



Правовое управление правительства
Воронежской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 18 » 09 2020 г.

Регистрационный номер № 829

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 18 сентября 2020 г.

№ 37/3

г. Воронеж

О внесении изменения в приказ УРТ от 18.12.2018 № 54/147 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на период 2019-2023 годов»

В целях корректировки тарифов, руководствуясь Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФАС России от 11.10.2019 № 1334/19 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год», Предписанием ФАС России от 02.07.2020 № СП/55814/20, Решением ФАС России от 31.08.2020 № СП/75022/20, постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления ДГРТ ВО от 18 сентября 2020 года № 37/3
п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ УРТ от 18.12.2018 № 54/147 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на период 2019-2023 годов» (в редакции приказов УРТ от 20.12.2019 № 56/34, от 26.12.2019 № 59/21) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу УРТ
от 18.12.2018 № 54/147

Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 30 сентября	с 01 октября по 31 декабря
1.	ПАО «Квадра» (источник теплоэнергии – ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева, 2) ¹	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	966,80	995,61	995,61
			2020	995,61	1060,33	1057,04
			2021	1057,04	1103,51	1103,51
			2022	1103,51	1232,93	1232,93
			2023	1232,93	1227,30	1227,30
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X	X
			2020	X	X	X
			2021	X	X	X
			2022	X	X	X
2023	X		X	X		
2.	ПАО «Квадра» (источники)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				

	теплоэнергии – ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный, 1а) ²	одноставочный, руб./Гкал	2019	968,80	997,67	997,67	
			2020	997,67	1062,53	1057,30	
			2021	1057,30	1091,18	1091,18	
			2022	1091,18	1256,68	1256,68	
			2023	1256,68	1199,46	1199,46	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X	X	
			2020	X	X	X	
			2021	X	X	X	
			2022	X	X	X	
2023	X		X	X			
3.	АО «Концерн Росэнергоатом» (источник теплоэнергии – энергоблоки № 4, №5 НВ АЭС) ³	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный, руб./Гкал	2019	231,47	240,47	240,47	
			2020	240,47	245,51	245,51	
			2021	245,51	261,62	261,62	
			2022	261,62	282,71	282,71	
			2023	247,71	262,21	262,21	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X	X	
			2020	X	X	X	
			2021	X	X	X	
2022	X		X	X			
2023	X		X	X			
4.	АО «Концерн Росэнергоатом» (источник теплоэнергии – энергоблок № 1 НВ АЭС-2) ⁴	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный, руб./Гкал	2019	577,70	583,75	583,75	
			2020	578,75	587,38	587,38	
			2021	587,38	591,59	591,59	
			2022	591,59	603,25	603,25	
			2023	603,25	605,84	605,84	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X	X	
			2020	X	X	X	

			2021	X	X	X
			2022	X	X	X
			2023	X	X	X

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

¹ Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии в виде воды: 2019 г. – 739,68 руб., 2020 г. – 729,92 руб., 2021 г. – 762,74 руб., 2022 г. – 785,98 руб., 2023 г. – 810,04 руб.

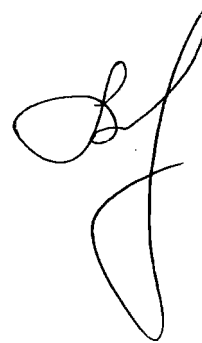
² Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии в виде воды: 2019 г. – 736,18 руб., 2020 г. – 748,75 руб., 2021 г. – 782,52 руб., 2022 г. – 806,38 руб., 2023 г. – 831,11 руб.

³ Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии в виде воды: 2019 г. – 37,20 руб., 2020 г. – 38,76 руб., 2021 г. – 40,24 руб., 2022 г. – 41,89 руб., 2023 г. – 43,69 руб.

⁴ Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии в виде воды: 2019 г. – 36,31 руб., 2020 г. – 37,83 руб., 2021 г. – 39,27 руб., 2022 г. – 40,88 руб., 2023 г. – 42,64 руб.».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 октября 2020 года.

Руководитель департамента



Е.В. Бажанов