



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 15 ноября 2022 года

№ 173-т/э

г. Оренбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация», на 2023-2027 годы

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 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 15 ноября 2022 года № 40), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую филиалом «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с установленной электрической мощностью 25 МВт и более, на 2023-2027 годы согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация», на 2023-2027 годы согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для потребителей филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Тарифы, установленные пунктами 1 и 2 настоящего приказа, долгосрочные параметры регулирования, установленные пунктом 3 настоящего приказа, показатели надежности и энергетической эффективности, установленные пунктом 4 настоящего приказа действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года.

6. Признать утратившими силу приказы департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов:

- от 18 декабря 2017 года № 194-т/э «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям филиалом «Ириклинская ГРЭС» ОАО «Интер РАО – Электрогенерация»;

- от 25 декабря 2017 года № 217-т/э «О внесении изменения в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 18.12.2015 № 194-т/э»;

- от 27 ноября 2018 года № 116-т/э «О корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с установленной электрической мощностью 25 МВт и более, а также тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2019 год, и внесении изменений в приказ департамента от 18 декабря 2017 года № 194-т/э»;

- от 26 ноября 2019 года № 207-т/э «О корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация», на 2020 год и внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 18 декабря 2017 года № 194-т/э»;

- от 1 декабря 2020 года № 192-т/э «О корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация», на 2021 год и внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 18 декабря 2017 года № 194-т/э»;

- от 9 ноября 2021 года № 117-т/э «О корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация», на 2022 год и внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 18 декабря 2017 года № 194-т/э»

7. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования, но не ранее 1 декабря 2022 года.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 15 ноября 2022 года № 173-т/э

Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую филиалом «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с установленной электрической мощностью 25 МВт и более, на 2023-2027 годы

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Филиал «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1441,55	1441,55
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1729,86	1729,86
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1441,55	1542,46
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1729,86	1850,95
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1542,46	1650,43
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1850,95	1980,52
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			1650,43	1765,96
	Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			1980,52	2119,15
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		1765,96	1876,73	
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		2119,15	2252,08	

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

Приложение 2
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 15 ноября 2022 года № 173-т/э

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям по сетям
филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»,
на 2023-2027 годы

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Филиал «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2023	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2886,76	2886,76
	Одноставочный, руб./Гкал	2023	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			3464,11	3464,11
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			2886,76	3080,17
	Одноставочный, руб./Гкал	2024	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			3464,11	3696,20
	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
			3080,17	3286,54
	Одноставочный, руб./Гкал	2025	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
			3696,20	3943,85
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		3286,54	3506,74	
Одноставочный, руб./Гкал	2026	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		3943,85	4208,09	
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		3506,74	3635,53	
Одноставочный, руб./Гкал	2027	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		4208,09	4362,64	

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

Приложение 3
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 15 ноября 2022 года № 173-т/э

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период
регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов потребителям филиала «Ириклинская ГРЭС»
АО «Интер РАО – Электрогенерация»

Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%		
Филиал «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	2023	4344,72	1	-	-	-
	2024	-	1	-	-	-
	2025	-	1	-	-	-
	2026	-	1	-	-	-
	2027	-	1	-	-	-

Приложение 4
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 15 ноября 2022 года № 173-т/э

Показатели надежности и энергетической эффективности
объектов теплоснабжения филиала «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО –
Электрогенерация»

Год	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности				
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь	
	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоносителя, куб.м/кв.м	при передаче тепловой энергии, Гкал/год	при передаче теплоносителя по тепловым сетям, куб.м/год
2023	0	0	185,90	0,315	4,89	461	5051,47
2024	0	0	185,90	0,315	4,89	461	5051,47
2025	0	0	185,90	0,315	4,89	461	5051,47
2026	0	0	185,90	0,315	4,89	461	5051,47
2027	0	0	185,90	0,315	4,89	461	5051,47