

Показатели, подлежащие раскрытию в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

Субъект РФ	Оренбургская область
Виды регулируемой деятельности:	<p>производство тепловой энергию (мощности), производимой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;</p> <p>тепловая энергию (мощность), поставляемая потребителям теплоснабжающими организациями, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;</p> <p>теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;</p> <p>горячая вода в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);</p>
Полное наименование юридического лица	Филиал "Ириклинская ГРЭС " ОАО "Интер РАО - Электрогенерация"
Период регулирования	2015г., 2015-2017г.г.
Адрес организации	
Юридический адрес:	119435 РФ, Москва, ул.Большая Пироговская, д.27, стр.1
Почтовый адрес:	462803 Оренбургская область, Новоорский район, п.Энергетик
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Рахматулин Рифат Эмирханович
(код) номер телефона:	8 (35363)51359

**Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
на очередной расчетный период регулирования**

Филиал "Ириклинская ГРЭС" ОАО "Интер РАО - Электрогенерация"

Раскрытие информации согласно Постановлению правительства РФ от 5 июля 2013 г. №570 "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями и органами регулирования" (п.27)

№	Подлежащая свободному доступу информация	Ед.изм.	Раскрываемая информация		
			2015 год	2016 год	2017 год
I	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) с коллекторов		2015 год	2016 год	2017 год
1.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
1.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
1.2.1.	<i>в воде</i>	руб/Гкал	1 003,62	1 047,46	1 094,20
1.2.2.	<i>в паре</i>	руб/Гкал	897,39	938,67	981,85
1.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год
1.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)				
1.4.1.	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	11 905,93	11 905,93	11 905,93
1.4.2.	<i>индекс эффективности операционных расходов</i>	%	1,0	1,0	1,0
1.4.3.	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%	-	-	-
1.4.4.	<i>уровень надежности теплоснабжения</i>		-	-	-
1.4.5.	<i>показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>		-	-	-
1.4.6.	<i>реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>		-	-	-
1.4.7.	<i>динамика изменения расходов на топливо</i>		-	-	-
1.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	94 162,43	98 277,91	102 664,22
1.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	93,9	93,9	93,9
1.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс.руб.	2 644,84	2 644,84	2 644,84
II	Тариф на поставку тепловой энергии (в воде) конечным потребителям		2015 год	2016 год	2017 год
2.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
2.2.	Расчетная величина цен (тарифов)	руб/Гкал	1 247,09	1 301,99	1360,19
2.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год
2.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	тыс.руб.			
2.4.1.	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	11 905,93	11 905,93	11 905,93
2.4.2.	<i>индекс эффективности операционных расходов</i>	%	1,0	1,0	1,0
2.4.3.	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%	-	-	-
2.4.4.	<i>уровень надежности теплоснабжения</i>		-	-	-
2.4.5.	<i>показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>		-	-	-
2.4.6.	<i>реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>		-	-	-
2.4.7.	<i>динамика изменения расходов на топливо</i>		-	-	-
2.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	96 464,60	100 711,30	105 213,30
2.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	77,352	77,352	77,352
2.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	-	-	-
III	Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии		2015 год	2016 год	2017 год
3.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		1 003,62	1 047,46	1 094,20
3.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год

№	Подлежащая свободному доступу информация	Ед.изм.	Раскрываемая информация
IV	Тариф на производство теплоносителя в воде		2015 год
4.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных расходов (затрат)</i>
4.2.	Расчетная величина цен (тарифов)	руб/м3	9,81
4.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год
4.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
4.4.1.	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	x
4.4.2.	<i>индекс эффективности операционных расходов</i>	%	x
4.4.3.	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%	-
4.4.4.	<i>уровень надежности теплоснабжения</i>		-
4.4.5.	<i>показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>		-
4.4.6.	<i>реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>		-
4.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	6 353,99
4.6.	Годовой объем полезного отпуска теплоносителя	тыс.м3	647,41
4.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	-
V	Тариф на производство теплоносителя в паре		2015 год
5.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных расходов (затрат)</i>
5.2.	Расчетная величина цен (тарифов)	руб/м3	61,87
5.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год
5.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
5.4.1.	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	x
5.4.2.	<i>индекс эффективности операционных расходов</i>	%	x
5.4.3.	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%	-
5.4.4.	<i>уровень надежности теплоснабжения</i>		-
5.4.5.	<i>показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>		-
5.4.6.	<i>реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</i>		-
5.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	71 952,33
5.6.	Годовой объем полезного отпуска теплоносителя	тыс.м3	1 162,92
5.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	-
VI	Тариф на горячее водоснабжение (открытая система)		2015 год
6.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных расходов (затрат)</i>
6.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		
6.2.1.	<i>теплоноситель</i>	руб/м3	9,81
6.2.2.	<i>тепловая энергия</i>	руб/Гкал	1 247,09
6.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год