



## ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29.10.2018

№ 1-39/9(232)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы  
Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)  
в сфере теплоснабжения на 2019 год на территории поселка Зональная станция  
Зональненского сельского поселения

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 29.10.2018 № 25/1

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019 год на территории поселка Зональная станция Зональненского сельского поселения согласно приложениям 1-5 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента

М.Д.Вагина



Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "ТомскРТС"  
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Акционерное общество "ТомскРТС"

Местонахождение регулируемой организации

634050, Россия, г. Томск, пер. Нахановича, 4а

Сроки реализации инвестиционной программы

2019

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Генеральный директор АО "ТомскРТС"  
С.Я. Панасюк

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Телефон: +7 (3822) 46-94-69, Факс: +7 (3822) 46-97-22, e-mail: rts@teplo.tom.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Департамент тарифного регулирования Томской области

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

634041, г. Томск, проспект Кирова, д. 41

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

Дата утверждения инвестиционной программы

29.10.2018

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

+ 7 (3822) 56-03-73

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация Зональненского сельского поселения

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

634507, Томская область, Томский район, пос. Зональная Станция, ул. Совхозная, 10

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Глава Администрации Зональненского сельского поселения

Дата согласования инвестиционной программы

02.08.2018

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

+7 (3822) 923-969

**Инвестиционная программа  
АО "ТомскРТС"**  
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 год для пос. Зональная Станция.

№ 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)					Источники финансирования
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано на 01.01.2019	2019	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	19	20
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>															
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>															
<b>1.1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)</b>															
<b>1.1.2 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)</b>															
1.1.2.1	Строительство тепловой сети от ТК-53/1 до ввода в жилой дом	Строительство теплосетей последней мили для подключения объекта заказчика	Строительство тепловой сети с условным диаметром 2Ду=150 мм и ориентировочной протяженностью L=156 п.м. в двухтрубном исполнении до стены жилого дома пос. Зональная станция ул. Совхозная, 1/1а. Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	5 554	0	5 554	0	5 554	Плата за подключение
<b>1.1.3 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)</b>															
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>															
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>															
<b>1.3.1 Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)</b>															
1.3.1.1	Реконструкция трубопровода от у126_5 до У-50	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от у126_5 до У-50 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду=100 мм на 2Ду=250 мм протяженностью 15,1 п.м, ул. Совхозная, 1/1а Подземная магистраль.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	869	0	869	0	869	Плата за подключение
1.3.1.2	Реконструкция трубопровода от У-50 до У-51	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от У-50 до У-51 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду=150 мм на 2Ду=250 мм протяженностью 2,3 п.м, ул. Совхозная, 1/1а Подземная магистраль.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	135	0	135	0	135	Плата за подключение
1.3.1.3	Реконструкция трубопровода от У-51 до У-53	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от У-51 до У-53 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду=150 мм на 2Ду=200 мм протяженностью 96,2 п.м, ул. Совхозная, 1/1а Подземная магистраль.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	5 255	0	5 255	0	5 255	Плата за подключение
1.3.1.4	Реконструкция трубопровода от У-53 до ТК-53/1	Реконструкция трубопровода для подключения объекта заказчика	Реконструкция трубопровода от У-53 до ТК-53/1 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду=125 мм на 2Ду=200 мм протяженностью 67,1 п.м, ул. Совхозная, 1/1а Подземная магистраль.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5053	2019	2019	3 611	0	3 611	0	3 611	Плата за подключение
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения</b>															
<b>ИТОГО по группе 1</b>										<b>15 425</b>	<b>-</b>	<b>15 425</b>	<b>-</b>	<b>15 425</b>	<b>-</b>
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, и том числе строительство новых тепловых сетей</b>															
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>															
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>															
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>															
<b>3.3. Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения</b>															
<b>ИТОГО по группе 3</b>															
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>															
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>															
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>15 425</b>	<b>-</b>	<b>15 425</b>	<b>-</b>	<b>15 425</b>	<b>-</b>

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

АО "ТомскРТС"

(наименование регулируемой организации)

**в сфере теплоснабжения на 2019 год для пос. Зональная Станция.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения за 2017 год	Плановые значения	
				Утвержденный период (на момент окончания срока реализации инвестиционной программы)	2019 год
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	148,9	162,1	162,1
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	0,5053	0,5053
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	60,49	68,27	68,27
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (в целом по всем сетям котельной)	Гкал в год	10196,0	5535,5	5535,5
		% от полезного отпуска тепловой энергии	38,63	16,77	16,77
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (в целом по всем сетям котельной)	тонн в год для воды**	12651,4	12651,5	12651,5

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "ТомскРТС"  
(наименование регулируемой организации)

№ 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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике реконструируемых и вновь вводимых участков тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по реконструируемым и вновь вводимым участкам тепловой сети, Гкал		Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике реконструируемых и вновь вводимых участков тепловой сети, тонн/м2		Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по реконструируемым и вновь вводимым участкам тепловой сети, тонн			
		Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019
1	2	3	4	9	10	15	16	21	22	27	28	33	34	39	40		
	Итого по котельной	0	0	0	0	162,1	162,1	1,30	1,30	5 535,5	5 535,5	2,97	2,97	12 651,5	12 651,5		

**Финансовый план  
АО "ТомскРТС"  
в сфере теплоснабжения на 2019 год для пос. Зональная Станция.**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
		по виду деятельности		2019
		<i>подключение к системе теплоснабжения</i>	<i>тепловая энергия</i>	
1	2	3	4	5
<b>1.</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>15 425</b>	-	<b>15 425</b>
1.1.	Амортизация текущего периода	-	-	-
1.2.	Плата за подключение в т.ч.:		-	
1.2.1.	по квартальным сетям	9 871	-	<b>9 871</b>
1.2.2.	по сетям последней мили	5 554	-	<b>5 554</b>
1.2.3.	ЦТП/ЛНС	-	-	-
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	-	-	-
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части капитальных расходов из прибыли на подключение объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч)	-	-	-
1.5.	Тариф на тепловую энергию (в части капитальных расходов из прибыли)	-	-	-
1.5.1.	Магистральные тепловые сети	-	-	-
1.5.2.	Квартальные тепловые сети	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства</b>	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	-	-	-
<b>4.</b>	<b>Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг</b>	-	-	-
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>15 425</b>	-	<b>15 425</b>