



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.10.2022

№ 1-154

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 28.10.2022 № 25

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, № 7001202010300001) изменения, изложив приложения №№ 2, 3, 5 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-3 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

М.Д.Вагина



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

ДЛЯ
ДОКУМЕНТОВ

Приложение № 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-154

"Приложение № 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)
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%	31,32%	30,81%	34,41%	31,32%
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	16,57	16,47	14,58	16,57
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	231 522,00	231 522,00	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



Приложение № 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-154

"Приложение № 5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

Финансовый план
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование энергоснабжающей организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			Всего
		по видам деятельности			
		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	125 149,98	459 722,24
1.1	амортизационные отчисления	97 420,73	97 358,89	125 149,98	319 929,60
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	247 638,95	345 176,93	619 461,41
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций				
2.3	прочие привлеченные средства*	26 645,53	247 638,95	345 176,93	619 461,41
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	263 858,90	344 997,84	470 326,91	1 079 183,65

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

