Форма 7. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности филиала АО «Квадра» - «Воронежская генерация», включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) за 2023 год

Параметры формы										
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения от источников теплоэнергии ТЭЦ-1 и ПГУ-223, расположенных по адресу: ул.Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ-115, расположенных по адресу: проезд	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения котельных, за исключением расположенных по адресам: ул. Ломоносова, 116, ул. Волгоградская, 39л, ул. Курчатова, 24б, ул. Сакко и Ванцетти, 80, ул. Дачный пр., 162, ул.; ул. Пеше-Стрелецкая, 84;	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения котельной ул. Курчатова,24б	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения котельной ул. Ломоносова,116	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения котельной ул. Сакко и Ванцетти, 80	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения котельной ул. Волгоградская,39л	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения котельной ул. ул. Дачный пр.,162	Вид деятельности: - Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - система теплоснабжения от источников теплоэнергии ТЭЦ-1 и ПГУ-223, расположенных по адресу: ул.Лебедева, 2, ТЭЦ-2 и ПГУ-115, расположенных по адресу: проезд Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул.Пеше-Стрелецкая, 84,

			Ясный, 1а, котельных, расположенных по адресам: ул.Пеше-Стрелецкая, 84, ул.Софьи Перовской, 7	ул. Софьи Перовской,7						ул.Софьи Перовской, 7
1	2	3	4	11	6	7	8	9	10	11
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	01.04.2024	01.04.2024	01.04.2024	01.04.2024	01.04.2024	01.04.2024	01.04.2024	01.04.2024
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	4 322 018,28	2 615 685,30	139 171,76	40 142,89	3 444,50	48 961,83	8 342,14	0,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	4 486 794,30	3 203 202,68	142 265,43	53 199,32	5 781,09	73 979,81	11 306,39	0,00
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	2 657 508,74	1 447 319,79	84 609,18	26 018,85	1 701,14	36 289,03	4 838,89	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	210 724,51	108 787,90	5 863,37	1 872,06	134,84	2 642,15	362,71	0,00
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	6,07	6,05	6,05	6,05	6,05	6,06	6,08	0,00
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	147 643,50	118 885,91	7 107,51	2 269,32	169,51	3 204,60	457,08	0,00
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	х
3.2.2	газ природный по	х	х	х	х	х	х	х	х	х

	нерегулируемой цене									
3.2.2.1	объем	тыс м3	199 529,31	100 864,73	6 262,93	1 850,81	105,99	2 544,86	322,31	0,00
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,61	5,65	5,65	5,65	5,65	5,66	5,66	0,00
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	109 531,85	94 793,94	6 618,41	1 955,86	116,08	2 689,31	352,97	0,00
3.2.2.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	Прямые договора без торгов	х
3.2.3	мазут	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.2.3.1	объем	тонны	348,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.4	способ приобретения	х	Торги/аукционы							
3.2.4	уголь каменный	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.2.4.1	объем	тонны	0,00	391,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,00	12,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.4	способ приобретения	х			Торги/аукционы					
3.2.5	дизельное топливо	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.2.5.1	объем	тонны	2,50	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	49,71	51,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.3	способ приобретения									
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	142 887,33	313 348,05	16 440,74	7 706,45	606,46	9 694,73	1 085,47	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом	руб.	5,64	6,09	4,61	7,02	8,69	5,24	6,96	0,00

	мощности)									
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	25 336,95	51 422,02	3 568,69	1 097,41	69,79	1 849,03	156,02	0,00
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	8 035,43	40 944,47	2 236,21	642,92	11,76	861,12	33,55	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	34 782,8900	6 137,9300	552,0000	113,5200	0,0000	294,9800	5,9300	0,0000
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	471 171,19	601 167,08	15 542,14	8 922,54	2 101,27	12 368,02	2 230,14	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	145 263,36	183 061,00	4 740,32	2 750,55	629,56	3 742,14	692,27	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	109 747,45	103 798,66	3 357,92	1 607,35	244,50	2 242,10	382,97	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	33 835,44	31 607,66	1 024,16	495,50	73,25	678,38	118,88	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	314 931,94	92 466,26	687,63	271,07	20,63	221,26	1 370,16	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для	тыс. руб.	1 985,35	2 908,51	120,86	26,58	1,45	38,24	1,69	0,00

	осуществления регулируемого вида деятельности									
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	275 090,04	169 985,35	7 040,16	1 896,81	336,53	1 748,91	384,10	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	14 052,92	1 989,16	5 071,38	987,41	200,66	200,07	105,19	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	73 902,11	47 034,40	2 371,55	717,09	54,54	776,93	162,34	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	217 653,03	163 423,52	3 542,56	2 030,09	0,00	5 023,97	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		есть	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить прочие расходы									

4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-164 776,02	-587 517,38	-3 093,67	-13 056,43	-2 336,59	-25 017,98	-2 964,25	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по АО "Квадра"
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	948 791,00	233 430,00	4 926,00	1 290,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	948 791,00	233 430,00	4 926,00	1 290,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	977 024,00	233 430,00	4 926,00	1 290,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет	тыс. руб.	28 233,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	их вывода в эксплуатацию									
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c74ff7c0-3b59-4374-8960-57c104491ee0
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2 484,30	1 294,62	92,00	16,98	1,49	50,10	3,44	0,00
8.1	ПП ТЭЦ-1	Гкал/ч	1 389,30	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8.2	ПП ТЭЦ-2	Гкал/ч	785,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8.3	ПП ТС	Гкал/ч	310,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1 920,32	697,81	42,33	11,01	0,72	16,10	2,09	0,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3 039,5520	1 521,8613	90,2287	27,6129	1,7666	37,3737	4,9604	0,0000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой	тыс. Гкал	2 522,0062	1 264,9687	68,9083	20,2052	1,3832	26,5961	4,1600	0,0000

	потребителям									
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	2 285,6948	1 066,0695	62,7324	16,7557	1,0871	19,5562	3,9322	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	334,3038	299,0785	18,4208	4,8653	0,7090	9,9517	2,1061	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	236,3114	198,8992	6,1759	3,4495	0,2961	7,0399	0,2278	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	447,50	239,73	20,84	7,11	0,27	10,05	1,12	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	510,30	256,89	21,32	7,41	0,38	10,78	0,80	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	667,9100	1 145,8000	29,0000	16,0000	4,0000	22,0000	4,2000	0,0000
15	Среднесписочная численность административн	человек	119,2000	112,3900	3,6400	1,7400	0,2600	2,4300	0,3800	0,0000

	о-управленческого персонала									
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	160,0497	163,98	164,2000	164,9500	161,9200	159,8100	160,3200	0,0000
	ПП ТЭЦ-1	кг усл. топл./Гкал	157,3326							
	ПП ТЭЦ-2	кг усл. топл./Гкал	161,5500							
	ПП ТС	кг усл. топл./Гкал	161,5071							
17	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	160,6105	163,9800	159,8100	160,3200	164,1999	164,9500	164,2000	0,0000

	источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии									
18.1	ПП ТЭЦ-1	кг усл. топл./Гкал	157,1941	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	ПП ТЭЦ-2	кг усл. топл./Гкал	163,6113	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3	ПП ТС	кг усл. топл./Гкал	159,5430	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,01005	0,04065	0,03750	0,06952	0,05045	0,05179	0,05431	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	55,47	1,34	0,0011	0,03	0,00039	0,08	0,02	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок	х	-	-	-	-	-	-	-	-

	потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:									
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f0a1312d-d709-4153-aa05-c1bdfea3dafe	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65362561-4060-47c0-b132-9720b39cc749	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65362561-4060-47c0-b132-9720b39cc749	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65362561-4060-47c0-b132-9720b39cc749	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65362561-4060-47c0-b132-9720b39cc749	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65362561-4060-47c0-b132-9720b39cc749	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65362561-4060-47c0-b132-9720b39cc749	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65362561-4060-47c0-b132-9720b39cc749
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a4937ded-3246-4d86-bc3f-d5a26828cf22

Информация об инвестиционных программах (ПП ГТС)

Параметры формы																
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]
1	2	3	4	4.0	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11

1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" 2019-2023 г.г.		Техническое перевооружение котельных с заменой морального и физически устаревшего оборудования на современное и энергоэффективное	Техническое перевооружение котельных с устройством защиты обратного трубопровода от внезапного повышения давления(2 этап)	Техническое перевооружение периметров ограждений котельных ПП ГТС	Проведение ценового и технологического аудита ПСД, корректировка проектов с реализацией СМР в 2023 году	Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов (4 этап)	Техническое перевооружение ЦТП с заменой тепломеханического, электротехнического, насосного оборудования, монтажом системы автоматики. (4 этап) ТС г. Воронеж (концессия)	ПИР объектов реконструкции 2024 года (ПП ГТС)	Приобретение спецтехники и оборудования	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметра проходного сечения (1 этап) ТС г. Воронеж (концессия)	Техническое перевооружение оборудования химводоподготовки на котельной Ленинский пр., 162к	Техническое перевооружение узлов учета газа котельных. г. Воронеж (концессия)
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	25.10.2019	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	17.11.2023	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	снижение аварийности :: улучшение качества :: повышение надёжности и энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего	х	Департамент ЖКХ и энергетики Воронежской области	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

	программу														
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Администрация городского округа город Воронеж	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2023		01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2023		31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и	тыс. руб.	269899,50	0,00	44162,28	4194,70	2736,49	3360,83	130578,14	18791,67	14226,42	1198,47	19899,50	18049,97	12701,03

	источникам финансирования инвестиционной программы:														
	Добавить источники														
8.1	2023	тыс. руб.	269899,50	0,00	44162,28	4194,70	2736,49	3360,83	130578,14	18791,67	14226,42	1198,47	19899,50	18049,97	12701,03
8.1.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	30123,22			455,19			29668,03						
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	7640,82			3739,51			3901,31						
8.1.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	19899,50										19899,50		
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.	0,0												
8.1.5	кредиты банков	тыс. руб.	212235,96		44162,28		2736,49	3360,83	97008,80	18791,67	14226,42	1198,47		18049,97	12701,03
	Добавить показатель														
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х	х	х					
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	269899,50	0,00	44162,28	4194,70	2736,49	3360,83	130578,14	18791,67	14226,42	1198,47	19899,50	18049,97	12701,03

Информация об инвестиционных программах (филиал)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]
1	2	3	4	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" 2023-2028г.г.	Приобретение транспорта (Воронежская генерация)	ПИР технического перевооружения объектов 2024 года (ПП Воронежская ТЭЦ-2)	Техническое перевооружение АБ №2 с заменой аккумуляторов и зарядно-подзарядного устройства (Воронежская ТЭЦ - 1)	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-180 ст. №3 Воронежской ТЭЦ-2 (2 этап)	Замена масляных выключателей на вакуумные (1 этап) (ПП Воронежская ТЭЦ-2)	Техническое перевооружение системы постоянного тока и бесперебойного питания ГК ПГУ-223 МВт с заменой 12 аккумуляторных батарей Воронежской ТЭЦ - 1	Техническое перевооружение питательных насосов ПГУ ПП Воронежская ТЭЦ-2 с установкой ЧРП	Техническое перевооружение электропитания БНС Воронежской ТЭЦ-2 с заменой кабельных линий	Техническое перевооружение мазутопроводов (Воронежская ТЭЦ-1)	Модернизация рыбозащитных сооружений (Воронежская ТЭЦ-1)	Техническое перевооружение котлоагрегата Е-160-14-300ГМ ст.№16 (Воронежская ТЭЦ-1)

2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	25.10.2019	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	17.11.2023	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	снижение аварийности :: улучшение качества :: повышение надёжности и энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	Департамент ЖКХ и энергетики Воронежской области	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Администрация городского округа город Воронеж	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023

8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	138164,31	17696,61	1049,99	22020,62	32539,96	12166,67	7423,85	7637,51	11897,11	993,93	16638,15	8099,91
8.1	2023	тыс. руб.	138164,31	17696,61	1049,99	22020,62	32539,96	12166,67	7423,85	7637,51	11897,11	993,93	16638,15	8099,91
8.1.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	97986,84	17696,61	1049,99	22020,62		12166,67	7423,85		11897,11	993,93	16638,15	8099,91
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	40177,47				32539,96			7637,51				
8.1.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.												
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.												
8.1.5	кредиты банков	тыс. руб.												
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х											
9.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	138150,77	17696,61	1049,99	22020,62	32539,96	12166,67	7423,85	7623,97	11897,11	993,93	16638,15	8099,91

9.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	97986,84	17696,61	1049,99	22020,62		12166,67	7423,85		11897,11	993,93	16638,15	8099,91
9.2	амортизация	тыс. руб.	40163,93				32539,96			7623,97				
9.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.												
9.4	прочие средства	тыс. руб.												
9.5	кредиты банков	тыс. руб.												
10	Наименование инвестиционной программы/мероприятия		Инвестиционная программа в целом	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]
			4.	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21	4.22
10.0	Наименование инвестиционной программы/мероприятия		Инвестиционная программа филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" 2023-2028г.г.	Техническое перевооружение технологического процесса «Цепочки №5» обессоливающей установки химического цеха Воронежской ТЭЦ-1	Техническое перевооружение оборудования химического цеха Воронежской ТЭЦ-1 согласно ФНП «Правила безопасности химически опасных производственных объектов»	Техническое перевооружение сетевых трубопроводов от БУ-5 и БУ-4 Воронежской ТЭЦ - 1	Замена масляных выключателей на вакуумные (1 этап) (Воронежская ТЭЦ - 1)	Замена участка чугунного трубопровода 1-й магистрали водовода от береговой насосной станции до колодца №1 на пластиковый (ПП Воронежская ТЭЦ-2)	Техническое перевооружение ПНС-1 теплотрассы № 4 с заменой насосного оборудования (2 этап)	Модернизация поверочной установки УПСЖ-100/ВМ	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-50 ст. № 6 в котельной № 2 с заменой переднего и заднего экранов	Приобретение приборов и оборудования (ПП Воронежские тепловые сети)	Внедрение ПАК "цифровое теплоснабжениее"	Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (8 этап) (Воронежские тепловые сети)
11	Потребность в финансовых	тыс.												

	средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	руб.	186351,03	23061,93	22402,09	917,59	11901,09	24783,36	20334,61	4205,00	4339,44	7218,71	31886,74	35300,47
9.1	2023	тыс. руб.												
	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	147693,61	23061,93		917,59	11901,09	8528,03	20334,61	4205,00	4339,44	7218,71	31886,74	35300,47
	амортизация	тыс. руб.	38657,42		22402,09			16255,33						
	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.												
	прочие средства	тыс. руб.												
	кредиты банков	тыс. руб.												
	Добавить показатель													
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде,	тыс. руб.	166898,94	23061,93	22402,09	917,59	11901,09	19664,42	20333,92		4339,44	9031,61	31886,71	23360,14

10.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	141384,08	23061,93		917,59	11901,09	16551,65	20333,92		4339,44	9031,61	31886,71	23360,14
10.2	амортизация	тыс. руб.	25514,86		22402,09			3112,77						
10.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.												
10.4	прочие средства	тыс. руб.												
10.5	кредиты банков	тыс. руб.												
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]
1	2	3	4.	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32	4.33
	Наименование инвестиционной программы/мероприятия		Инвестиционная программа филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" 2023-2028г.г.	Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (7 этап) (Воронежские тепловые	Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания ТС (ВТС)	ПИР объектов реконструкции 2024 года	Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 12 (строительство подающего трубопровода 1Ду1200 мм от коллектора ТЭЦ-2 до опуска) (Воронежские	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от ТК-17/3а до ТК-17/5 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (1 этап)	Техническое перевооружение магистральных участков теплотрасс ПП Тепловые сети. (3 этап)	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от ТК-17/3а до ТК-17/5 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду500 мм до 2Ду700 мм. (2 этап) (Воронежские тепловые	Техническое перевооружение головного участка теплотрассы № 13 (строительство обратного трубопровода Ду800 мм от опуска со стороны ТЭЦ-2 до ТК-13/3 (7 этап)	Техническое перевооружение участка теплотрассы №9 с увеличением диаметра трубопровода с 2Ду400мм на 2Ду500мм (от ТК-9/6 до ТК-9/12)	Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (4 этап)	Техперевооружение и реконструкция строительных частей зданий ЦТП с заменой тепломеханического, электротехнического и насосного оборудования (1 этап) (Воронежские тепловые сети)

				сети)			тепловые сети)			сети)	(Воронежские тепловые сети)			
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	322378,61	8418,84	22493,86	23359,32	79673,44	25000,00	23239,73	53251,69	37905,15	22714,70	6322,08	19999,80
8.1	2023	тыс. руб.	322378,61	8418,84	22493,86	23359,32	79673,44	25000,00	23239,73	53251,69	37905,15	22714,70	6322,08	19999,80
8.1.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	288959,77		22493,86	23359,32	79673,44		23239,73	53251,69	37905,15	22714,70	6322,08	19999,80
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	8418,84	8418,84										
8.1.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	25000,00					25000,00						
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.												

8.1.5	кредиты банков	тыс. руб.												
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х											
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	328753,70	8418,84	24865,69	23359,32	79646,50	24999.43	23239,73	57303,66	37905,15	22714,28	6322,08	19979,02
10.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	295335,43		24865,69	23359,32	79646,50		23239,73	57303,66	37905,15	22714,28	6322,08	19979,02
10.2	амортизация	тыс. руб.		8418,84										
10.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.						24999.43						
10.4	прочие средства	тыс. руб.												
10.5	кредиты банков	тыс. руб.												

				Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]
1	2	3	4	4.34	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42	4.43	4.44
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация"	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 4 от ТК-4/21а до ТК-4/23 с	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 6 от ТК-14/4 до ТК-6/11 с	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 6 от ТК-6/4/19 до ТК-	Техническое перевооружение ЦТП от ТЭЦ-2 с заменой тепломеханического оборудован	Техническое перевооружение ЦТП от Котельной №2 с заменой тепломехан	Техническое перевооружение ЦТП от ТЭЦ-1 с заменой строительных конструкци	Техническое перевооружение ЦТП от ТЭЦ-2 с заменой строительных конструкци	Монтаж ИТП в подвале жилого дома № 25 по ул. Менделеева (Воронежск	Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчери	Техническое перевооружение теплотрассы №9 с подключением объекта:	Приобретение оборудования IT (Воронежские тепловые сети)

				увеличение м диаметра трубопровода с 2Ду400 мм до 2Ду600 мм (Воронежские тепловые сети)	увеличение м диаметра трубопровода с 2Ду400 мм до 2Ду500 мм (Воронежские тепловые сети)	6/4/47 с увеличение м диаметра трубопровода с 2Ду300 мм до 2Ду400 мм (Воронежские тепловые сети)	ия (Воронежские тепловые сети)	ического оборудования (Воронежские тепловые сети)	й зданий ЦТП, теплотехнического, электротехнического и насосного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией (Воронежские тепловые сети)	й зданий ЦТП, теплотехнического, электротехнического и насосного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией (Воронежские тепловые сети)	ие тепловые сети)	зацией ЦТП. (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	«Общеобразовательная школа на 1600 мест» по адресу г. Воронеж, ул. Домостроителей, 30а.	
	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	311131,66	29840,04	36543,96	44509,19	29725,79	24750,21	42869,20	38589,78	6289,50	19386,21	33229,50	5398,28
8.1	2023	тыс. руб.	311131,66	29840,04	36543,96	44509,19	29725,79	24750,21	42869,20	38589,78	6289,50	19386,21	33229,50	5398,28
8.1.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	233022,88	29840,04	36543,96	44509,19	29725,79	24750,21	42869,20			19386,21		5398,28
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	44879,28							38589,78	6289,50			
8.1.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	33229,50										33229,50	

8.1.4	прочие средства	тыс. руб.												
8.1.5	кредиты банков	тыс. руб.												
9	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	311060,10	29554,88	36543,96	44508,26	30092,51	24739,10	42864,13	38584,78	6289,50	19255,23	33229,47	5398,28
9.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	232956,35	29554,88	36543,96	44508,26	30092,51	24739,10	42864,13			19255,23		5398,28
9.2	амортизация	тыс. руб.	44874,28							38584,78	6289,50			
9.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	33229,47										33229,47	
10.4	прочие средства	тыс. руб.												
10.5	кредиты банков	тыс. руб.												
				Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]	Мероприятие[2]
1	2	3	4	4.45	4.46	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42	4.43	4.44
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация"	Поставка радиоэлектронных блокираторов для защиты объектов критической инфраструктуры от	Модернизация ГТД №192-117с заменой модуля горячей части и камеры сгорания (Воронежской ТЭЦ-2									

				БПЛА (Воронежская генерация)	ПГУ)									
8.1	2023	тыс. руб.	101041,84	6348,00	94693,84									
8.1.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	6348,00	6348,00										
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	94693,84		94693,84									
8.1.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.												
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.												
8.1.5	кредиты банков	тыс. руб.												
9	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	51798,00	6348,00	45450,00									
9.1	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	6348,00	6348,00										
9.2	амортизация	тыс. руб.	45450,00		45450,00									
9.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.												

10.4	прочие средства	тыс. руб.												
10.5	кредиты банков	тыс. руб.												

Форма 11. Информация о расходах на капитальный и текущий ремонт основных средств

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация"

Параметры формы

№ п/п		Наименование параметра	№ п/п		Способ приобретения	Реквизиты договора	№ п/п		Наименование товара/услуги	Объем приобретенных товаров, услуг	Единица измерения объема	Стоимость, тыс. руб.	Доля расходов, % (от суммы расходов по указанной статье)
Вид деятельности			Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия										
Территория оказания услуг			без дифференциации										
Централизованная система			системы теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева,2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный,1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7										
Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у организаций, в том числе:												95 075,62	
×	1	ОАО "Воронежэнергоремонт"		1	Итого по поставщику, в том числе	x	x		x	x	x	95 075,62	43,62
				1.1	Торги/аукционы	№ 06-184/20 от 14.04.2020		1	Ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования	95 075,62	тыс.руб.	95 075,62	0,00
									Добавить товар/услугу				
					Добавить способ								
		Добавить поставщика											

Форма 12. Информация об основных потребительских характеристиках товаров, услуг регулируемой организации, цены (тарифы) в сфере теплоснабжения на которые подлежат регулированию, об основных потребительских характеристиках товаров (услуг), поставляемых (оказываемых) единой теплоснабжающей организацией в ценовых зонах теплоснабжения, об основных потребительских характеристиках товаров (услуг), поставляемых (оказываемых) теплоснабжающей организацией в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевой организацией в ценовых зонах теплоснабжения

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация"																		
			diff_1		diff_5		diff_51		diff_511		diff_5111		diff_51111		diff_511111		diff_5111111	
	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия		Производство. Теплоноситель	
	Территория оказания услуг		без дифференциации		без дифференциации		без дифференциации		без дифференциации		без дифференциации		без дифференциации		без дифференциации		без дифференциации	
	Централизованная система		системы теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева,2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный,1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7		системы теплоснабжения котельных, за исключением систем теплоснабжения, расположенных по адресам: ул.Ломоносова, 116, ул.Волгоградская, 39л, ул.Курчатова, 24б, ул.Сакко и Ванцетти, 80, ул.Дачный пр., 162; ул.Пеше-Стрелецкая, 84; ул.Софьи Перовской, 7		система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул.Курчатова,24б		система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул.Ломоносова,116		система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул.Сакко и Ванцетти, 80б		система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул.Волгоградская, 39л		система теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: Дачный пр., 162		системы теплоснабжения источников теплоэнергии ТЭЦ-1 по адресу: ул. Лебедева,2, ТЭЦ-2 и ПГУ по адресу: проезд Ясный,1а, котельных, расположенных по адресам: ул. Пеше-Стрелецкая, 84, ул. Софьи Перовской, 7	
Параметры формы																		
№ п/п	Информация, подлежащая	Единица измерен	Информация	Ссылка на	Информация	Ссылка на	Информация	Ссылка на	Информация	Ссылка на	Информация	Ссылка на	Информация	Ссылка на	Информация	Ссылка на	Информация	Ссылка на

	раскрытию	ия		документ		документ		документ		документ		документ		документ		документ		документ
1	2	3	4.1	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-
3	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х		х		х		х		х		х		х		х	
3.1	количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров	шт.	0		0		0		0		0		0		0		0	
3.2	средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	дн.	0		0		0		0		0		0		0		0	
3.3	совокупная величина снижения размера платы за тепловую энергию	руб.	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	

	(мощность) потребителям в связи с превышением разрешенных отклонений значений параметров																	
4	Показатели надежности и энергетической эффективности, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	Не утверждены	-	Не утверждены	-	Не утверждены	-	Не утверждены	-	Не утверждены	-	Не утверждены	-	Не утверждены	-	Не утверждены	-
4.1	Плановые показатели надежности объектов теплоснабжения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.1.1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00			
4.1.2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в	ед.в год/Гкал/час	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00			

	результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																	
4.2	Плановые показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	160,05		163,93		159,81		160,32		161,92		164,95		164,20		0,00	
4.2.2	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.2.1.1	при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
4.2.1.2	при передаче теплоносителя	тонн/кв.м	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
4.2.3	величина технологических потерь	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

4.2.3.1	при передаче тепловой энергии	Гкал/год	447,50		239,73		20,84		7,11		0,27		10,05		1,12		0,00	
4.2.3.2	при передаче теплоносителя по тепловым сетям	тонн/год	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
5	Доля исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	%	100,00	-	100,00	-	100,00	-	100,00	-	100,00	-	100,00	-	100,00	-	0,00	-
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на заключение договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	дн.	14,00	-	14,00	-	14,00	-	14,00	-	14,00	-	14,00	-	14,00	-	0,00	-