



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 10.10.2023 № 207
г. Ярославль

О внесении изменения
в приказ департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 30.10.2018 № 374

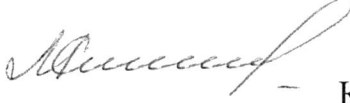
В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждённых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения ПАО «ТГК-2»,

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Сводную инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» на 2023 год, утвержденную приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2018 № 374 «Об утверждении сводной инвестиционной программы ПАО «ТГК-2» г. Ярославль на 2019 - 2023 годы», изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования

 - К.Ш. Мурсалян

Приложение
к приказу министерства тарифного регулирования
Ярославской области
от 10 октября 2023 г. № 207

Сводная инвестиционная программа публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» на 2023 год, утвержденная приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2018 № 374 «Об утверждении сводной инвестиционной программы ПАО «ТГК-2» г. Ярославль на 2019 - 2023 годы»

г. Ярославль, 2023

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения**

ПАО "ТГК-2"

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" г. Ярославль
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: ул. Пятницкая, д. 6, г. Ярославль, 150003 Фактический адрес: ул. Пятницкая, д. 6, г. Ярославль, 150003
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Абабкова Евгения Леонидовна, начальник отдела по управлению инвестиционной деятельностью
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (4852) 79-71-67 Ababkovael@tgc-2.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	ул. Чайковского, д. 42а, г. Ярославль, 150000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Мурсалян Камо Шахмурадович, первый заместитель министра тарифного регулирования Ярославской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Мурсалян Камо Шахмурадович, первый заместитель министра тарифного регулирования Ярославской области, телефон (4852)400-446, e-mail: drt@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Мэрия города Ярославля
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ярославль, ул. Андропова, д.6, 150999
Должностное лицо, уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Овчаров Ярослав Владимирович, директор департамента городского хозяйства
Дата согласования инвестиционной программы	письмо мэрии г. Ярославля от 21.09.2023 № 01-07/14019-13
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(4852)40-39-02, dce@city-yar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ярославского муниципального района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ярославль, ул. Зои Космодемьянской, д. 10а, 150003
Должностное лицо, уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Кошляков А.Н., первый заместитель администрации Ярославского муниципального района
Дата согласования инвестиционной программы	письмо администрации Ярославского муниципального района от 14.09.2023 № ИХ.20.01-3444/2023
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(4852)79-59-27, yarobl@yamo.adm.yar.ru

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославль**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,2770	0,277	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.1	ЯТЭЦ-1	т.у.т./Гкал	0,1780	0,1805	0,1787	0,1810	0,1788	0,1788	0,1788
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
2.2	ЯТЭЦ-2	т.у.т./Гкал	0,1783	0,1787	0,1786	0,1792	0,1786	0,1786	0,1786
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
2.3	ЯТЭЦ-3	т.у.т./Гкал	0,1807	0,1796	0,1801	0,1777	0,1797	0,1797	0,1797
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Ляпинская котельная	т.у.т./Гкал	0,1550	0,1843	0,1543	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Тенинская котельная	т.у.т./Гкал	0,1539	0,1585	0,1544	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	15,3	10,4	14,46	13,18	6,68	5,00	0,36
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	76	76	76	76	76	76	76*
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (в части реконструируемых тепловых сетей в соответствии с Инвестиционной программой)	Гкал в год	8 189	8 189	8 189	6 558	5 132	5 132	3 854
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697
		тонн для пара	87 495	87 495	87 495	87 495	87 495	87 495	87 495
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-	-	

* - % износа объектов тепловых сетей не меняется, поскольку одновременно с реконструкцией и строительством тепловых сетей растет износ объектов, реконструкция на которых не проводилась.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославль
(наименование регулируемой организации)

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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), т.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал								
	Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение												
		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023			
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	31	32		
ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1805	0,1787	0,1810	0,1788	0,1788	0,1788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1787	0,1786	0,1792	0,1786	0,1786	0,1786	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1796	0,1801	0,1777	0,1797	0,1797	0,1797	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Тепловые сети	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,50	2,05	2,07	2,55	2,55	2,53	569 097	351 506	398 748	473 015	472 470	468 991		
ЛК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1843	0,1543	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ТВК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1585	0,1544	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

