



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

19.11.2021

№ 1-233

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

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 19.11.2021 № 26

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2020) изменения, изложив приложения №№ 2-5 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Начальник департамента

М.Д. Вагина



Инвестиционная программа
Филиал АО "РИР" в г. Северске

в сфере теплоснабжения (отнесено на тепловую энергию в горячей воде и теплоносителе) на 2021 - 2023 годы

N 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)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей 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 централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
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																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Модернизация котлоагрегатов	Увеличение диапазона регулирования нагрузки котла в широком диапазоне, модернизация поверхностей нагрева, горелочных устройств котлоагрегатов, перевод на совместное сжигание угля и газа, автоматизация управления.	Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	89	2019	2025	1 516 835,64	2 435,73	263 820,81	541 055,06	555 355,92	154 168,12	
3.2.1.1	Обоснование инвестиций модернизации ТЭЦ		Котельный цех					2019	2019	2 435,73	2 435,73					
3.2.1.2	Модернизация КА№5		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,41	89,66	2020	2021	35 996,30		35 996,30				
3.2.1.3	Модернизация КА№7		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,92	87,9	2020	2021	15 968,01		15 968,01				
3.2.1.4	Разработка проекта на модернизацию котлов 2й очереди		Котельный цех	-	-	-	-	2020	2022	58 895,04		46 647,83	12 247,21			
3.2.1.5	Модернизация КА№20		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,82	89,79	2020	2022	55 804,86		38 094,92	17 709,95			
3.2.1.6	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,05	88,62	2020	2022	366 460,14		127 113,76	239 346,39			
3.2.1.7	Модернизация КА№11		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,56	88,68	2022	2022	127 098,80		-	127 098,80			
3.2.1.8	Модернизация КА№14		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	82,09	89,62	2023	2024	319 002,87		-	-	257 670,81	61 332,07	
3.2.1.9	Модернизация КА№12		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,45	88,62	2022	2023	360 917,21		-	127 976,24	232 940,97	-	
3.2.1.10	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,46	88,19	2023	2024	79 568,19		-	-	60 737,90	18 830,29	
3.2.1.11	Модернизация КА№16		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88,12	89,27	2022	2023	20 682,72		-	16 676,49	4 006,24	-	
3.2.1.12	Модернизация КА№18		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,79	89,24	2024	2024	26 590,97		-	-	-	26 590,97	
3.2.1.13	Модернизация КА№21		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,74	89,79	2024	2025	16 706,26		-	-	-	16 706,26	
3.2.1.14	Модернизация КА№10		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,55	88,68	2024	2025	30 708,54		-	-	-	30 708,54	
3.2.2.	Поставка насосов багерных	Повышение надежности работы золошлакоудаления	Котельный цех (багерная насосная)	Количество единиц поставленных насосов	шт.	3	3	2021	2021	38,09		38,09	-	-	-	
Всего по группе 3										1 516 873,73	2 435,73	263 858,90	541 055,06	555 355,92	154 168,12	-
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																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
ИТОГО по программе										1 516 873,73	2 435,73	263 858,90	541 055,06	555 355,92	154 168,12	0,0

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал АО "РИР" в г. Северске
в сфере теплоснабжения на 2021-2023гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2019г.)	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации (2021 г.)	в т.ч. по годам реализации (2022 г.)	в т.ч. по годам реализации (2023 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,681	0,680	0,680	0,680	0,680
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,184	0,177	0,175	0,177	0,177
		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	%	14,66%	31,96%	30,81%	34,41%	31,96%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20621,77	20673,80	20621,77	20673,80	20673,80
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	16,54	14,58	16,47	14,58	14,58
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	231 522,00	231522,00	231 522,00	231 522,00	231 522,00
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:		-	-	-	-	-

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Филиал АО "РИР" в г. Северске

№ 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/Гкал			Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м.куб./кв.м			Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м.куб.			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал./кв.м			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал									
		Текущее значение (факт 2019 г.)	Плановое значение			Текущее значение (факт 2019 г.)	Плановое значение			Текущее значение (факт 2019 г.)	Плановое значение			Текущее значение (факт 2019 г.)	Плановое значение			Текущее значение (факт 2019 г.)	Плановое значение			Текущее значение (факт 2019 г.)	Плановое значение						
			2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	ТЭЦ, филиал АО "РИР" в г. Северске	0	0	0	0	0	0	0	0	184,5	175,2	177,1	177,1	13,800	15,800	15,800	15,800	251522,00	251522,00	251522,00	251 522,00	1,229	1,229	1,232	1,232	20621,77	20621,77	20673,80	20673,80

**Финансовый план
Филиал АО "РИР" в г. Северске**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по виду деятельности			Всего
		2021	2022	2023	
		отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	
1	2	3.	4.	5.	6
1	Собственные средства	237 213,37	97 358,89	88 864,96	423 437,22
1.1	амортизационные отчисления	97 420,73	97 358,89	88 864,96	283 644,58
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	139 792,64	0,00	0,00	139 792,64
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	26 645,53	443 696,17	466 490,96	936 832,66
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций				
2.3	прочие привлеченные средства*	26 645,53	443 696,17	466 490,96	936 832,66
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	263 858,90	541 055,06	555 355,92	1 360 269,88

*прочие привлеченные средства, покрываемые не за счет тарифов от регулируемых видов деятельности

"