

**Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
на очередной расчетный период регулирования
Филиал "Каширская ГРЭС" ОАО "Интер РАО- Электрогенерация"**

тариф на тепловую энергию (мощность), тариф на теплоноситель, тариф на горячее водоснабжение (открытая система)

	Подлежащая свободному доступу информация	Ед.изм.	Раскрываемая информации
I	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) с коллекторов		2015 год
1.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных затрат (расходов)</i>
1.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		
1.2.1.	<i>в воде</i>	руб/Гкал	1 036,34
1.2.2.	<i>в паре (отборный пар от 2,5до 7,0 кгс/см2)</i>	руб/Гкал	1 630,00
1.2.3.	<i>в паре (острый и редуцированный)</i>	руб/Гкал	2 051,07
1.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 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.	х
1.4.2.	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	х
1.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	252 263,97
1.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	240,627
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.	-
II	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) конечным потребителям		2015 год
2.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных затрат (расходов)</i>
2.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		
2.2.1.	<i>в воде</i>	руб/Гкал	1 254,49
2.2.2.	<i>в паре (отборный пар от 2,5до 7,0 кгс/см2)</i>	руб/Гкал	1 630,00
2.2.3.	<i>в паре (острый и редуцированный)</i>	руб/Гкал	2 051,07
2.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год
2.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	х
	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	х
2.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	282 627,98
2.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	223,49
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 производство теплоносителя (в воде, паре)		2015 год
3.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных затрат (расходов)</i>
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		
3.2.1.	<i>в воде</i>	руб/м3	26,12
3.2.2.	<i>в паре</i>	руб/м3	104,81
3.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год
3.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		

	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	x
	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	x
3.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	116 612,65
	<i>в воде</i>	тыс.руб.	41 831,41
	<i>в паре</i>	тыс.руб.	74 781,24
3.6.	Годовой объём полезного отпуска теплоносителя	тыс.м3	2 314,69
	<i>в воде</i>	тыс.м4	1 601,22
	<i>в паре</i>	тыс.м5	713,47
3.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	-
IV	Тариф на горячее водоснабжение (открытая система)		2015 год
-	Прочие потребители от магистрали		
3.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных затрат (расходов)</i>
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		
3.2.1.	<i>теплоноситель</i>	руб/м3	26,12
3.2.2.	<i>тепловая энергия</i>	руб/Гкал	1 254,49
3.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год
-	Конечные потребители в зоне действия ЕТО Кашира-2		
3.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных затрат (расходов)</i>
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		
3.2.1.	<i>теплоноситель</i>	руб/м3	26,12
3.2.2.	<i>тепловая энергия</i>	руб/Гкал	1 636,23
3.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год
V	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) конечным потребителям в зоне действия ЕТО Кашира-2		2015 год
2.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных затрат (расходов)</i>
2.2.	Расчетная величина цен (тарифов)		
2.2.1.	<i>в воде</i>	руб/Гкал	1 636,23
2.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год
2.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	x
	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	x
2.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	216 489,14
2.6.	Годовой объём полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	132,31
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.	-
VI	Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии		2015 год
6.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод экономически обоснованных затрат (расходов)</i>
6.2.	Расчетная величина цен (тарифов)	руб/Гкал	1 290,50
6.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год