4.5. Информация об инвестиционных программах[1]

Параметры формы

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения											
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие №1	Мероприятие №2	Мероприятие №3	Мероприятие №4	Мероприятие №5	Мероприятие №6	Мероприятие №7	Мероприятие № 8	Мероприятие №9	Мероприятие № 10
1	2	3	4	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация"	Техническое перевооружение газового оборудования котлов ТВГМ-30 в котельной №2, для приведения его в соответствии с ФНП (котел №4, котел №5) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (4 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (3 этап)(Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение головного участка теплотрассы №13 (строительство подающего трубопровода Ду 800 мм от П образного компенсатора перед ТК-13/4 до ТК-13/5) (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение ЦТП с заменой строительных конструкций здания ЦТП, теплотехнического, электротехнического и насосного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией. (2 этап)	Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (2 этап)	Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания ТС (ВТС)	ПИР Техперевооружения объектов 2021 года	Техническое перевооружение кабельных линий ПП ТЭЦ-1 с обработкой огнезащитным составом.
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	25.10.2019	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	19.11.2020	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	уменьшение издержек на производство	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
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Администрация городского округа город Воронеж	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2020	01.07.2020	01.04.2020	01.04.2020	01.04.2020	01.04.2020	01.10.2020	01.04.2020	01.10.2020	01.06.2020	01.12.2020
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	30.11.2020	30.11.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020
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.	809 565,80	15 000,00	34 327,00	10 000,00	22 000,00	30 556,00	48 207,00	10 077,00	8 730,00	6 500,00	3 000,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
Параметры формы														
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 11	Мероприятие № 12	Мероприятие № 13	Мероприятие № 14	Мероприятие № 15	Мероприятие № 16	Мероприятие № 17	Мероприятие № 18	Мероприятие № 19	Мероприятие № 20	Мероприятие № 21
1	2	3	4	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация"	Техническое перевооружение участка теплотрассы №3 с увеличением диаметра с 2Ду 500 мм на 2Ду 700 мм (от ТК-3/12 до ТК ТК-3/15) (4 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение теплотрассы №4 от ТК-4/16 (от точки перехода за ТК) в сторону ТК-4/19, с увеличением диаметра с 2Ду 400мм на 2Ду 600мм(8 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техперевооружение участка теплотрассы №6 от ТК-6/4/18 до ТК-6/4/19 с увеличением диаметра трубопроводов с 2Ду 300 мм на 2 Ду 500мм.	Техперевооружение здания ПП ТЭЦ - 2 для организации проливочной лаборатории.	Монтаж систем кондиционирования воздуха.	Реконструкция участка теплотрассы №13 от ТК-13/5/5а до объекта застройки по ул. 45 Стрелковой Дивизии, 234, с увеличением диаметра	Приобретение приборов и оборудования для ПП Тепловые сети	Техническое перевооружение теплотрасс в целях технологического присоединения потребителей	Создание системы видеонаблюдения на объектах ПП ГТС	Реконструкция ограждения на объектах ПП ГТС	Модернизация компрессорных станций ст. №2 и №4 ХЦ
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	19.11.2020	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	уменьшение издержек на производство	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	01.01.2020	01.04.2020	01.04.2020	01.07.2020	01.11.2020	01.04.2020	01.07.2020	01.12.2020	01.07.2020	01.07.2020	01.07.2020	01.04.2020
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2020	30.11.2020	30.11.2020	31.12.2020	31.12.2020	30.09.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020
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.	809 565,80	26 992,00	27 000,00	30 000,00	8 575,00	300,00	12 278,80	1 769,00	37 255,00	2 100,00	1 900,00	12 286,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
Параметры формы														
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 22	Мероприятие № 23	Мероприятие № 24	Мероприятие № 25	Мероприятие № 26	Мероприятие № 27	Мероприятие № 28	Мероприятие № 29	Мероприятие № 30	Мероприятие № 31	Мероприятие № 32
1	2	3	4	4.22	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация"	Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-1	Приобретение транспорта (Воронежская генерация)	Монтаж установки РОУ 1,2-2,5 ата в турбинном цехе ПП Воронежская ТЭЦ-1	Техническое перевооружение газового обрудования котла ст.№11 для приведения в соответствие с ФНП (Воронежская ТЭЦ-1)	Разработка проекта технического перевооружения схемы водоподготовительной установки химического цеха ТЭЦ-1	Техническое перевооружение котла ЦКТИ-75-39Ф ст. №2	ПИР технического перевооружения объектов 2021 года. ПП ТЭЦ -1	Техническое перевооружение системы видеонаблюдения ПП Воронежская ТЭЦ - 1	Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-2	Замена кровли турбинного отделения Главного корпуса ПП Воронежская ТЭЦ-2 (1 этап)	Приобретение транспорта ПП Воронежская ТЭЦ-2
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	25.10.2019	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	19.11.2020	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	уменьшение издержек на производство	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент ЖКХ и энергетики Воронежской области	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
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
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2020	01.04.2020	01.10.2020	01.07.2020	01.11.2020	01.07.2020	01.10.2020	01.07.2020	01.07.2020	01.04.2020	01.10.2020	01.10.2020

7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020
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.	809 565,80	2 119,00	1 300,00	12 190,00	18 500,00	5 976,00	4 500,00	890,00	1 150,00	2 547,00	12 640,50	2 704,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]													
Параметры формы													
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения											
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 33	Мероприятие № 34	Мероприятие № 35	Мероприятие № 36	Мероприятие № 37	Мероприятие № 38	Мероприятие № 39	Мероприятие № 40	Мероприятие № 41	Мероприятие № 42
1	2	3	4	4.33	4.34	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация"	ПИР технического перевооружения объектов 2021 года ПП ТЭЦ -2	Техническое перевооружение системы видеонаблюдения ПП Воронежская ТЭЦ - 2	Техническое перевооружение котельной ул. Гайдара, 19 с заменой котла.	Приобретение спецтехники и оборудования	Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии теплоносителя»	Техническое перевооружение узлов учёта газа	Техническое перевооружение газового хозяйства с доведением до норм ФНП водогрейных котлов КВГМ-30-150 №3 в котельной Б.Хмельницкого, 79к КВГМ-30-150 №5 в котельной Вл.Невского, 25к	Техническое перевооружение вывода магистральной тепловой сети из котельной Б.Хмельницкого,79к	Техническое перевооружение ЦТП	Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	25.10.2019	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	19.11.2020	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	уменьшение издержек на производство	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент ЖКХ и энергетики Воронежской области	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную	х	Администрация городского округа город Воронеж	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

	программу												
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2020	01.07.2020	01.07.2020	01.04.2020	01.10.2020	01.04.2020	01.07.2020	01.07.2020	01.04.2020	01.07.2020	01.04.2020
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.07.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020
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.	809 565,80	3 450,00	350,00	1 000,00	30 431,00	7 300,00	5 000,00	25 000,00	2 500,00	100 900,00	174 850,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]											
Параметры формы											
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения									
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 43	Мероприятие № 44	Мероприятие № 45	Мероприятие № 46	Мероприятие № 47	Мероприятие № 48	Мероприяти № 49	Мероприятие № 50
1	2	3	4	4.43	4.44	4.45	4.46	4.47	4.48	4.49	4.50
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация"	Техническое перевооружение электротехнического оборудования котельных	Техническое перевооружение оборудования котельных ПП ГТС с установкой ЧРП.	Техническое перевооружение склада расположенного на территории котельной Вл. Невского,25к	ПИР технического перевооружения объектов 2021 года. ПП ГТС.	Модернизация береговой насосной станции с заменой насосного оборудования и установкой частотных приводов (Воронежской ТЭЦ-2)	Модернизация компрессора ГТУ ПГУ 115 МВт ПП ТЭЦ-2	Модернизация компрессора ДКС-1 2-й ступени ПГУ 115 МВт ПП ТЭЦ - 2	Приобретение приборов и оборудования для ПП ГТС
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	25.10.2019	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	19.11.2020	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	уменьшение издержек на производство	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
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Администрация городского округа город Воронеж	x	x	x	x	x	x	x	x
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2020	01.10.2020	01.04.2020	01.10.2020	01.04.2020	01.07.2020	01.11.2020	01.11.2020	01.07.2020
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020

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.	809 565,80	1 500,00	7 440,00	3 500,00	7 000,00	2 457,50	8 500,00	6 439,00	8 579,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
Параметры формы														
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие[2]	Мероприятие №1	Мероприятие №2	Мероприятие №3	Мероприятие №4	Мероприятие №5	Мероприятие №6	Мероприятие №7	Мероприятие № 8	Мероприятие №9	Мероприятие № 10
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
					Техническое перевооружение газового оборудования котлов ТВГМ-30 в котельной №2, для приведения его в соответствии с ФНП (котел №4, котел №5) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (4 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (3 этап)(Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение головного участка теплотрассы №13 (строительство подающего трубопровода Ду 800 мм от П образного компенсатора перед ТК-13/4 до ТК-13/5) (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение ЦТП с заменой строительных конструкций здания ЦТП, теплотехнического, электротехнического и насосного оборудования, автоматизацией и диспетчеризацией. (2 этап)	Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и компенсаторов. (2 этап)	Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания ТС (ВТС)	ПИР Техперевооружения объектов 2021 года	Техническое перевооружение кабельных линий ПП ТЭЦ-1 с обработкой огнезащитным составом.
	2020	тыс. руб.	809 565,80	0,00	15 000,00	34 327,00	10 000,00	22 000,00	30 556,00	48 207,00	10 077,00	8 730,00	6 500,00	3 000,00
	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00			34 327,00	10 000,00	22 000,00		20 734,00	3 077,00			
	амортизация	тыс. руб.	175 935,00		15 000,00				30 556,00	27 473,00	7 000,00	8 730,00	6 500,00	3 000,00
	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	72 278,80											
	прочие средства	тыс. руб.	5 500,00											
	кредиты банков	тыс. руб.	375 000,00											
	Добавить источники													
	Добавить год													
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

9.1	Срок окупаемости	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1	Факт	лет												
9.1.2	План	лет												
9.2	Перебои в снабжении потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	Факт	час./чел.												
9.2.2	План	час./чел.												
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	Факт	час./день												
9.3.2	План	час./день												
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.4.1	Факт	%												
9.4.2	План	%												
9.5	Коэффициент потерь	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.5.1	Факт	Гкал/км												
9.5.2	План	Гкал/км												
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.6.1	Факт	%												
9.6.2	План	%												

9.7	Износ оборудования производства (котлы)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	Факт	%												
9.7.2	План	%												
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	Факт	%												
9.8.2	План	%												
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.9.1	Факт	%												
9.9.2	План	%												
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.10.1	Факт	%												
9.10.2	План	%												
9.11	Расход топлива	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал												
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал												
9.12	Расход электроэнергии на выработку	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал												
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал												

9.13	Расход электроэнергии на передачу	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал												
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал												
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.14.1	Факт	ед.												
9.14.2	План	ед.												
9.15	Количество аварий на тепловых сетях	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.15.1	Факт	ед./км												
9.15.2	План	ед./км												
9.16	Производительность труда	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.16.1	Факт	тыс. руб./чел.												
9.16.2	План	тыс. руб./чел.												
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Факт	x												
	План	x												

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
Параметры формы														
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 11	Мероприятие № 12	Мероприятие № 13	Мероприятие № 14	Мероприятие № 15	Мероприятие № 16	Мероприятие № 17	Мероприятие № 18	Мероприятие № 19	Мероприятие № 20	Мероприятие № 21
1	2	3	4	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21
				Техническое перевооружение участка теплотрассы №3 с увеличением диаметра с 2Ду 500 мм на 2Ду 700 мм (от ТК-3/12 до ТК ТК-3/15) (4 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение теплотрассы №4 от ТК-4/16 (от точки перехода за ТК) в сторону ТК-4/19, с увеличением диаметра с 2Ду 400мм на 2Ду 600мм(8 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техперевооружение участка теплотрассы №6 от ТК-6/4/18 до ТК-6/4/19 с увеличением диаметра трубопроводов с 2Ду 300 мм на 2 Ду 500мм.	Техперевооружение здания ПП ТЭЦ - 2 для организации проливочной лаборатории.	Монтаж систем кондиционирования воздуха.	Реконструкция участка теплотрассы №13 от ТК-13/5/5а до объекта застройки по ул. 45 Стрелковой Дивизии, 234, с увеличением диаметра	Приобретение приборов и оборудования для ПП Тепловые сети	Техническое перевооружение теплотрасс в целях технологического присоединения потребителей	Создание системы видеонаблюдения на объектах ПП ГТС	Реконструкция ограждения на объектах ПП ГТС	Модернизация компрессорных станций ст. №2 и №4 ХЦ
	2020	тыс. руб.	809 565,80	26 992,00	27 000,00	30 000,00	8 575,00	300,00	12 278,80	1 769,00	37 255,00	2 100,00	1 900,00	12 286,00
	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00		27 000,00									12 286,00
	амортизация	тыс. руб.	175 935,00	26 992,00			8 575,00	300,00		1 769,00	7 255,00			
	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	72 278,80			30 000,00			12 278,80		30 000,00			
	прочие средства	тыс. руб.	5 500,00									2 100,00	1 900,00	
	кредиты банков	тыс. руб.	375 000,00											
	Добавить источники													

	Добавить год													
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1	Срок окупаемости	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1	Факт	лет												
9.1.2	План	лет												
9.2	Перебои в снабжении потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	Факт	час./чел.												
9.2.2	План	час./чел.												
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	Факт	час./день												
9.3.2	План	час./день												
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.4.1	Факт	%												
9.4.2	План	%												
9.5	Коэффициент потерь	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.5.1	Факт	Гкал/км												
9.5.2	План	Гкал/км												
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.6.1	Факт	%												
9.6.	План	%												

2															
9.7	Износ оборудования производства (котлы)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	Факт	%													
9.7.2	План	%													
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	Факт	%													
9.8.2	План	%													
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.9.1	Факт	%													
9.9.2	План	%													
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.10.1	Факт	%													
9.10.2	План	%													
9.11	Расход топлива	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал													
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал													
9.12	Расход электроэнергии на выработку	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал													

9.12.2	План	кВт.ч/Гкал												
9.13	Расход электроэнергии на передачу	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал												
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал												
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.14.1	Факт	ед.												
9.14.2	План	ед.												
9.15	Количество аварий на тепловых сетях	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.15.1	Факт	ед./км												
9.15.2	План	ед./км												
9.16	Производительность труда	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.16.1	Факт	тыс. руб./чел.												
9.16.2	План	тыс. руб./чел.												
			х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Факт	х												
	План	х												

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
Параметры формы														
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 22	Мероприятие № 23	Мероприятие № 24	Мероприятие № 25	Мероприятие № 26	Мероприятие № 27	Мероприятие № 28	Мероприятие № 29	Мероприятие № 30	Мероприятие № 31	Мероприятие № 32
1	2	3	4	4.22	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32
				Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-1	Приобретение транспорта (Воронежская генерация)	Монтаж установки РОУ 1,2-2,5 ата в турбинном цехе ПП Воронежская ТЭЦ-1	Техническое перевооружение газового обрудования котла ст.№11 для приведения в соответствие с ФНП (Воронежская ТЭЦ-1)	Разработка проекта технического перевооружения схемы водоподготовительной установки химического цеха ТЭЦ-1	Техническое перевооружение котла ЦКТИ-75-39Ф ст. №2	ПИР технического перевооружения объектов 2021 года. ПП ТЭЦ -1	Техническое перевооружение системы видеонаблюдения ПП Воронежская ТЭЦ - 1	Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-2	Замена кровли турбинного отделения Главного корпуса ПП Воронежская ТЭЦ-2 (1 этап)	Приобретение транспорта ПП Воронежская ТЭЦ-2
	2020	тыс. руб.	809 565,80	2 119,00	1 300,00	12 190,00	18 500,00	5 976,00	4 500,00	890,00	1 150,00	2 547,00	12 640,50	2 704,00
	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00		1 300,00	12 190,00	18 500,00			890,00			12 640,50	
	амортизация	тыс. руб.	175 935,00	2 119,00				5 976,00	4 500,00			2 547,00		2 704,00
	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	72 278,80											
	прочие средства	тыс. руб.	5 500,00								1 150,00			
	кредиты банков	тыс. руб.	375 000,00											
	Добавить источники													
	Добавить год													
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

9.1	Срок окупаемости	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	Факт	лет												
9.1.2	План	лет												
9.2	Перебои в снабжении потребителей	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	Факт	час./чел.												
9.2.2	План	час./чел.												
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3.1	Факт	час./день												
9.3.2	План	час./день												
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.4.1	Факт	%												
9.4.2	План	%												
9.5	Коэффициент потерь	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.5.1	Факт	Гкал/км												
9.5.2	План	Гкал/км												
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.6.1	Факт	%												
9.6.2	План	%												

9.7	Износ оборудования производства (котлы)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	Факт	%												
9.7.2	План	%												
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	Факт	%												
9.8.2	План	%												
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.9.1	Факт	%												
9.9.2	План	%												
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.10.1	Факт	%												
9.10.2	План	%												
9.11	Расход топлива	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал												
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал												
9.12	Расход электроэнергии на выработку	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал												
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал												

9.13	Расход электроэнергии на передачу	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал												
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал												
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.14.1	Факт	ед.												
9.14.2	План	ед.												
9.15	Количество аварий на тепловых сетях	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.15.1	Факт	ед./км												
9.15.2	План	ед./км												
9.16	Производительность труда	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.16.1	Факт	тыс. руб./чел.												
9.16.2	План	тыс. руб./чел.												
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Факт	x												
	План	x												

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]												
Параметры формы												
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения										
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 33	Мероприятие № 34	Мероприятие № 35	Мероприятие № 36	Мероприятие № 37	Мероприятие № 38	Мероприятие № 39	Мероприятие № 40	Мероприятие № 41
1	2	3	4	4.33	4.34	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41
				ПИР технического перевооружения объектов 2021 года ПП ТЭЦ -2	Техническое перевооружение системы видеонаблюдения ПП Воронежская ТЭЦ - 2	Техническое перевооружение котельной ул. Гайдара, 19 с заменой котла.	Приобретение спецтехники и оборудования	Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиям и Правил «Коммерческого учета тепловой энергии теплоносителя»	Техническое перевооружение узлов учёта газа	Техническое перевооружение газового хозяйства с доведением до норм ФНП водогрейных котлов КВГМ-30-150 №3 в котельной Б.Хмельницкого, 79к КВГМ-30-150 №5 в котельной Вл.Невского,25к	Техническое перевооружение вывода магистральной тепловой сети из котельной Б.Хмельницкого, 79к	Техническое перевооружение ЦТП
	2020	тыс. руб.	809 565,80	3 450,00	350,00	1 000,00	30 431,00	7 300,00	5 000,00	25 000,00	2 500,00	100 900,00
	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00	3 450,00								
	амортизация	тыс. руб.	175 935,00									
	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	72 278,80									
	прочие средства	тыс. руб.	5 500,00		350,00							
	кредиты банков	тыс. руб.	375 000,00			1 000,00	30 431,00	7 300,00	5 000,00	25 000,00	2 500,00	100 900,00
	Добавить источники											
	Добавить год											
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1	Срок окупаемости	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	Факт	лет										
9.1.2	План	лет										

9.2	Перебои в снабжении потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	Факт	час./чел.										
9.2.2	План	час./чел.										
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	Факт	час./день										
9.3.2	План	час./день										
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.4.1	Факт	%										
9.4.2	План	%										
9.5	Коэффициент потерь	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.5.1	Факт	Гкал/км										
9.5.2	План	Гкал/км										
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.6.1	Факт	%										
9.6.2	План	%										
9.7	Износ оборудования производства (котлы)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	Факт	%										
9.7.2	План	%										
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	Факт	%										
9.8.2	План	%										

9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.9.1	Факт	%										
9.9.2	План	%										
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.10.1	Факт	%										
9.10.2	План	%										
9.11	Расход топлива	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал										
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал										
9.12	Расход электроэнергии на выработку	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал										
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал										
9.13	Расход электроэнергии на передачу	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал										
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал										
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.14.1	Факт	ед.										
9.14.2	План	ед.										
9.15	Количество аварий на тепловых сетях	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

9.15.1	Факт	ед./км										
9.15.2	План	ед./км										
9.16	Производительность труда	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.16.1	Факт	тыс. руб./чел.										
9.16.2	План	тыс. руб./чел.										
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Факт	x										
	План	x										

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]												
Параметры формы												
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения										
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 42	Мероприятие № 43	Мероприятие № 44	Мероприятие № 45	Мероприятие № 46	Мероприятие № 47	Мероприятие № 48	Мероприятие № 49	Мероприятие № 50
1	2	3	4	4.42	4.43	4.44	4.45	4.46	4.47	4.48	4.49	4.50
				Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов	Техническое перевооружение электротехнического оборудования котельных	Техническое перевооружение оборудования котельных ПП ГТС с установкой ЧРП.	Техническое перевооружение склада расположенного на территории котельной Вл. Невского,25к	ПИР технического перевооружения объектов 2021 года. ПП ГТС.	Модернизация береговой насосной станции с заменой насосного оборудования и установкой частотных приводов (Воронежской ТЭЦ-2)	Модернизация компрессора ГТУ ПГУ 115 МВт ПП ТЭЦ- 2	Модернизация компрессора ДКС-1 2-й ступени ПГУ 115 МВт ПП ТЭЦ - 2	Приобретение приборов и оборудования для ПП ГТС
	2020	тыс. руб.	809 565,80	174 850,00	1 500,00	7 440,00	3 500,00	7 000,00	2 457,50	8 500,00	6 439,00	8 579,00
	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00						2 457,50			
	амортизация	тыс. руб.	175 935,00							8 500,00	6 439,00	
	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	72 278,80									
	прочие средства	тыс. руб.	5 500,00									
	кредиты банков	тыс. руб.	375 000,00	174 850,00	1 500,00	7 440,00	3 500,00	7 000,00				8 579,00
	Добавить источники											
	Добавить год											

9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1	Срок окупаемости	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1	Факт	лет										
9.1.2	План	лет										
9.2	Перебои в снабжении потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	Факт	час./чел.										
9.2.2	План	час./чел.										
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	Факт	час./день										
9.3.2	План	час./день										
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.4.1	Факт	%										
9.4.2	План	%										
9.5	Коэффициент потерь	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.5.1	Факт	Гкал/км										
9.5.2	План	Гкал/км										
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.6.1	Факт	%										
9.6.2	План	%										
9.7	Износ оборудования производства (котлы)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	Факт	%										
9.7.2	План	%										

9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	Факт	%										
9.8.2	План	%										
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.9.1	Факт	%										
9.9.2	План	%										
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.10.1	Факт	%										
9.10.2	План	%										
9.11	Расход топлива	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал										
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал										
9.12	Расход электроэнергии на выработку	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал										
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал										
9.13	Расход электроэнергии на передачу	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал										
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал										

9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.14.1	Факт	ед.											
9.14.2	План	ед.											
9.15	Количество аварий на тепловых сетях	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.15.1	Факт	ед./км											
9.15.2	План	ед./км											
9.16	Производительность труда	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.16.1	Факт	тыс. руб./чел.											
9.16.2	План	тыс. руб./чел.											
			х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Факт	х											
	План	х											

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
Параметры формы														
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения												
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие[2]	Мероприятие №1	Мероприятие №2	Мероприятие №3	Мероприятие №4	Мероприятие №5	Мероприятие №6	Мероприятие №7	Мероприятие № 8	Мероприятие №9	Мероприятие № 10
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
					Техническое перевооружение газового оборудования котлов ТВГМ-30 в котельной №2, для приведения его в соответствии с ФНП (котел №4, котел №5)	Техническое перевооружение, восстановление вводных трубопроводов и линий рециркуляции ГВС (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (4 этап)	Техническое перевооружение ЦТП с установкой ЧРП, автоматизацией и диспетчеризацией ЦТП. (3 этап)(Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение головного участка теплотрассы №13 (строительство подающего трубопровода Ду 800 мм от П образного компенсато	Техническое перевооружение ЦТП с заменой строительных конструкций здания ЦТП, теплотехнического, электротехнического и насосного оборудования, автоматизацией и диспетчеризац	Техническое перевооружение теплотрасс с установкой дополнительной секционной арматуры, монтажом байпасов, дренажей, воздушников и	Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания ТС (ВТС)	ПИР Техперевооружения объектов 2021 года	Техническое перевооружение кабельных линий ПП ТЭЦ-1 с обработкой огнезащитным составом.

					(Воронежские тепловые сети)		(Воронежские тепловые сети)		ра перед ТК-13/4 до ТК-13/5) (5 этап) (Воронежские тепловые сети)	ией. (2 этап)	компенсаторов. (2 этап)			
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	767 395,70	0,00	14 925,00	35 395,80	8 426,00	21 900,80	28 217,60	44 264,60	8 202,80	7 090,50	5 712,20	2 984,70
10.0	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.1	II квартал	тыс. руб.	82 311,50	0,00	0,00	13 435,70	4 711,60	0,00	964,80	0,00	24,80	0,00	0,00	0,00
10.0.2	III квартал	тыс. руб.	312 437,50	0,00	9 054,70	9 300,80	3 101,70	13 807,50	19 026,30	0,00	7 617,80	0,00	0,00	0,00
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.	372 646,70	0,00	5 870,30	12 659,30	612,70	8 093,30	8 226,50	44 264,60	560,20	7 090,50	5 712,20	2 984,70
10.0.4		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0	I квартал	тыс. руб.												
10.0.1	II квартал	тыс. руб.												
10.0.2	III квартал	тыс. руб.												
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.												
10.0.4	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00	0,00	0,00	35 395,80	8 426,00	21 900,80	0,00	32 652,00	2 767,80	0,00	0,00	0,00
10.1	I квартал	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.1	II квартал	тыс. руб.	18 714,60		0,00	13 435,70	4 711,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.2	III квартал	тыс. руб.	49 763,90		0,00	9 300,80	3 101,70	13 807,50	0,00	0,00	2 685,30	0,00	0,00	0,00
10.1.3	IV квартал	тыс. руб.	112 373,50		0,00	12 659,30	612,70	8 093,30	0,00	32 652,00	82,50	0,00	0,00	0,00
10.1.4	амортизация	тыс. руб.	138 174,10	0,00	14 925,00	0,00	0,00	0,00	28 217,60	11 612,60	5 435,00	7 090,50	5 712,20	2 984,70
10.2	I квартал	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	II квартал	тыс.	4 680,30		0,00	0,00	0,00	0,00	964,80	0,00	24,80	0,00	0,00	0,00

.1		руб.												
10.2.2	III квартал	тыс. руб.	53 409,80		9 054,70	0,00	0,00	0,00	19 026,30	0,00	4 932,50	0,00	0,00	0,00
10.2.3	IV квартал	тыс. руб.	80 084,00		5 870,30	0,00	0,00	0,00	8 226,50	11 612,60	477,70	7 090,50	5 712,20	2 984,70
10.2.4	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	66 878,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	I квартал	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	II квартал	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.2	III квартал	тыс. руб.	46 954,30		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.3	IV квартал	тыс. руб.	19 924,20		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.4	прочие средства	тыс. руб.	4 305,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	I квартал	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.1	II квартал	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.2	III квартал	тыс. руб.	3 642,70		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.3	IV квартал	тыс. руб.	663,10		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.4	кредиты банков	тыс. руб.	377 185,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	I квартал	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.1	II квартал	тыс. руб.	58 916,60		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.2	III квартал	тыс. руб.	158 666,80		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.3	IV квартал	тыс. руб.	159 601,90		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
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]
1	2	3	4	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21
				Техническое перевооружение участка теплотрассы №3 с увеличением диаметра с 2Ду 500 мм на 2Ду 700 мм (от ТК-3/12 до ТК ТК-3/15) (4 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техническое перевооружение теплотрассы №4 от ТК-4/16 (от точки перехода за ТК) в сторону ТК-4/19, с увеличением диаметра с 2Ду 400мм на 2Ду 600мм(8 этап) (Воронежские тепловые сети)	Техперевооружение участка теплотрассы №6 от ТК-6/4/18 до ТК-6/4/19 с увеличением диаметра трубопроводов с 2Ду 300 мм на 2 Ду 500мм.	Техперевооружение здания ПП ТЭЦ - 2 для организации проливочной лаборатории.	Монтаж систем кондиционирования воздуха.	Реконструкция участка теплотрассы №13 от ТК-13/5/5а до объекта застройки по ул. 45 Стрелковой Дивизии, 234, с увеличением диаметра	Приобретение приборов и оборудования для ПП Тепловые сети	Техническое перевооружение теплотрасс в целях технологического присоединения потребителей	Создание системы видеонаблюдения на объектах ПП ГТС	Реконструкция ограждения на объектах ПП ГТС	Модернизация компрессорных станций ст. №2 и №4 ХЦ
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	767 395,70	19 817,00	21 453,30	30 265,20	8 574,70	245,80	9 829,40	1 351,50	35 910,70	1 773,80	1 480,80	12 045,40
10.0	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.1	II квартал	тыс. руб.	82 311,50	497,30	567,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0	III квартал	тыс.	312 437,50	19 212,00	17 829,30	28 098,50	0,00	245,80	9 829,40	0,00	9 026,40	1 558,80	1 167,80	197,00

.2		руб.												
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.	372 646,70	107,70	3 056,70	2 166,70	8 574,70	0,00	0,00	1 351,50	26 884,30	215,00	313,00	11 848,40
10.0.4		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0	I квартал	тыс. руб.												
10.0.1	II квартал	тыс. руб.												
10.0.2	III квартал	тыс. руб.												
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.												
10.0.4	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00	0,00	21 453,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 045,40
10.1	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.1	II квартал	тыс. руб.	18 714,60	0,00	567,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.2	III квартал	тыс. руб.	49 763,90	0,00	17 829,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,00
10.1.3	IV квартал	тыс. руб.	112 373,50	0,00	3 056,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 848,40
10.1.4	амортизация	тыс. руб.	138 174,10	19 817,00	0,00	0,00	8 574,70	245,80	0,00	1 351,50	9 126,80	0,00	0,00	0,00
10.2	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.1	II квартал	тыс. руб.	4 680,30	497,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.2	III квартал	тыс. руб.	53 409,80	19 212,00	0,00	0,00	0,00	245,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.3	IV квартал	тыс. руб.	80 084,00	107,70	0,00	0,00	8 574,70	0,00	0,00	1 351,50	9 126,80	0,00	0,00	0,00
10.2.4	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	66 878,50	0,00	0,00	30 265,20	0,00	0,00	9 829,40	0,00	26 783,90	0,00	0,00	0,00
10.3	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.2	III квартал	тыс. руб.	46 954,30	0,00	0,00	28 098,50	0,00	0,00	9 829,40	0,00	9 026,40	0,00	0,00	0,00
10.3.3	IV квартал	тыс. руб.	19 924,20	0,00	0,00	2 166,70	0,00	0,00	0,00	0,00	17 757,50	0,00	0,00	0,00
10.3.4	прочие средства	тыс. руб.	4 305,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 773,80	1 480,80	0,00
10.4	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.2	III квартал	тыс. руб.	3 642,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 558,80	1 167,80	0,00

10.4.3	IV квартал	тыс. руб.	663,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	215,00	313,00	0,00
10.4.4	кредиты банков	тыс. руб.	377 185,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.1	II квартал	тыс. руб.	58 916,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.2	III квартал	тыс. руб.	158 666,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.3	IV квартал	тыс. руб.	159 601,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]														
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]
1	2	3	4	4.22	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32
				Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-1	Приобретение транспорта (Воронежская генерация)	Монтаж установки РОУ 1,2-2,5 ата в турбинном цехе ПП Воронежская ТЭЦ-1	Техническое перевооружение газового обрудования котла ст.№11 для приведения в соответствие с ФНП (Воронежская ТЭЦ-1)	Разработка проекта технического перевооружения схемы водоподготовительной установки химического цеха ТЭЦ-1	Техническое перевооружение котла ЦКТИ-75-39Ф ст. №2	ПИР технического перевооружения объектов 2021 года. ПП ТЭЦ -1	Техническое перевооружение системы видеонаблюдения ПП Воронежская ТЭЦ - 1	Приобретение приборов и оборудования Воронежская ТЭЦ-2	Замена кровли турбинного отделения Главного корпуса ПП Воронежская ТЭЦ-2 (1 этап)	Приобретение транспорта ПП Воронежская ТЭЦ-2
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	767 395,70	2 008,40	1 402,90	8 781,80	18 499,90	0,00	1 986,50	290,00	928,40	2 123,50	11 843,60	2 836,10
10.0	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.1	II квартал	тыс. руб.	82 311,50	2 008,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 185,00	0,00	0,00

10.0.2	III квартал	тыс. руб.	312 437,50	0,00	0,00	95,60	0,00	0,00	0,00	290,00	793,30	938,50	0,00	0,00
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.	372 646,70	0,00	1 402,90	8 686,20	18 499,90	0,00	1 986,50	0,00	135,10	0,00	11 843,60	2 836,10
10.0.4		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0	I квартал	тыс. руб.												
10.0.1	II квартал	тыс. руб.												
10.0.2	III квартал	тыс. руб.												
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.												
10.0.4	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00	0,00	1 402,90	8 781,80	18 499,90	0,00	0,00	290,00	0,00	0,00	11 843,60	0,00
10.1	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.1	II квартал	тыс. руб.	18 714,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.2	III квартал	тыс. руб.	49 763,90	0,00	0,00	95,60	0,00	0,00	0,00	290,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.3	IV квартал	тыс. руб.	112 373,50	0,00	1 402,90	8 686,20	18 499,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 843,60	0,00
10.1.4	амортизация	тыс. руб.	138 174,10	2 008,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1 986,50	0,00	0,00	2 123,50	0,00	2 836,10
10.2	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.1	II квартал	тыс. руб.	4 680,30	2 008,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 185,00	0,00	0,00
10.2.2	III квартал	тыс. руб.	53 409,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	938,50	0,00	0,00
10.2.3	IV квартал	тыс. руб.	80 084,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 986,50	0,00	0,00	0,00	0,00	2 836,10
10.2.4	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	66 878,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.2	III квартал	тыс. руб.	46 954,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.3	IV квартал	тыс. руб.	19 924,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.4	прочие средства	тыс. руб.	4 305,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,40	0,00	0,00	0,00
10.4	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	III квартал	тыс.	3 642,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	793,30	0,00	0,00	0,00

.2		руб.												
10.4.3	IV квартал	тыс. руб.	663,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,10	0,00	0,00	0,00
10.4.4	кредиты банков	тыс. руб.	377 185,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.1	II квартал	тыс. руб.	58 916,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.2	III квартал	тыс. руб.	158 666,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.3	IV квартал	тыс. руб.	159 601,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]													
Параметры формы													
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения											
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 33	Мероприятие № 34	Мероприятие № 35	Мероприятие № 36	Мероприятие № 37	Мероприятие № 38	Мероприятие № 39	Мероприятие № 40	Мероприятие № 41	Мероприятие № 42
1	2	3	4	4.33	4.34	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42
				ПИР технического перевооружения объектов 2021 года ПП ТЭЦ -2	Техническое перевооружение системы видеонаблюдения ПП Воронежская ТЭЦ - 2	Техническое перевооружение котельной ул. Гайдара, 19 с заменой котла.	Приобретение спецтехники и оборудования	Приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями Правил «Коммерческого учета тепловой энергии теплоносителя»	Техническое перевооружение узлов учёта газа	Техническое перевооружение газового хозяйства с доведением до норм ФНП водогрейных котлов КВГМ-30-150 №3 в котельной Б.Хмельницкого, 79к КВГМ-30-150 №5 в котельной Вл.Невского, 25к	Техническое перевооружение вывода магистральной тепловой сети из котельной Б.Хмельницкого,79к	Техническое перевооружение ЦТП	Техническое перевооружение тепловых сетей с применением предизолированных и пластиковых трубопроводов
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном	тыс. руб.	767 395,70	2 936,00	122,80	951,30	43 641,50	6 462,90	5 060,70	25 694,80	2 012,40	92 928,70	174 429,60

	периоде, в том числе:												
10.0	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.1	II квартал	тыс. руб.	82 311,50	0,00	0,00	946,60	0,00	0,00	0,00	0,00	158,30	0,00	49 362,10
10.0.2	III квартал	тыс. руб.	312 437,50	0,00	122,80	0,00	0,00	1 532,80	0,00	23 994,20	1 542,40	52 541,30	78 982,10
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.	372 646,70	2 936,00	0,00	4,70	43 641,50	4 930,10	5 060,70	1 700,60	311,70	40 387,40	46 085,40
10.0.4		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0	I квартал	тыс. руб.											
10.0.1	II квартал	тыс. руб.											
10.0.2	III квартал	тыс. руб.											
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.											
10.0.4	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00	2 936,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.1	II квартал	тыс. руб.	18 714,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.2	III квартал	тыс. руб.	49 763,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.3	IV квартал	тыс. руб.	112 373,50	2 936,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.4	амортизация	тыс. руб.	138 174,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.1	II квартал	тыс. руб.	4 680,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.2	III квартал	тыс. руб.	53 409,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.3	IV квартал	тыс. руб.	80 084,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.4	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	66 878,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.2	III квартал	тыс. руб.	46 954,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.3	IV квартал	тыс. руб.	19 924,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

10.3.4	прочие средства	тыс. руб.	4 305,80	0,00	122,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.2	III квартал	тыс. руб.	3 642,70	0,00	122,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.3	IV квартал	тыс. руб.	663,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.4	кредиты банков	тыс. руб.	377 185,30	0,00	0,00	951,30	43 641,50	6 462,90	5 060,70	25 694,80	2 012,40	92 928,70	174 429,60
10.5	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.1	II квартал	тыс. руб.	58 916,60	0,00	0,00	946,60	0,00	0,00	0,00	0,00	158,30	0,00	49 362,10
10.5.2	III квартал	тыс. руб.	158 666,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1 532,80	0,00	23 994,20	1 542,40	52 541,30	78 982,10
10.5.3	IV квартал	тыс. руб.	159 601,90	0,00	0,00	4,70	43 641,50	4 930,10	5 060,70	1 700,60	311,70	40 387,40	46 085,40

4.5. Информация об инвестиционных программах[1]											
Параметры формы											
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения									
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие № 43	Мероприятие № 44	Мероприятие № 45	Мероприятие № 46	Мероприятие № 47	Мероприятие № 48	Мероприяти № 49	Мероприятие № 50
1	2	3	4	4.43	4.44	4.45	4.46	4.47	4.48	4.49	4.50
				Техническое перевооружение электротехнического оборудования котельных	Техническое перевооружение оборудования котельных ПП ГТС с установкой ЧРП.	Техническое перевооружение склада расположенного на территории котельной Вл. Невского,25к	ПИР технического перевооружения объектов 2021 года. ПП ГТС.	Модернизация береговой насосной станции с заменой насосного оборудования и установкой частотных приводов (Воронежской ТЭЦ-2)	Модернизация компрессора ГТУ ПГУ 115 МВт ПП ТЭЦ-2	Модернизация компрессора ДКС-1 2-й ступени ПГУ 115 МВт ПП ТЭЦ - 2	Приобретение приборов и оборудования для ПП ГТС
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	767 395,70	1 417,70	7 669,80	2 311,30	6 187,10	2 456,70	8 516,20	5 610,00	8 417,50
10.0	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.1	II квартал	тыс. руб.	82 311,50	0,00	7 346,10	0,00	1 103,50	0,00	0,00	0,00	0,00

10.0.2	III квартал	тыс. руб.	312 437,50	0,00	0,00	0,00	0,00	2 456,70	0,00	0,00	74,00
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.	372 646,70	1 417,70	323,70	2 311,30	5 083,60	0,00	8 516,20	5 610,00	8 343,50
10.0.4		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0	I квартал	тыс. руб.									
10.0.1	II квартал	тыс. руб.									
10.0.2	III квартал	тыс. руб.									
10.0.3	IV квартал	тыс. руб.									
10.0.4	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	180 852,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 456,70	0,00	0,00	0,00
10.1	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.1	II квартал	тыс. руб.	18 714,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.2	III квартал	тыс. руб.	49 763,90	0,00	0,00	0,00	0,00	2 456,70	0,00	0,00	0,00
10.1.3	IV квартал	тыс. руб.	112 373,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.4	амортизация	тыс. руб.	138 174,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 516,20	5 610,00	0,00
10.2	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.1	II квартал	тыс. руб.	4 680,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.2	III квартал	тыс. руб.	53 409,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.3	IV квартал	тыс. руб.	80 084,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 516,20	5 610,00	0,00
10.2.4	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	66 878,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.2	III квартал	тыс. руб.	46 954,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.3	IV квартал	тыс. руб.	19 924,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.4	прочие средства	тыс. руб.	4 305,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.1	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.2	III квартал	тыс. руб.	3 642,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.3	IV квартал	тыс. руб.	663,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.4	кредиты банков	тыс. руб.	377 185,30	1 417,70	7 669,80	2 311,30	6 187,10	0,00	0,00	0,00	8 417,50
10.5	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.1	II квартал	тыс. руб.	58 916,60	0,00	7 346,10	0,00	1 103,50	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.2	III квартал	тыс. руб.	158 666,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,00
10.5.3	IV квартал	тыс. руб.	159 601,90	1 417,70	323,70	2 311,30	5 083,60	0,00	0,00	0,00	8 343,50