

**Информация**  
**о деятельности филиала ПАО «Квадра»-«Курская генерация»**  
**Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения**  
**Форма 14. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров,**  
**необходимых для производства регулируемых товаров и (или)**  
**оказания регулируемых услуг регулируемой организацией**

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупок (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупке для нужд ПАО «Квадра» утверждено Советом директоров ПАО «Квадра» (протокол от 29.12.2016 № 11/247)
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	На официальном сайте <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a> и на сайте <a href="http://www.quadra.ru">www.quadra.ru</a>
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	Закупочные процедуры планируются в соответствии с "Положением о закупке для нужд ПАО "Квадра", на основании производственной, инвестиционной, ремонтной и др. программ. План закупок размещается сайте: <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a> Результаты закупочных процедур подводятся по каждой закупке отдельно в соответствии с документацией о закупке и размещаются на сайтах <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a> , <a href="http://www.b2b-center.ru">www.b2b-center.ru</a> и <a href="http://www.quadra.ru">www.quadra.ru</a>

**Форма 15. Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования**

Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации								
Расчетная величина тарифов	<b>Тарифы на тепловую энергию, руб/Гкал ( без НДС)</b> <b>Средний одноставочный тариф на тепловую энергию:</b> 2019 г – 2 174,33 2020 г – 2 305,14 2021 г – 2 386,38 2022 г - 2 424,92 2023 г – 2 426,20 <b>С дифференциацией по виду теплоносителя, руб/Гкал:</b>								
	<table border="0"> <tr> <td></td> <td align="center"><b>вода</b></td> <td align="center"><b>отборный пар</b></td> <td align="center"><b>отборный пар</b></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td align="center"><b>2,5 - 7,0 кгс/см<sup>2</sup></b></td> <td align="center"><b>7,0 -13,0 кгс/см<sup>2</sup></b></td> </tr> </table>		<b>вода</b>	<b>отборный пар</b>	<b>отборный пар</b>			<b>2,5 - 7,0 кгс/см<sup>2</sup></b>	<b>7,0 -13,0 кгс/см<sup>2</sup></b>
		<b>вода</b>	<b>отборный пар</b>	<b>отборный пар</b>					
			<b>2,5 - 7,0 кгс/см<sup>2</sup></b>	<b>7,0 -13,0 кгс/см<sup>2</sup></b>					
	2019 г – 2 137,27	2 559,11	4 558,0						
	2020 г – 2 303,54	2 713,10	-						
	2021 г – 2 384,70	2 808,69	-						
	2022 г - 2 423,21	2 854,04	-						
	2023 г – 2 424,49	2 855,55	-						
	<b>Тарифы на теплоноситель, руб/м<sup>3</sup> (без НДС)</b>								
	<table border="0"> <tr> <td></td> <td align="center"><b>в воде</b></td> <td align="center"><b>в паре</b></td> </tr> </table>		<b>в воде</b>	<b>в паре</b>					
		<b>в воде</b>	<b>в паре</b>						
	2019 г – 24,52	24,52							
	2020 г – 23,72	23,72							
	2021 г – 24,66	24,66							
2022 г – 25,63	26,53								
2023 г – 26,64	26,64								
<b>Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения, (без НДС)</b> <b>Среднегодовой тариф на горячую воду</b>									
<table border="0"> <tr> <td></td> <td align="center"><b>Компонент:</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td align="center"><b>на теплоноситель</b></td> <td align="center"><b>на тепловую энергию</b></td> </tr> </table>		<b>Компонент:</b>			<b>на теплоноситель</b>	<b>на тепловую энергию</b>			
	<b>Компонент:</b>								
	<b>на теплоноситель</b>	<b>на тепловую энергию</b>							
2019 г. - 24,52 руб/м <sup>3</sup>	2 137,27 руб/Гкал								
2020 г. - 23,72 руб/м <sup>3</sup>	2 303,54 руб/Гкал								
2021 г. - 24,66 руб/м <sup>3</sup>	2 384,70 руб/Гкал								
2022 г. - 25,63 руб/м <sup>3</sup>	2 423,21 руб/Гкал								
2023 г. - 26,64 руб/м <sup>3</sup>	2 424,49 руб/Гкал								

Срок действия тарифов	с 01.01.2019 по 31.12.2023																																																						
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае, если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	<p><b>Базовый уровень операционных расходов</b>  теплоэнергия – 1 000 840 тыс.руб  теплоноситель – 3 109 тыс.руб  <b>Нормативный уровень прибыли -0,12%</b>  <b>Индекс эффективности операционных расходов -1,0%</b>  <b>Удельные показатели энергосбережения:</b>  Удельный расход топлива, кг/Гкал:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2019 г</th> <th>2020 г</th> <th>2021 г</th> <th>2022 г</th> <th>2023 г</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ТЭЦ-1</td> <td>158,2</td> <td>158,5</td> <td>159,0</td> <td>159,0</td> <td>159,0</td> </tr> <tr> <td>ТЭЦ СЗР</td> <td>156,3</td> <td>156,2</td> <td>156,1</td> <td>156,1</td> <td>156,1</td> </tr> <tr> <td>ТЭЦ-4</td> <td>173,3</td> <td>173,3</td> <td>173,3</td> <td>173,3</td> <td>173,3</td> </tr> <tr> <td>котельные</td> <td>160,5</td> <td>159,7</td> <td>159,8</td> <td>159,8</td> <td>159,8</td> </tr> </tbody> </table> <p>Потери тепловой энергии, тыс.Гкал;</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2019 г</th> <th>2020 г</th> <th>2021 г</th> <th>2022 г</th> <th>2023 г</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>648,559</td> <td>629,359</td> <td>629,359</td> <td>629,359</td> <td>629,359</td> </tr> </tbody> </table> <p>Потери теплоносителя, тыс. м<sup>3</sup></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2019 г</th> <th>2020 г</th> <th>2021 г</th> <th>2022 г</th> <th>2023 г</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>1 362,35</td> <td>1 362,286</td> <td>1 362,286</td> <td>1 362,286</td> <td>1 362,286</td> </tr> </tbody> </table>		2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	ТЭЦ-1	158,2	158,5	159,0	159,0	159,0	ТЭЦ СЗР	156,3	156,2	156,1	156,1	156,1	ТЭЦ-4	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3	котельные	160,5	159,7	159,8	159,8	159,8		2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г		648,559	629,359	629,359	629,359	629,359		2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г		1 362,35	1 362,286	1 362,286	1 362,286	1 362,286
	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г																																																		
ТЭЦ-1	158,2	158,5	159,0	159,0	159,0																																																		
ТЭЦ СЗР	156,3	156,2	156,1	156,1	156,1																																																		
ТЭЦ-4	173,3	173,3	173,3	173,3	173,3																																																		
котельные	160,5	159,7	159,8	159,8	159,8																																																		
	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г																																																		
	648,559	629,359	629,359	629,359	629,359																																																		
	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г																																																		
	1 362,35	1 362,286	1 362,286	1 362,286	1 362,286																																																		
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам:	<p>НВВ тепловая энергия ,всего 22 914 872 тыс.руб ,в т.ч</p> <p>2019 г 4 218 549 тыс.руб  2020 г 4 504 059 тыс.руб  2021 г 4 679 538 тыс.руб  2022 г 4 755 110 тыс.руб  2023 г 4 757 616 тыс.руб</p> <p>НВВ теплоноситель ,всего 328 254,85 тыс.руб, в т.ч.</p> <p>2019 г 65 108,44 тыс.руб  2020 г 62 113,75 тыс.руб  2021 г 64 434,24 тыс.руб  2022 г 66 977,32 тыс.руб  2023 г 69 621,10 тыс.руб</p> <p>НВВ ГВС открытая система,всего 2 240 412,7.руб,в т.ч.</p> <p>2019 г 414 204,1 тыс.руб  2020 г 440319,0 тыс.руб  2021 г 455122,5 тыс.руб  2022 г 463962,4 тыс.руб  2023 г 466804,7 тыс.руб</p>																																																						
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	<p><b>Полезный отпуск</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Тепловой энергии</th> <th>теплоносителя</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2019 г</td> <td>1940,160 тыс.Гкал</td> <td>2655,855 тыс.м<sup>3</sup></td> </tr> <tr> <td>2020 г</td> <td>1953,894 тыс.Гкал</td> <td>2618,976 тыс.м<sup>3</sup></td> </tr> <tr> <td>2021 г</td> <td>1960,935 тыс.Гкал</td> <td>2613,346 тыс.м<sup>3</sup></td> </tr> <tr> <td>2022 г</td> <td>1960,935 тыс.Гкал</td> <td>2613,346 тыс.м<sup>3</sup></td> </tr> <tr> <td>2023 г</td> <td>1960,935 тыс.Гкал</td> <td>2613,346 тыс.м<sup>3</sup></td> </tr> </tbody> </table>		Тепловой энергии	теплоносителя	2019 г	1940,160 тыс.Гкал	2655,855 тыс.м <sup>3</sup>	2020 г	1953,894 тыс.Гкал	2618,976 тыс.м <sup>3</sup>	2021 г	1960,935 тыс.Гкал	2613,346 тыс.м <sup>3</sup>	2022 г	1960,935 тыс.Гкал	2613,346 тыс.м <sup>3</sup>	2023 г	1960,935 тыс.Гкал	2613,346 тыс.м <sup>3</sup>																																				
	Тепловой энергии	теплоносителя																																																					
2019 г	1940,160 тыс.Гкал	2655,855 тыс.м <sup>3</sup>																																																					
2020 г	1953,894 тыс.Гкал	2618,976 тыс.м <sup>3</sup>																																																					
2021 г	1960,935 тыс.Гкал	2613,346 тыс.м <sup>3</sup>																																																					
2022 г	1960,935 тыс.Гкал	2613,346 тыс.м <sup>3</sup>																																																					
2023 г	1960,935 тыс.Гкал	2613,346 тыс.м <sup>3</sup>																																																					
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации	<p>На теплоэнергию 608 733 тыс.руб  На теплоноситель 5 535 тыс.руб</p>																																																						

**Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения  
(в части расчёта платы за подключение к системе теплоснабжения)**

*Форма 15. Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

*Плата за подключение к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра»- «Курская генерация» объектов заявителей подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч на 2019 год*

Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
----------------------------------	--

Расчетная величина тарифов	103,723 тыс.руб/Гкал/ч( без НДС)
Срок действия тарифов	с 01.01.2019 по 31.12.2019
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае, если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	x
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам:	15,67 тыс.руб
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	x
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации	x

**Плата за подключение к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра»- «Курская генерация» объектов заявителей подключаемая тепловая нагрузка которых свыше 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения на 2019 год**

Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
Расчетная величина тарифов	<p>Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) 103,723 тыс.руб/Гкал/ч(без НДС)</p> <p>Расходы на создание(реконструкцию)тепловых сетей(за исключением создания (реконструкции)тепловых пунктов) от существующихтепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей,подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч,при наличии технической возможности подключения, (П2.1) 1261,468 тыс.руб/Гкал/ч(без НДС) ,в том числе:  подземная прокладка(бесканальная) 50-250 мм 1261,468 тыс.руб/Гкал/ч (без НДС)</p>
Срок действия тарифов	с 01.01.2019 по 31.12.2019
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае, если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	x
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам:	4 741,31 тыс.руб
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	x
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации	x

**Формы предоставления информации, подлежащей раскрытию, организациями, осуществляющими горячее водоснабжение**

*Форма 1.11 Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией*

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупке для нужд ПАО «Квадра» утверждено Советом директоров ПАО «Квадра» (протокол от 29.12.2016 № 11/247)
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	На официальном сайте <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a> и на сайте <a href="http://www.quadra.ru">www.quadra.ru</a>
Сведения о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения	Закупочные процедуры планируются в соответствии с "Положением о закупке для нужд ПАО "Квадра", на основании производственной, инвестиционной, ремонтной и др. программ. План закупок размещается сайте: <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a> Результаты закупочных процедур подводятся по каждой закупке отдельно в соответствии документацией о закуке и размещаются на сайтах <a href="http://www.zakupki.gov.ru">www.zakupki.gov.ru</a> , <a href="http://www.b2b-center.ru">www.b2b-center.ru</a> и <a href="http://www.quadra.ru">www.quadra.ru</a>

*Форма 1.12. Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения (закрытая система) на очередной период регулирования*

Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации
Расчетная величина тарифов	Среднегодовой тариф на горячую воду ,без НДС <b>Компонент:</b> <i>на холодную воду      на тепловую энергию</i> 2019 г. - 17,39 руб/м <sup>3</sup> 2 137,27 руб/Гкал 2020 г. - 18,08 руб/м <sup>3</sup> 2 303,54 руб/Гкал 2021 г. - 18,81 руб/м <sup>3</sup> 2 384,70 руб/Гкал 2022 г. - 19,56 руб/м <sup>3</sup> 2 423,21 руб/Гкал 2023 г. - 20,34 руб/м <sup>3</sup> 2 424,49 руб/Гкал
Период действия тарифов	с 01.01.2019 по 31.12.2023
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	<i>не предусмотрено</i>
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период ,в том числе с разбивкой по годам	НВВ -всего 1 819 935,3 тыс.руб, в том числе 2019 г. - 333 376,6 тыс.руб 2020 г. - 358 710,7 тыс.руб 2021 г. - 370 714,6 тыс.руб 2022 г. - 377 650,5 тыс.руб 2023 г. - 379 482,9 тыс.руб
Годовой объем отпущенной в сеть воды	2019 г. - 2 115,473 тыс. м <sup>3</sup> 2020 г. - 2 120,149 тыс. м <sup>3</sup> 2021 г. - 2 115,473 тыс. м <sup>3</sup> 2022 г. - 2 115,473 тыс. м <sup>3</sup> 2023 г. - 2 115,473 тыс. м <sup>3</sup>
Размер недополученных доходов регулируемой организации (при их наличии), исчисленный в соответствии с Основами ценообразования	x
Размер экономически обоснованных расходов не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с Основами ценообразования	x