

Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об установлении тарифа на тепловую энергию (г. Липецк)

№ п/п	Показатели	Период регулирования (2019)	Период регулирования (2020)	Период регулирования (2021)	Период регулирования (2022)	Период регулирования (2023)
1	2	3	4	5	6	7
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.					
	Липецкий узел	1 041 237,38	-	-	-	-
4	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	Липецкий узел	1	1	1	1	1
5	Нормативный уровень прибыли, %					
	Липецкий узел	0,29	0,30	0,31	0,31	0,32
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.					
	Липецкая ТЭЦ-2					
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²	45 463,92	46 601,71	47 895,86	49 772,10	50 866,12
	Липецкая ТЭЦ-2					
	- вода	137 432,49	141 060,87	143 718,73	150 327,28	152 519,14
	Липецкий узел					
	- вода	6 012 306,50	6 173 797,23	6 319 553,46	6 505 973,40	6 459 693,41
7	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования, тыс. руб.					
	Липецкий узел	207 566,77	207 566,77	207 566,77	207 566,77	0,00
8	Отпуск тепловой энергии от источника, тыс. Гкал					
	Липецкая ТЭЦ-2					
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87
	Липецкая ТЭЦ-2					
	- вода	120,25	120,99	120,25	120,25	120,25
9	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал					
	Липецкий узел					
	- вода	2 611,62	2 623,98	2 611,62	2 611,62	2 611,62
10	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию					
	Липецкая ТЭЦ-2					
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²	2 079,11	2 131,14	2 190,33	2 276,13	2 326,16
	- вода (с коллекторов)	1 142,85	1 165,86	1 195,13	1 250,08	1 268,31
	Котельные г. Липецка					
	- вода (с коллекторов)	1 187,07	1 227,47	1 274,80	1 359,21	1 390,73
	Липецкий узел					
	- вода (для потребителей)	2 302,14	2 352,84	2 419,78	2 491,16	2 473,44

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об
установлении тарифа на тепловую энергию (г. Елец)**

№ п/п	Показатели	Период регулирования (2019)	Период регулирования (2020)	Период регулирования (2021)	Период регулирования (2022)	Период регулирования (2023)
1	2	3	4	5	6	7
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.					
	Елецкий узел	204 191,13	-	-	-	-
4	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	Елецкий узел	1	1	1	1	1
5	Нормативный уровень прибыли, %					
	Елецкий узел	0,53	0,55	0,56	0,39	0,40
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.					
	Елецкий узел	715 319,98	728 224,79	735 597,58	721 534,22	699 181,62
7	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования, тыс. руб.					
	Елецкий узел	26 556,18	26 556,18	26 556,18	26 556,18	0,00
8	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал					
	Елецкий узел	185,36	186,21	185,36	185,36	185,36
9	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию					
	Елецкая ТЭЦ					
	- вода (с коллекторов)	2 189,60	2 229,14	2 258,40	2 267,53	2 199,95
	Елецкий узел					
	- вода (для потребителей)	3 859,19	3 910,73	3 968,59	3 892,72	3 772,12

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об
установлении тарифа на тепловую энергию (г. Данков)**

№ п/п	Показатели	Период регулирования (2019)	Период регулирования (2020)	Период регулирования (2021)	Период регулирования (2022)	Период регулирования (2023)
1	2	3	4	5	6	7
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.					
	Данковская ТЭЦ	121 414,97	-	-	-	-
4	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	Данковская ТЭЦ	1	1	1	1	1
5	Нормативный уровень прибыли, %					
	Данковская ТЭЦ	0,55	0,58	0,59	0,44	0,45
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.					
	Данковская ТЭЦ	422 389,65	428 714,46	434 170,89	430 954,13	405 692,66
7	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования, тыс. руб.					
	Данковская ТЭЦ	12 788,25	12 788,25	12 788,25	12 788,25	0,00
8	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал					
	Данковская ТЭЦ	84,43	84,70	84,43	84,43	84,43
9	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию					
	Данковская ТЭЦ					
	- вода (с коллекторов)	2 103,80	2 144,08	2 187,73	2 236,94	2 015,04
	- вода (для потребителей)	5 002,96	5 061,44	5 142,50	5 104,40	4 805,19

Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об установлении тарифов на тепловую энергию по котельным Липецкой области

№ п/п	Показатели	Период регулирования (2019)	Период регулирования (2020)	Период регулирования (2021)	Период регулирования (2022)	Период регулирования (2023)
1	2	3	4	5	6	7
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.					
	Котельная в с. Копцевы Хутора	5 150,64	-	-	-	-
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	16 963,18	-	-	-	-
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	21 520,25	-	-	-	-
4	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	Котельная в с. Копцевы Хутора	1	1	1	1	1
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	1	1	1	1	1
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	1	1	1	1	1
5	Нормативный уровень прибыли, %					
	Котельная в с. Копцевы Хутора	0,63	0,62	0,63	0,52	0,52
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	0,40	0,42	0,42	0,36	0,37
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	0,35	0,36	0,36	0,35	0,35
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.					
	Котельная в с. Копцевы Хутора	15 866,80	15 633,21	15 906,52	15 978,06	15 554,82
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	76 730,13	78 032,82	79 017,97	78 724,83	73 775,53
	Котельная по ул. М. Расковой (г. Грязи)	111 776,54	113 895,33	115 487,98	111 420,55	107 658,84
7	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования, тыс. руб.					
	Котельная в с. Копцевы Хутора	878,15	878,15	878,15	878,15	0,00
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	6 439,74	6 439,74	6 439,74	6 439,74	0,00
	Котельная по ул. М. Расковой (г. Грязи)	6 499,55	6 499,55	6 499,55	6 499,55	0,00
8	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал					
	Котельная в с. Копцевы Хутора	3,83	3,85	3,83	3,83	3,83
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	33,59	33,70	33,59	33,59	33,59
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	58,92	59,16	58,92	58,92	58,92
9	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию					
	Котельная в с. Копцевы Хутора					
	- вода (для потребителей)	4 137,79	4 055,62	4 148,15	4 166,81	4 056,43
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)					
	- вода (с коллекторов)	2 284,16	2 315,66	2 352,26	2 343,54	2 196,20
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)					
	- вода (с коллекторов)	1 897,23	1 925,23	1 960,22	1 891,18	1 827,33

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об
установлении тарифа на теплоноситель в виде воды**

№ п/п	Показатели	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023
1	2	3	4	5	6	7
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.					
	Липецкая ТЭЦ-2	72 582,62	-	-	-	-
	Котельные ПП "Тепловые сети"	20 398,95	-	-	-	-
	Данковская ТЭЦ	12 749,13	-	-	-	-
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	1 701,40	-	-	-	-
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	1 787,23	-	-	-	-
4	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	Липецкая ТЭЦ-2	1	1	1	1	1
	Котельные ПП "Тепловые сети"	1	1	1	1	1
	Данковская ТЭЦ	1	1	1	1	1
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	1	1	1	1	1
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	1	1	1	1	1
5	Нормативный уровень прибыли, %					
	Липецкая ТЭЦ-2	0,52	0,45	0,46	0,42	0,43
	Котельные ПП "Тепловые сети"	0,28	0,23	0,24	0,32	0,33
	Данковская ТЭЦ	0,82	0,69	0,71	0,55	0,56
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	0,51	0,41	0,41	0,37	0,37
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	0,78	0,65	0,66	0,45	0,46
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.					
	Липецкая ТЭЦ-2	276 143,76	282 510,75	291 222,77	298 647,04	309 370,62
	Котельные ПП "Тепловые сети"	125 349,20	128 867,99	133 405,35	139 976,24	144 801,68
	Данковская ТЭЦ	32 034,68	32 903,51	33 757,01	33 697,73	34 807,45
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	6 159,16	6 102,71	6 204,07	6 285,66	6 427,81
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	4 131,04	3 825,11	3 836,80	3 730,54	3 780,21
7	Отпуск теплоносителя, тыс. м3					
	Липецкая ТЭЦ-2	6 713,06	6 713,06	6 713,06	6 713,06	6 713,06
	Котельные ПП "Тепловые сети"	2 867,83	2 867,83	2 867,83	2 867,83	2 867,83
	Данковская ТЭЦ	424,25	424,71	424,25	424,25	424,25
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	114,29	114,55	114,29	114,29	114,29
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	130,46	130,60	130,46	130,46	130,46
8	Тариф на теплоноситель, руб./ м3					
	Липецкая ТЭЦ-2	41,14	42,08	43,38	44,49	46,08
	Котельные ПП "Тепловые сети"	43,71	44,94	46,52	48,81	50,49
	Данковская ТЭЦ	75,51	77,47	79,57	79,43	82,04
	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)	53,89	53,28	54,28	55,00	56,24
	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)	31,66	29,29	29,41	28,59	28,98

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об
установлении тарифа на теплоноситель в виде пара**

№ п/п	Показатели	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023
1	2	3	4	5	6	7
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.					
	Липецкая ТЭЦ-2	1 983,34	-	-	-	-
4	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	Липецкая ТЭЦ-2	1	1	1	1	1
5	Нормативный уровень прибыли, %					
	Липецкая ТЭЦ-2	0,72	0,60	0,62	0,34	0,35
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.					
	Липецкая ТЭЦ-2	3 576,70	3 463,16	3 542,70	3 472,75	3 597,10
7	Отпуск теплоносителя, тыс. м3					
	Липецкая ТЭЦ-2	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96
8	Тариф на теплоноситель, руб./ м3					
	Липецкая ТЭЦ-2	111,93	108,37	110,86	108,67	112,56

Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об установлении тарифа на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Показатели	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023
1	2	3	4	5	6	7
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	г. Липецк					
	Компонент на теплоноситель, руб/м3	41,91	42,94	44,32	45,78	47,40
	Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	2 302,14	2 352,84	2 419,78	2 491,16	2 473,44
4	Данковская ТЭЦ					
	Компонент на теплоноситель, руб/м3	75,51	77,47	79,57	79,43	82,04
	Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	5 002,96	5 061,44	5 142,50	5 104,40	4 805,19
5	Котельная 22 МВт по ул. Машиностроителей (г. Лебедянь)					
	Компонент на теплоноситель, руб/м3	31,66	29,29	29,41	28,59	28,98
	Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	2 284,16	2 315,66	2 352,26	2 343,54	2 196,20
6	Энергетический комплекс 40 МВт по ул. М. Расковой (г. Грязи)					
	Компонент на теплоноситель, руб/м3	53,89	53,28	54,28	55,00	56,24
	Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	1 897,23	1 925,23	1 960,22	1 891,18	1 827,33

Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" об установлении тарифа на горячую воду с использованием закрытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Показатели	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023
1	2	3	4	5	6	7
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов.					
2	Период действия	с 01.01.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023
3	СЦТ г. Липецка					
	Объем реализации горячей воды тыс.м3	484,36	485,71	484,36	484,36	484,36
	Компонент на холодную воду, руб/м3	21,50	22,36	23,26	24,19	25,15
	Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	2 302,14	2 352,84	2 419,78	2 491,16	2 473,44
4	СЦТ "Котельная с. Копцевы Хутора"					
	Объем реализации горячей воды тыс.м3	11,39	11,43	11,39	11,39	11,39
	Компонент на холодную воду, руб/м3	32,71	34,02	35,38	36,80	38,27
	Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал	4 137,79	4 055,62	4 148,15	4 166,81	4 056,43