
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Морозова Елена Александровна
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8(3022) 21-11-51 (приемная), электронная почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	
Руководитель регулируемой организации	Генеральный директор АО «ЗабТЭК» Минайкин Алексей Викторович

Инвестиционная программа
АО «ЗабТЭК» в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы

1. Перечень мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего профинансировано к 2020 году	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					в т.ч. по годам					
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2020	2021	2022			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Установка водомера на линии подпитки котельной «База»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение затрат на уголь	т.н.т	1 742	1 741	2020	2020	7,64	0	7,64	0,00	0,00	7,64	0
				м³	446	257									
3.2.2	Монтаж установок дозирования комплекса на котельной «База»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение затрат на уголь	т.н.т	1 741	1 721	2022	2022	62,85	0	0,00	0,00	62,85	62,85	0
				Гкал	3 115	3 100									
3.2.3	Установка прибора учета тепловой энергии на котельной «Б2»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение сверхнормативных потерь тепловой энергии	Гкал	3 115	3 100	2021	2021	259,32	0	0,00	259,32	0,00	259,32	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
					Значение показателя	до реализации мероприятия					после реализации мероприятия	2020	2021			2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.2.4	Монтаж установки дозирования комплексоната на котельной «Б2»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение затрат на уголь	т.н.т	3 622	3 577	2022	2022	62,85	0	0,00	0,00	62,85	62,85	0	
3.2.5	Установка водомера на линии подпитки котельной «Б2»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение затрат на уголь Снижение затрат на воду	т.н.т м³	3 577 3 047	3 576 2 758	2022	2022	10,45	0	0,00	0,00	10,45	10,45	0	
3.2.6	Монтаж установки дозирования комплексоната на котельной «Б1»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение затрат на уголь	т.н.т	2 077	2 047	2020	2020	65,99	0	65,99	0,00	0,00	65,99	0	
3.2.7	Установка водомера на линии подпитки котельной «Б1»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение затрат на уголь Снижение затрат на воду	т.н.т м³	2 047 1 113	2 046 940	2022	2022	7,29	0	0,00	0,00	7,29	7,29	0	
3.2.8	Монтаж установки дозирования комплексоната на котельной «Байкал»	Предоставлено в пояснительной записке	Снижение затрат на уголь	т.н.т	1 983	1 958	2020	2020	65,99	0	65,99	0,00	0,00	65,99	0	

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя										
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5									-	-	-	-	-	-	-
Итого по программе									869,29	-	391,72	334,13	143,44	869,29	0

Таблица 3

Показатели надежности и энергетической эффективности, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ЗабТЭК» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для измерения	Единица измерения	Фактические значения показателей 2019 год	Ожидаемые значения			Плановые значения показателей			
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1	Показатели надежности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км. тепловых сетей	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Показатели надежности	Суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Показатели энергетической эффективности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	
2	Показатели энергетической эффективности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии)	кг у.т./Гкал	212,89	191,84	191,84	191,84	191,84	191,84		
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (рассчитывается в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя)	Гкал/год	7 780,36	8 075,61	8 075,61	8 075,61	8 075,61	8 075,61	8 075,61	
		Величина технологических потерь при передаче теплоносителя (рассчитывается в соответствии с порядком	тонн/год	5 268,25	5 268,25	4 906,42	4 747,85	4 286,73			

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для измерения	Единица измерения	Фактические значения показателей 2019 год	Ожидаемые значения				Плановые значения показателей		
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
		определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя)									
		Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Г кал/кв.м	4,87	5,05	5,05	5,05	5,05			5,05
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Г кал	7 780,36	8 075,61	8 075,61	8 075,61	8 075,61			8 075,61
		Материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя - пар, конденсат, вода), определенная значением суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети (метров) на длину этих участков (метров)	кв.м	1 599,09	1 599,09	1 599,09	1 599,09	1 599,09			1 599,09
		Отношение величины технологических потерь при передаче теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/кв.м	3,29	3,29	3,07	2,97	2,68			
		Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	тонн	5 268,25	5 268,25	4 906,42	4 747,85	4 286,73			
		Материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоносителя - пар, конденсат, вода), определенная значением суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети (метров) на длину этих участков (метров)	кв.м	1 599,09	1 599,09	1 599,09	1 599,09	1 599,09			1 599,09

Таблица 4

Финансовый план АО «ЗабТЭК» в сфере теплоснабжения на 2020–2022 годы

№ п/п	Источники финансирования	По видам деятельности указать вид	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс.руб. (без НДС)			
			Всего	По годам реализации инвестиционной программы		
				2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	x	x	x	x	x
1.1	Амортизационные отчисления	x	x	x	x	x
1.2	Прибыль, направленная на инвестиции	теплоснабжение	724,41	x	362,20	362,21
1.3	Средства, полученные за счет платы за подключение	x	x	x	x	x
1.4	Прочие собственные средства, в т.ч. от эмиссии ценных бумаг	x	x	x	x	x
2	Привлеченные средства	x	x	x	x	x
2.1	Кредиты	x	x	x	x	x
2.2	Займы организаций	x	x	x	x	x
2.3	Прочие привлеченные средства	x	x	x	x	x
3	Бюджетное финансирование	x	x	x	x	x
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	x	x	x	x	x
Итого по программе			724,41	x	362,20	362,21