

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

#REF!

#REF!

Подлежащая свободному доступу информация		Ед.изм.	Раскрываемая информации		
I	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) с коллекторов		2016 год	2017 год	2018 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	1 283,99	1 319,30	1 373,46
1.2.2.	<i>в паре (отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см2)</i>	руб/Гкал	2 672,07	2 072,09	2 154,57
1.2.3.	<i>в паре (острый и редуцированный)</i>	руб/Гкал	2 651,56	2 142,14	2 227,40
1.3.	Срок действия цен (тарифов)		2016 год	2017 год	2018 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.	80 552,86	X	X
1.4.2.	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	X	1,00	1,00
1.4.3.	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%	0,50	0,50	0,50
1.4.4.	<i>динамика изменения расходов на топливо</i>		0,96	0,98	1,00
1.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	295 316,72	301 657,98	314 034,28
1.6.	Годовой объём полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	226,997	226,997	226,997
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.	6 640,770	-	-
II	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) конечным потребителям		2016 год	2017 год	2018 год
2.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
2.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
2.2.1.	<i>в воде</i>	руб/Гкал	1 500,78	1 541,81	1 603,18
2.2.2.	<i>в паре (отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см2)</i>	руб/Гкал	2 672,07	2 072,09	2 154,57
2.2.3.	<i>в паре (острый и редуцированный)</i>	руб/Гкал	2 651,56	2 142,14	2 227,40
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)				
	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.	95 649,92	X	X
	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	X	1,00	1,00
	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%	0,50	0,50	0,50
	<i>динамика изменения расходов на топливо</i>		0,96	0,98	1,00
2.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	318 203,91	325 124,60	338 064,99
2.6.	Годовой объём полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	209,86	209,86	209,86
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.	6 640,770	-	-
III	Тариф на производство теплоносителя (в воде, паре)		2016 год	2017 год	2018 год
3.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
3.2.1.	<i>в воде</i>	руб/м3	28,91	31,04	32,17
3.2.2.	<i>в паре</i>	руб/м3	124,06	130,28	134,63
3.3.	Срок действия цен (тарифов)		2016 год	2017 год	2018 год
3.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)				
	<i>базовый уровень операционных расходов</i>	тыс.руб.			
	<i>в воде</i>	тыс.руб.	25 438,60	X	X
	<i>в паре</i>	тыс.руб.	50 885,98	X	X
	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	X	1,00	1,00
	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%			
	<i>в воде</i>	%	0,50	0,50	0,50
	<i>в паре</i>	%	0,50	0,50	0,50
3.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	128 687,00	136 209,00	140 905,00
	<i>в воде</i>	тыс.руб.	45 569,00	48 921,00	50 702,00
	<i>в паре</i>	тыс.руб.	83 118,00	87 288,00	90 203,00
3.6.	Годовой объём полезного отпуска теплоносителя	тыс.м3	2 246,18	2 246,18	2 246,18
	<i>в воде</i>	тыс.м4	1 576,18	1 576,18	1 576,18
	<i>в паре</i>	тыс.м5	670,00	670,00	670,00
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.	-	-	-

	Подлежащая свободному доступу информация	Ед.изм.	Раскрываемая информация		
IV	Тариф на горячее водоснабжение (открытая система)		2016 год	2017 год	2018 год
4.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
4.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
4.2.1.	<i>компонента теплоноситель</i>	руб/м3	28,91	31,04	32,17
4.2.2.	<i>компонента тепловая энергия</i>	руб/Гкал	1 500,78	1 541,81	1 603,18
4.3.	Срок действия цен (тарифов)		2016 год	2017 год	2018 год
V	Тариф на тепловую энергии (мощность), поставляемые потребителям в зоне Кашира-2		2016 год	2017 год	2018 год
5.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
5.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
5.2.1.	<i>в воде</i>	руб/Гкал	1 847,99	1 897,51	1 973,46
5.3.	Срок действия цен (тарифов)		2016 год	2017 год	2018 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	X	X
5.4.2.	<i>динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);</i>	%	X	1,00	1,00
5.4.3.	<i>нормативный уровень прибыли</i>	%	X	X	X
5.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	270 003,00	277 237,00	288 334,00
5.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	146,110	146,110	146,110
VI	Тариф на горячее водоснабжение (открытая система), поставляемую потребителям в зоне Кашира-2		2016 год	2017 год	2018 год
6.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
6.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
6.2.1.	<i>компонента теплоноситель</i>	руб/м3	28,91	31,04	32,17
6.2.2.	<i>компонента тепловая энергия</i>	руб/Гкал	1 847,99	1 897,51	1 973,46
6.3.	Срок действия цен (тарифов)		2016 год	2017 год	2018 год
VII	Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии		2016 год	2017 год	2018 год
7.1.	Предлагаемый метод регулирования		<i>метод индексации установленных тарифов</i>		
7.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
7.2.1.	<i>тепловая энергия</i>	руб/Гкал	1 527,14	1 541,81	1 606,78
7.3.	Срок действия цен (тарифов)		2016 год	2017 год	2018 год