

Информация о предложении об установлении долгосрочных цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей, Воронежская ТЭЦ-1 филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2019 -2023 годы

	<i>Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки</i>	
	<i>горячая вода</i>	<i>отборный пар от 7,0 до 13,0 кг/см2</i>
Предлагаемый метод регулирования		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
Расчетная величина тарифов, руб./Гкал без учета НДС		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1097,30	1128,79
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1113,90	1141,16
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1135,22	1163,81
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1161,58	1191,49
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1189,97	1221,18
Срок действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
1.Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	297 888	
2.Индекс эффективности операционных расходов, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1,0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1,0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1,0	
3.Нормативный уровень прибыли, %		

С 01.01.2019 по 31.12.2019	3,36	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	3,35	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	3,32	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	3,28	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	3,23	
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1 166 922,9	1 309 262,9
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1 184 581,6	1 323 611,9
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1 207 249,3	1 349 884,5
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1 235 281,4	1 381 980,9
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1 265 478,3	1 416 423,8
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1063,453	1159,880
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1063,453	1159,880
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1063,453	1159,880
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1063,453	1159,880
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1063,453	1159,880
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	0	

Информация об установлении долгосрочных цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей, Воронежская ТЭЦ-2 филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2019 - 2023 годы

	<i>Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки</i>	
	<i>горячая вода</i>	<i>отборный пар от 7,0 до 13,0 кг/см²</i>
Предлагаемый метод регулирования		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
Расчетная величина тарифов, руб./Гкал без учета НДС		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1064,83	1237,10
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1090,15	1267,12
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1210,03	1392,60
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1231,77	1419,72
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1240,17	1433,67
Срок действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
1.Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	170 962,2	
2.Индекс эффективности операционных расходов, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1,0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1,0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1,0	
3.Нормативный уровень прибыли, %		

С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,10	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,11	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1,05	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1,07	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1,10	
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1 538 417,0	14 746,2
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1 574 989,3	15 104,1
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1 748 188,2	16 599,7
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1 779 607,1	16 923,0
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1 791 733,9	17 089,3
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1 444,751	11,920
С 01.01.2019 по 31.12.2020	1 444,751	11,920
С 01.01.2020 по 31.12.2021	1 444,751	11,920
С 01.01.2021 по 31.12.2022	1 444,751	11,920
С 01.01.2022 по 31.12.2023	1 444,751	11,920
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	0	

Информация об установлении долгосрочных цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2019 – 2023 годы

	Производство + передача + сбыт	
	<i>горячая вода</i>	<i>отборный пар от 7,0 до 13,0 кг/см2</i>
Предлагаемый метод регулирования		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
Расчетная величина тарифов, руб./Гкал без учета НДС		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1700,34	6677,08
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1744,97	6767,89
01.01.2021 по 31.12.2021	1839,63	6953,97
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1885,45	7120,92
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1914,24	7281,20
Срок действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
1. Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	458 321,5	
2. Индекс эффективности операционных расходов, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1,0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1,0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1,0	
3. Нормативный уровень прибыли, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	10,0	

С 01.01.2020 по 31.12.2020	9,67	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	9,42	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	9,14	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	9,01	
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	4 460 756,3	79 524,0
С 01.01.2020 по 31.12.2020	4 577 837,4	80 605,6
С 01.01.2021 по 31.12.2021	4 826 156,5	82 821,8
С 01.01.2022 по 31.12.2022	4 946 379,2	84 810,1
С 01.01.2023 по 31.12.2023	5 021 903,5	86 719,1
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	2623,444	11,910
С 01.01.2019 по 31.12.2020	2623,444	11,910
С 01.01.2020 по 31.12.2021	2623,444	11,910
С 01.01.2021 по 31.12.2022	2623,444	11,910
С 01.01.2022 по 31.12.2023	2623,444	11,910
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	26 649,2	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	26 649,2	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	26 649,2	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	26 649,2	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	0	

Управляющий директор филиала

В.Н. Назаров

**Информация о предложении об установлении долгосрочных цен (тарифов) на теплоноситель,
Воронежская ТЭЦ-1 филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2019 -2023 годы**

	<i>Производство теплоносителя</i>	
	<i>Пар</i>	<i>Вода</i>
Предлагаемый метод регулирования		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
Расчетная величина тарифов, руб./куб.м без учета НДС		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	105,34	60,39
С 01.01.2020 по 31.12.2020	79,19	62,23
С 01.01.2021 по 31.12.2021	81,59	64,13
С 01.01.2022 по 31.12.2022	84,08	66,10
С 01.01.2023 по 31.12.2023	86,67	68,16
Срок действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
1.Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	60875,40	
2.Индекс эффективности операционных расходов, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1,0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1,0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1,0	
3.Нормативный уровень прибыли, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	0	

С 01.01.2022 по 31.12.2022	0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	0	
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	99 315,10	615,98
С 01.01.2020 по 31.12.2020	74 660,06	634,70
С 01.01.2021 по 31.12.2021	76 927,04	654,10
С 01.01.2022 по 31.12.2022	79 277,17	674,27
С 01.01.2023 по 31.12.2023	81 716,19	695,22
Годовой объем полезного отпуска теплоносителя, тыс. куб. м		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	942,824	10,2
С 01.01.20 по 31.12.2020	942,824	10,2
С 01.01.2020 по 31.12.2021	942,824	10,2
С 01.01.2021 по 31.12.2022	942,824	10,2
С 01.01.2022 по 31.12.2023	942,824	10,2
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	26 840,75	X
С 01.01.2020 по 31.12.2020	X	X
С 01.01.2021 по 31.12.2021	X	X
С 01.01.2022 по 31.12.2022	X	X
С 01.01.2023 по 31.12.2023	X	X

**Информация о предложении об установлении долгосрочных цен (тарифов) на теплоноситель,
Воронежская ТЭЦ-2 филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2019 -2023 годы**

	<i>Производство теплоносителя</i>	
	<i>Пар</i>	<i>Вода</i>
Предлагаемый метод регулирования		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
Расчетная величина тарифов, руб./куб.м без учета НДС		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	55,24	46,41
С 01.01.2020 по 31.12.2020	56,99	47,89
С 01.01.2021 по 31.12.2021	58,80	49,44
С 01.01.2022 по 31.12.2022	60,69	51,05
С 01.01.2023 по 31.12.2023	62,65	52,73
Срок действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
1.Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	445,03	
2.Индекс эффективности операционных расходов, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1,0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1,0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1,0	
3.Нормативный уровень прибыли, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	0	

С 01.01.2022 по 31.12.2022	0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	0	
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	549,84	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	567,24	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	585,30	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	604,09	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	623,67	
Годовой объем полезного отпуска теплоносителя, тыс. куб. м		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	9,954	X
С 01.01.2020 по 31.12.2020	9,954	X
С 01.01.2021 по 31.12.2021	9,954	X
С 01.01.2022 по 31.12.2022	9,954	X
С 01.01.2023 по 31.12.2023	9,954	X
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	X	X
С 01.01.2020 по 31.12.2020	X	X
С 01.01.2021 по 31.12.2021	X	X
С 01.01.2022 по 31.12.2022	X	X
С 01.01.2023 по 31.12.2023	X	X

Информация о предложении об установлении долгосрочных цен (тарифов) на теплоноситель, от Котельных № 1,2 филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2019 -2023 годы

	<i>Производство теплоносителя</i>
	<i>Вода</i>
Предлагаемый метод регулирования	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>
С 01.01.2020 по 31.12.2020	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>
С 01.01.2021 по 31.12.2021	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>
С 01.01.2022 по 31.12.2022	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>
С 01.01.2023 по 31.12.2023	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>
Расчетная величина тарифов, руб./куб.м без учета НДС	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	66,15
С 01.01.2020 по 31.12.2020	68,34
С 01.01.2021 по 31.12.2021	70,61
С 01.01.2022 по 31.12.2022	72,96
С 01.01.2023 по 31.12.2023	75,40
Срок действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	
1.Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	7 375,7
2.Индекс эффективности операционных расходов, %	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1
3.Нормативный уровень прибыли, %	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0
С 01.01.2020 по 31.12.2020	0
С 01.01.2021 по 31.12.2021	0

С 01.01.2022 по 31.12.2022	0
С 01.01.2023 по 31.12.2023	0
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, тыс. руб.	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	X
С 01.01.2019 по 31.12.2019	X
С 01.01.2020 по 31.12.2020	X
С 01.01.2021 по 31.12.2021	X
С 01.01.2022 по 31.12.2022	X
С 01.01.2023 по 31.12.2023	
Годовой объем полезного отпуска теплоносителя, тыс. куб. м	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	X
С 01.01.2019 по 31.12.2020	X
С 01.01.2020 по 31.12.2021	X
С 01.01.2021 по 31.12.2022	X
С 01.01.2022 по 31.12.2023	X
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	X
С 01.01.2019 по 31.12.2020	X
С 01.01.2020 по 31.12.2021	X
С 01.01.2021 по 31.12.2022	X
С 01.01.2022 по 31.12.2023	X

Управляющий директор филиала

В.Н. Назаров

**Форма 3.12. Информация о предложении об установлении тарифов в сфере
технического водоснабжения
на 2019-2023 годы.
филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация»**

	<i>Техническая вода</i>	
	<i>Воронежская ТЭЦ-1</i>	<i>Воронежская ТЭЦ-2</i>
Предлагаемый метод регулирования		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
Расчетная величина тарифов		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,23	5,47
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,90	5,73
С 01.01.2021 по 31.12.2021	2,06	6,03
С 01.01.2022 по 31.12.2022	2,25	6,34
С 01.01.2023 по 31.12.2023	2,45	6,68
Период действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
1.Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	8020,10	8188,80
2.Индекс эффективности операционных расходов, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1	1
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1	1
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1	1
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1	1
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1	1
3.Нормативный уровень прибыли, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0,41	0,66
С 01.01.2020 по 31.12.2020	0,39	0,66
С 01.01.2021 по 31.12.2021	0,39	0,66
С 01.01.2022 по 31.12.2022	0,39	0,67

С 01.01.2023 по 31.12.2023	0,39	0,67
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	800,12	158,08
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1238,99	165,60
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1348,06	174,27
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1472,40	183,22
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1603,28	193,05
Годовой объем отпущенной потребителям воды		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	650,5	28,9
С 01.01.2020 по 31.12.2020	652,1	28,9
С 01.01.2021 по 31.12.2021	654,4	28,9
С 01.01.2022 по 31.12.2022	654,4	28,9
С 01.01.2023 по 31.12.2023	654,4	28,9
Размер недополученных доходов регулируемой организации (при их наличии), исчисленный в соответствии с Основами ценообразования	х	х
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с Основами ценообразования	х	х

Управляющий директор филиала

В.Н. Назаров

**Информация о предложении филиала ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» об
установлении долгосрочных тарифов в сфере горячего
водоснабжения на 2019 -2023 годы**

Предлагаемый метод регулирования		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	Метод индексации установленных тарифов	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	Метод индексации установленных тарифов	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	Метод индексации установленных тарифов	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	Метод индексации установленных тарифов	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	Метод индексации установленных тарифов	
Расчетная величина тарифов	Компонент на холодную воду, руб./ куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб. /Гкал
С 01.01.2019 по 31.12.2019	21,04	1700,34
С 01.01.2020 по 31.12.2020	21,88	1744,97
С 01.01.2021 по 31.12.2021	22,75	1839,63
С 01.01.2022 по 31.12.2022	23,66	1885,45
С 01.01.2023 по 31.12.2023	24,61	1914,24
Период действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2023	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)		
1.Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0	
2.Индекс эффективности операционных расходов, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	1,0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	1,0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	1,0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	1,0	
С 01.01.2023 по 31.12.2023	1,0	
3.Нормативный уровень прибыли, %		
С 01.01.2019 по 31.12.2019	0	
С 01.01.2020 по 31.12.2020	0	
С 01.01.2021 по 31.12.2021	0	
С 01.01.2022 по 31.12.2022	0	

С 01.01.2023 по 31.12.2023	0
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	637 105,7
С 01.01.2020 по 31.12.2020	655 253,2
С 01.01.2021 по 31.12.2021	689 263,7
С 01.01.2022 по 31.12.2022	708 122,7
С 01.01.2023 по 31.12.2023	721 817,7
Годовой объем отпущенной в сеть воды, тыс. куб. м	
С 01.01.2019 по 31.12.2019	4925,545
С 01.01.2020 по 31.12.2020	4925,545
С 01.01.2021 по 31.12.2021	4925,545
С 01.01.2022 по 31.12.2022	4925,545
С 01.01.2023 по 31.12.2023	4925,545
Размер недополученных доходов регулируемой организации (при их наличии), исчисленный в соответствии с Основами ценообразования	0
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с Основами ценообразования	0

Управляющий директор филиала

В.Н. Назаров

Информация о предложении об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация" на 2019год

	<i>Подключение к системе теплоснабжения</i>
Предлагаемый метод регулирования	<i>Метод экономически обоснованных расходов</i>
Расчетная величина тарифов:	
1. Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (руб. с НДС):	550
2. Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	
2.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (тыс. руб./Гкал/ч с НДС)	1,36
2.2. Надземная (наземная) прокладка (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	
- диаметр тепловых сетей 551- 700 мм	3095,76
2.3. Подземная канальная прокладка (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	
- диаметр тепловых сетей 401- 550 мм	3089,82
- диаметр тепловых сетей 551- 700 мм	3107,99
- диаметр тепловых сетей 701 мм и выше	3113,15
2.4. Подземная бесканальная прокладка (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	
- диаметр тепловых сетей 251- 400 мм	3046,01
- диаметр тепловых сетей 551-700 мм	3097,66
2.5. Налог на прибыль (тыс. руб./Гкал/ч с НДС)	66,42
3. Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	
3.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (тыс. руб./Гкал/ч с НДС)	1,36
3.2. Надземная (наземная) прокладка (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	
- диаметр тепловых сетей 551-700 мм	3356,81
- диаметр тепловых сетей 701 мм и выше	3371,93
3.3. Подземная канальная прокладка (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	
- диаметр тепловых сетей 251- 400 мм	3369,74
- диаметр тепловых сетей 551-700 мм	3372,29
- диаметр тепловых сетей 701 мм и выше	3374,57
3.4. Подземная бесканальная прокладка (тыс. руб./Гкал/ч с НДС):	

- диаметр тепловых сетей 551-700 мм	3377,76
3.5. Налог на прибыль (тыс. руб./Гкал/ч с НДС)	66,42
Срок действия тарифов	01.01.2019 – 31.12.2019
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, тыс. руб.	284 405,00

Управляющий директор филиала

В.Н. Назаров

**Информация об инвестиционной программе
филиал ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация» на 2019 – 2023 годы**

Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа на 2019-2023 годы
Дата утверждения инвестиционной программы	
Цели инвестиционной программы	Реконструкция или модернизация существующих объектов теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов теплоснабжения и строительство новых объектов теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае передачи полномочий)	Департамент ЖКХ и энергетики Воронежской области
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа г. Воронеж
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	2019-2023 годы

**Потребности в финансовых средствах, необходимых
для реализации инвестиционной программы**

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2019-2023 годы, тыс. руб. (без НДС)					Источник финансирования
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Техническое перевооружение АСУ ТП котла Е-160-1,4-250ГМ ст.№16	13 000,0					Прибыль в тарифе
Модернизация компрессорной станции ст. №4 ХЦ		3 500,0				Прибыль в тарифе
Модернизация технологического процесса схемы утилизации шламовых вод			8 000,0			Прибыль в тарифе
Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-1		2 000,0				Прибыль в тарифе
Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-1				2 000,0		Прибыль в тарифе
Замена масляного выключателя и релейной защиты СШ ГРУ-6 кВ				3 700,0		Прибыль в тарифе
Восстановление КЛ-35 БГТ-6 с вводом на яч. 7А ОРУ-35 кВ				4 000,0		Прибыль в тарифе
Модернизация компрессорной станции ст.№2 ХЦ				3 500,0		Прибыль в тарифе

Замена ШСВ-35 (МКП-35)					5 200,0	Прибыль в тарифе
Приобретение транспорта (Воронежская генерация)	3 000,0					Прибыль в тарифе
Приобретение транспорта (Воронежская генерация)		3 000,0				Прибыль в тарифе
Техпереворужения системы компенсации емкостных токов замыканий на землю ГРУ-6 кВ					6 500,0	Прибыль в тарифе
Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-1					2 000,0	Прибыль в тарифе
Модернизация АСУ ТП КУП-2(Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ)	16 390,0					Прибыль в тарифе
Замена элементов АБ24В ГТУ-1 и ГТУ-2		612,0				Прибыль в тарифе
Внедрение компрессорной станции КС для получения сжатого воздуха для нужд производства ТЭЦ-2		3 500,0				Прибыль в тарифе
Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-2		1 500,0				Прибыль в тарифе
Модернизация АСУ ТП КУП-1 (Воронежской ТЭЦ-2 ПГУ)		16 600,0				Прибыль в тарифе
Замена элементов АБ125В ГТУ-1 и ГТУ-2			1 400,0			Прибыль в тарифе
Замена чугунных трубопроводов 1-й и 2-й магистралей водоводов от береговой насосной станции до ТЭЦ-2 на пластиковые			10 000,0			Прибыль в тарифе
Замена насосного оборудования береговой насосной станции на более современное			4 000,0			Прибыль в тарифе
Модернизация всасывающего оголовка на реке Дон			4 000,0			Прибыль в тарифе
Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-2			2 000,0			Прибыль в тарифе
Внедрение установки дегидрирования шламовых вод на базе фильтр-пресса в химическом цехе				15 000,0		Прибыль в тарифе
Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-2				2 000,0		Прибыль в тарифе
Замена чугунных трубопроводов 1-й и 2-й магистралей водоводов от береговой насосной станции до ТЭЦ-2 на пластиковые					15 000,0	Прибыль в тарифе
Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-2					2 000,0	Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС.(4 этап)(Воронежские тепловые сети)	31 178,0					Прибыль в тарифе
Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с	10 000,0					Прибыль в тарифе

требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (3 этап) (Воронежские тепловые сети).						
Техпереворужение и реконструкция строительных частей зданий, сооружений и ЦТП. (1 этап)	29 642,0					Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (1 этап)	5 000,0					Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение газового оборудования котлов ТВГМ-30 в котельной №2, для приведения его в соответствии с ФНП (котел №4, котел №5) (Воронежские тепловые сети)		15 000,0				Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (5 этап) (Воронежские тепловые сети)		21 000,0				Прибыль в тарифе
Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (4 этап) (Воронежские тепловые сети)		5 000,0				Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (3 этап) (Воронежские тепловые сети)		10 000,0				Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы №13 (строительство подающего трубопровода Ду 800 мм от ТК-13/3а до ТК-13/3б) (4 этап) (Воронежские тепловые сети)		1 498,0				Прибыль в тарифе
Техпереворужение и реконструкция строительных частей зданий, сооружений и ЦТП. (2 этап)		25 000,0				Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (6 этап) (Воронежские тепловые сети)			26 116,0			Прибыль в тарифе
Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (5 этап) (Воронежские тепловые сети)			5 000,0			Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (4 этап) (Воронежские тепловые сети)			10 000,0			Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение головного участка теплотрассы №13			5 000,0			Прибыль в тарифе

(строительство подающего трубопровода Ду 800 мм от ТК-13/36 до ТК-13/4) (5 этап) (Воронежские тепловые сети)						
Техпереворужение и реконструкция строительных частей зданий, сооружений и ЦТП. (3 этап)			30 000,0			Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (3 этап)			2 694,0			Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (7 этап) (Воронежские тепловые сети)				32 500,0		Прибыль в тарифе
Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (6 этап) (Воронежские тепловые сети)				5 000,0		Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (5 этап) (Воронежские тепловые сети)				10 510,0		Прибыль в тарифе
Техпереворужение и реконструкция строительных частей зданий, сооружений и ЦТП. (4 этап)				30 000,0		Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (8 этап) (Воронежские тепловые сети)					32 510,0	Прибыль в тарифе
Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (7 этап) (Воронежские тепловые сети)					5 000,0	Прибыль в тарифе
Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (6 этап) (Воронежские тепловые сети)					10 000,0	Прибыль в тарифе
Техпереворужение и реконструкция строительных частей зданий, сооружений и ЦТП. (5 этап)					30 000,0	Прибыль в тарифе
Итого:	108 210	108 210	108 210	108 210	108 210	

Показатели эффективности инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
Целевые показатели эффективности инвестиционной программы не планируются			

Управляющий директор филиала

В.Н. Назаров

**Информация о способах приобретения,
стоимости и объемах товаров, необходимых для производства
регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг
филиалом ПАО «Квадра» - «Воронежская генерация»**

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Закупочная деятельность ПАО «Квадра» осуществляется в соответствии с ФЗ №223 от 18.07.2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», «Положением о закупке для нужд ПАО «Квадра» от 29.12.2016 г.
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	Положение о закупках регулируемой организации размещается на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц http://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/documents.html?clauseId=8321&clauseInfold=319242&epz=true&style44=false
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	План закупок и результаты их проведения размещаются на Официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц http://zakupki.gov.ru/223/plan/public/plan/info/actual-documents.html?planId=396740&planInfold=2405552&versioned=&activeTab=1&epz=true&style44=false

Управляющий директор филиала

В.Н. Назаров