



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

27 октября 2023 года

г. Липецк

№ 46/2

**Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в  
сфере теплоснабжения на территории Липецкой области  
на 2024-2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», распоряжением Правительства Липецкой области от 18 июля 2023 года № 680-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 27 октября 2023 года № 46/2 управление энергетикой и тарифов Липецкой области постановляет:

Утвердить инвестиционную программу АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024 - 2028 годы (приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6.1, 6.2).

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова

**Паспорт  
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО «Квадра» – «Липецкая генерация»
Местонахождение регулируемой организации	398600, г. Липецк, ул. Московская, д. 8 «а»
Сроки реализации инвестиционной программы	2024 - 2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела техперевооружения и реконструкции Козлов К.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Телефон: (4742) 30-67-16, e-mail: Kozlov_KA@lipetsk.quadra.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление энергетики и тарифов Липецкой области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	398001, г. Липецк, ул. Советская, 3
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель начальника управления Крылова С.Д.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Заместитель начальника отдела теплоэнергетики Дежкина Е.В., телефон (4742) 22-11-63
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа город Липецк
	Администрация городского округа город Елец
	Администрация Данковского муниципального района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	398019, г. Липецк, ул. Советская, 5
	399770, г. Елец, ул. Октябрьская, 127
	399850, Липецкая область, ул. Семеновского, д. 13
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава г. Липецка Уваркина Е.Ю.
	Глава администрации г. Ельца Боровских Е.В.
	Глава Данковского муниципального района Фалеев В.И.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Администрация г. Липецка, 398001, г. Липецк, ул. Советская, д. 5, тел./факс: (4742) 22-37-60/22-51-15
	Администрация г. Ельца, 399770, г. Елец, ул. Октябрьская, 127, тел./факс: (47467) 2-22-68/2-83-62
	Администрация г. Данкова, 399850, Липецкая область, ул. Семеновского, д. 13, тел./факс: (47465) 6-62-60/ 6-62-70

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова





№ п/п	Наименование мероприятий	Кадстровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														
					Наименование и значение показателя												Планируемые расходы			Профинансировано к 2024 году	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)					Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	и в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	связанную с сокращением потерь в тепловой сети, сжиной котельной и (или) энергопотребления и (или) расхода топлива на производство тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за пользование (техническое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на диспетриной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов коммунального назначения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	ПИР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028												в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	и в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	и в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	и в результате реализации мероприятий инвестиционной программой	и в результате реализации мероприятий инвестиционной программой
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																															
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																																
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38									
3.1.6	Техпереворужение участка тепловой сети на микрорайон №1 от оттока в здании на территории ПП ДП"ЭД" до УТ1-7 ул. Мегурна 20530 км., L=0,753 км (ТС ДП"ЭД)	48.03.0000000.7568	Линейные объекты	Износ теплотен из-за большого срока эксплуатации вызывает рост тепловых потерь, снижение надежности теплоснабжения потребителей и увеличение затрат на эксплуатацию и ремонт. Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплотен на микрорайон №1 в г. Дивнове.	500		1.506	Подземный канальный		500		1.506	Подземный канальный		2020	2026	44 259,3	1 259,3	43 000,0	21 259,3	0,0	0,0	23 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 000,0													
3.1.7	Техническое перевооружение тепловой магистралей на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (ЛПТС)	48.20.0000000.27371	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оттоком тепловой схемы. Год постройки теплотрассы - 1976 г.	500		2.980	Подземный канальный		500		2.980	Подземный канальный		2020	2026	168 219,2	1 800,0	166 419	28 219,2	50 000,0	45 000,0	45 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140 000,0													
3.1.8	Техническое перевооружение тепловой магистралей по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 50 (ЛПТС)	48.20.0010601.794	Линейные объекты	Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов. Год постройки теплотрассы - 1980.	500		1.840	Подземный канальный		500		1.840	Подземный канальный		2023	2025	101 452,0	1 452,0	100 000,0	1 452,0	63 186,5	50 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113 186,5													
3.1.9	Техпереворужение трубопроводов теплотен на микрорайон №1 от ул. Шаповалова до УТ1-33 пер. Спортивный 2057-325 км., L=0,277 км (ТС ДП"ЭД)	48.03.0000000.7568	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплотен на микрорайон №1 в г. Дивнове.	50-300		0,554	Подземный канальный, надземный		50-300		0,554	Подземный канальный, надземный		2022	2027	20 458,0	588,0	19 870,0	588,0	0,0	0,0	0,0	19 870,0	0,0	0,0	0,0	19 870,0													
3.1.10	Техпереворужение трубопроводов теплотен на микрорайон №2 от УТ2-4-14 до УТ2-4-15 парк Победы 20159 км., L=0,215 км (ТС ДП"ЭД)	48.03.0000000.7441	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплотен на микрорайон №2 в г. Дивнове.	150		0,430	Подземный канальный		150		0,430	Подземный канальный		2021	2028	8 257,3	457,3	7 800,0	457,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7 800,0	0,0	0,0	7 800,0													
3.1.11	Техническое перевооружение теплотематриалей №4 по ул. Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛПТС)	48.20.0000000.26999	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов теплотематриалей №4 по ул. Московская в г. Липецке, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предусмотренные). Год постройки теплотрассы 1982 г.	500		1.748	Подземный канальный		500		1.748	Подземный канальный		2022	2027	119 253,8	1 000,0	118 253,8	1 000,0	0,0	0,0	60 000,0	58 253,8	0,0	0,0	0,0	118 253,8													
3.1.12	Техническое перевооружение теплотематриалей по ул. Парковая, 3 ввод до ТК 2-48-2, ул. Парковая, 13, 15 вввод до ТК 2-42-1, по ул. Суворова,16,18 от ТК 2-56 до ТК 2-56-1, по ул. Лазаряна,12 от ТК 2-7 до ТК 2-7-4, по ул. Невского от ТК 2-54 до ТК 2-55 (ЛПТС)	48.20.0000000.26644	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предусмотренные) по ул. Парковая, Суворова, Лазаряна, Невского в г. Липецке. В связи с периодическим подтоплением теплотрассы. Год постройки теплотрассы 1967 г.	1150 2150 3100		10,384 20,500 30,200	Подземный канальный		1150 2150 3100		10,384 20,500 30,200	Подземный канальный		2025	2026	19 289,0	450,0	18 839,0	0,0	0,0	450,0	18 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 289,0													
3.1.13	Техническое перевооружение теплотрассы с выносом из-под домов: по ул. Звездная, 4/3 от ТК 3-24-9 до ТК3-24-9-10; по ул. Звездная, 1 от ТК 3-24-3 до ТК 3-24-4; по ул. Левина, 41 от ТК 8-2-54 до ТК 8-2-56 (ЛПТС)	48.20.0000000.28638	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с выносом из-под домов для удобства обслуживания теплотрассы. Год постройки теплотрассы - 1960-1969 гг.	100-150		0,739	Подземный канальный		100-150		0,739	Подземный канальный		2019	2026	20 661,0	661,0	20 000,0	661,0	0,0	10 000,0	10 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 000,0													
3.1.14	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул. Катухова (ЛПТС)	48.20.0010601.794	Линейные объекты	Необходимость реализации мероприятия обусловлена темпами строительства жилого фонда 33 микрорайона г. Липецка, в связи с чем возникает необходимость в подключении дозволительной тепловой нагрузки на существующие тепловые сети филиала. Год постройки теплотематриалей - 1989г.	1000		2.600	Подземный канальный		1000		2.600	Подземный канальный		2021	2027	90 034,1	1 661,0	88 373,1	1 661,0	0,0	0,0	50 000,0	38 373,1	0,0	0,0	0,0	88 373,1													
3.1.15	Техническое перевооружение теплотематриалей по ул. Кавинина от ТК 3-4-1 и до ТК 3-4-5, от ТК 3-4-1 до здания "Липецкий Газпром" в г. Липецке	48.20.0000000.30081	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов по ул. Кавинина от здания "Липецкий Газпром" в г. Липецке, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предусмотренные). В связи с периодическим подтоплением теплотрассы. Год постройки теплотрассы 1961.	100, 150		0,49778	Подземный канальный		100, 150		0,49778	Подземный канальный		2026	2027	11 400,0	1 000,0	10 400,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	10 400,0	0,0	0,0	0,0	11 400,0													
3.1.16	Техническое перевооружение теплотематриалей по ул. К. Маркса от ТК 3-8-5 до ТК 3-8-7 (ЛПТС)	48.20.0000000.30081	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов по ул. К. Маркса в г. Липецке, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предусмотренные). В связи с подключением новых потребителей требуется. Год постройки теплотрассы 1961 г.	200		0,294	Подземный канальный		200		0,294	Подземный канальный		2026	2027	16 350,0	1 000,0	15 350,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	15 350,0	0,0	0,0	0,0	16 350,0													
3.1.17	Техническое перевооружение теплотрассы с выносом из-под домов: по ул. Островского, 4 вввод от ТК 2-62-4; по пр-т Мира, 25 вввод от ТК 2-44-15; по пр-т Мира, 15 вввод от ТК 2-45; по пр-т Мира, 11 вввод от ТК 2-75; по пр-т Мира, 3 между ТК 2-17-21 и ТК 2-17-23 (ЛПТС)	48.20.0000000.26644	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с выносом из-под домов для удобства обслуживания теплотрассы. Год постройки теплотрассы - 1967 г.	50-150		1,818	Подземный канальный		50-150		1,818	Подземный канальный		2020	2027	35 570,0	1 385,0	34 185,0	1 385,0	0,0	0,0	0,0	34 185,0	0,0	0,0	0,0	34 185,0													

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
					Наименование и значение показателя												Планируемые расходы					Экономия расходов (стр. 1.5 ФИ)																	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФИ)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФИ)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФИ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФИ)	в результате реализации мероприятий инвестиционной программой					Расходы на оплату лицензий по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФИ)	Иные собственные средства (стр. 2 ФИ)	Привлеченные средства на ипотечной основе (стр. 2.3 ФИ)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов компонента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов систем по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФИ)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФИ)
					Тепловая сеть		Протекционность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч																										
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч				Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протекционность (в одноструйном исполнении), км		Способ прокладки																Тепловая нагрузка, Гкал/ч									
6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38							
3.1.18	Техническое перевооружение теплоснабжения по ул. Меркулова от ТК 6-13 до ТК 4-75; от ТК 4-75 до ТК 4-79 (ЛТС)	48.20.0010601.794	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов теплотрассы по ул. Меркулова, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапоренные). Год постройки теплотрассы 1980г.	1700 21800		1) 0,544 211,350	Подземный канальный		1700 21800		1) 0,544 211,350	Подземный канальный		2026	2028	114 981,1	5 260,0	109 721,1	0,0	0,0	0,0	5 260,0	53 100,0	56 621,1	0,0	114 981,1												
3.1.19	Техническое перевооружение теплоснабжения по 60 лет СССР ТК 4-70 до ТК 4-72 (ЛТС)	48.20.0010601.794	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы 1997 г. Предусматривается замена трубопроводов тепловой сети по пр. 60 лет СССР от ТК4-70 до ТК 2-32-24-72 г. Липецка, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапоренные).	600		1,056	Подземный канальный		600		1,056	Подземный канальный		2027	2028	55 500,0	4 500,0	51 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 500,0	51 000,0	0,0	55 500,0												
3.1.20	Техническое перевооружение теплоснабжения по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	48.20.0000000.27898	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы 1995. Предусматривается замена трубопроводов тепловой сети по ул. Липовская от ТК-30 до ТК 2-32-2 г. Липецка, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапоренные).	500		0,456	Подземный канальный		500		0,456	Подземный канальный		2026	2028	29 000,0	1 000,0	28 000,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	0,0	28 000,0	0,0	29 000,0												
3.1.21	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке		Линейные объекты	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб на изготовленные по современной технологии (предзапоренные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1980 г.	800		1,7	Подземный канальный		800		1,7	Подземный канальный		2022	2030	258 590,4	1 590,39	257 000,0	1 590,39	0,00	0,00	34 837,00	0,00	30 000,00	227 000,0	64 837,0												
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
3.2.1	Реконструкция шламоуловителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	48.20.0000000.25435	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности площадок хранения шлама установок приготовления известкового раствора и песчаника ВПУ Липецкой ТЭЦ-2. Реализация проекта приведет к снижению вероятности возникновения утечек через обвалования шламоуловителей и позволит предотвратить в дальнейшем загрязнение грунтовых и поверхностных вод. Необходимо разработать проект и выполнить работы по очистке шламоуловителей.											2023	2024	81 200,0	1 200,0	80 000,0	1 200,0	80 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80 000,0											
3.2.2	Техническое перевооружение узлов регулирования давления газа на газопроводах в ГРП и ГРУ котельных по ул. Семышко и Угловой (ЛТС)	48.20.0013401.1369. Семышко; 48.20.0020101.1819- Угловая	Объект производственного назначения	Предусматривается замена устаревших регуляторов давления газа типа РДУК, РДУБ, предохранительно-запорных клапанов типа ПКЛ, фиксаторов, предохранительно-обрывных клапанов, произведенных в 60-70-х годах прошлого столетия.										2019	2028	3 450,0	450,0	3 000,0	450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 000,0	0,0	3 000,0													
3.2.3	Техническое перевооружение электропитания котлов КВГМ-100 №4, 5, 6 Северо-Западной котельной (ЛТС)	48.20.0000000.32579	Объект производственного назначения	В настоящее время на дымососах котлов КВГМ-100 №1, 2, 3 Северо-Западной котельной установлены электродвигатели 6кВ с автоматикой поддержания заданного разрежения в топке за счет регулирования закрытия шиберов. В рамках выполнения мероприятия необходимо заменить электродвигатели котлов КВГМ-100 №1, 2, 3 Северо-Западной котельной г. Липецка на напряжение 0,4кВ, запитать их от принадлежащих филиалу АО "Квадра" РУ (ПЦУ), смонтировать на каждый дымосос частотно-регулируемый привод, автоматизировать поддержание заданных параметров.											2020	2028	60 588,0	588,0	60 000,0	588,0	0,0	0,0	0,0	32 000,0	30 000,0	0,0	62 000,0												
3.2.4	Техническое перевооружение насосной Неделина с заменой силовых масляных трансформаторов с.т. на сушке 160 кВ (ЛТС)	48.20.0045604.318	Объект производственного назначения	Проектом предусматривается замена силовых масляных трансформаторов на сушке на насосной Неделина 160 кВ № 1,2. Реализация мероприятия позволит обеспечить высокий уровень пожаробезопасности, отсутствие угрозы в случае утечки масла.											2027	2028	600,0	100,0	500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	500,0	0,0	600,0												
3.2.5	Техническое перевооружение схемы холодного водоснабжения СЗК с обеспечением водоснабжения пожарных гидрантов и насосной станции пожаротушения мазутного котельного хозяйства через коммерческой узел учета сырой воды котельной (ЛТС)	48.20.0000000.32579	Объект производственного назначения	На данный момент узел учета сырой воды СЗК осуществляет контроль потребления воды на производственные и бытовые нужды. До узла учета существует время на поворотные гидранты и краны, которые в данный момент закрыты и опломбированы ресурсоснабжающей организацией. Реализация мероприятия позволит исключить безучетное потребление воды при возникновении аварийных ситуаций.											2026	2027	1 600,0	100,0	1 500,0	0,0	0,0	0,0	100,0	1 500,0	0,0	0,0	1 600,0												
3.2.6	Техническое перевооружение Северо-Западной котельной с объединением перемычкой ДУ500 коллекторов №1 и №2, установкой насосов рециркуляции для котлов КВГМ-100 (ЛТС)	48.20.0000000.32579	Объект производственного назначения	Котельная СЗК состоит из 2х частей: старой и новой. Каждая из них присоединена к тепловым сетям собственными коллекторами. Реализация мероприятия направлена на снижение энергопотребления, повышение надежности в работе котельной при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях.											2026	2027	1 000,0	200,0	800,0	0,0	0,0	0,0	200,0	800,0	0,0	0,0	1 000,0												





№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																														
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)					Расходы на оплату лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на инвестиционную программу (стр. 2.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с наделением расходов конкурента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов централизованного теплоснабжения при наличии таковых расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)																			
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	ПФР	СМР	Профинансировано к 2024 году						2024	2025	2026	2027	2028						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сетевой газод и (или) газорегулирование только на технологическую тепловую энергию, реализацией энергосервисного договора (контракта) по ремонту, определенному по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)																	
					Тепловая сеть		Способ прокладки			Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Способ прокладки																										Условный диаметр, мм	Пропускная способность, 1/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, 1/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч									
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, 1/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, 1/ч	Протяженность (в одноструйном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38																	
6.1.2	Оборудование КПП ПП ЕТЭЦ дымовой площадкой и другими инженерно-техническими средствами защиты для пропуска автодорожного транспорта	48.19.0000000.4346		Совмещенный КПП необходимо оборудовать дымовой площадкой и другими инженерно-техническими средствами защиты для пропуска автодорожного транспорта в соответствии с «Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 деп.											2025	2027	3 300.0	300.0	3 000.0	0.0	0.0	300.0	0.0	3 000.0	0.0	0.0	0.0	3 300.0																										
6.1.3	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЕТЭЦ	48.19.0000000.4346		Необходимо оборудовать объект системой охранного освещения (периметр ПП ЕТЭЦ) в соответствии с «Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 деп.											2022	2028	25 334.8	334.80	25 000.0	334.8	5 000.0	5 000.0	5 000.0	5 000.0	5 000.0	0.0	25 000.0																											
6.1.4	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ДПЭЦ	48.03.0000000.7862		Необходимо оборудовать объект системой охранного освещения (периметр ПП ДПЭЦ) в соответствии с «Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 деп.											2022	2026	5 990.0	290.00	5 700.00	290.0	1 500.0	1 607.1	2 400.0	0.0	0.0	0.0	5 507.1																											
6.1.5	Реконструкция основного ограждения ПП ЕТЭЦ	48.19.0000000.4346		Приведение основного ограждения периметра объекта (замена ЖБ панелей) в соответствии с подпунктом «а» пункта 75 «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 деп.											2028	2028	25 000.0	0.00	25 000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25 000.0	0.0	25 000.0																										
6.1.6	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ДПЭЦ	48.20.0000000.25435		По результатам проверки Управления Росгвардии по Ленинградской области в марте 2022 года и исполнения их предписания необходимо провести мероприятия, направленные на выполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 деп.											2022	2026	3 359.4	449.00	2 910.40	449.0	0.0	0.0	2 910.4	0.0	0.0	0.0	0.0	2 910.4																										
Всего по группе 6																	64 684.2	1 373.8	63 310.4	1 073.8	8 200.0	6 907.1	10 310.4	8 000.0	30 000.0	0.0	63 417.5																											
ИТОГО по программе																	2 281 164.8	66 004.2	2 089 271	162 563.4	395 046.4	388 846.4	385 846.4	385 846.4	227 000.0	1 779 232.0	0.0	162 200.0																										

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий  
инвестиционной программы АО «Квадра» на территории Липецкой области  
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
					2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	12,63	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	158,2	0,1563	0,1564	0,1564	0,1563	0,1563	0,1563
		т.у.т./м <sup>3</sup> *	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	19,495	52,18	10,88	10,72	9,87	10,21	10,50
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70,0	69,30	69,45	69,40	69,35	69,30	69,25
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 087 738	903 860	904 100	904 000	903 900	903 800	903 500
		% от полезного отпуска тепловой энергии	25,8%	26,6%	27,1%	27,1%	27,0%	27,0%	26,9%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	6 493 194	2 555 675	2 581 360	2 568 453	2 555 611	2 542 833	2 530 119
		куб. м для пара	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410				-	-	-	-	-
7.1					-	-	-	-	-
7.2					-	-	-	-	-

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тыс. Гкал/м2					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Липецкая ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1482	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475								-	-	-	-	-
2	Елецкая ТЭЦ (без ПГУ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1817	0,1793	0,1791	0,1790	0,1788	0,1786	0,00157	0,00167	0,00166	0,00166	0,00166	0,00165	55,4	58,8	58,7	58,6	58,5	58,4
3	Елецкая ТЭЦ (ПГУ)																														
5	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1754	0,1755	0,1753	0,1751	0,1750	0,1748	0,00310	0,00189	0,00189	0,00188	0,00188	0,00187	35,7	21,8	21,8	21,7	21,7	21,5
6	Липецкие тепловые сети	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,00254	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	919,6	823,6	823,6	823,6	823,6	823,6
7	Котельные г. Липецка	0,0037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1590	0,1599	0,1599	0,1597	0,1595	0,1594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова



№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)								По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС	
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)						
		Всего	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения		2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов										
5	Прочие источники финансирования										
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>1 941 432,0</b>	<b>162 200,0</b>	<b>1 941 432,0</b>	<b>395 046,4</b>	<b>388 846,4</b>	<b>385 846,4</b>	<b>385 846,4</b>	<b>385 846,4</b>		

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова

Отчет об исполнении инвестиционной программы  
АО "Квадра" на территории Липецкой области в сфере теплоснабжения за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание				
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	факт													
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		Прочие источники финансирования	Всего:		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.1.1	Строительство участков тепловых сетей для подключения новых объектов капитального строительства к системе теплоснабжения с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/час.	2019	2019	2023		1) 100 2) 80 3) 70		1) 0,818 2) 0,062 3) 0,112	Подземный бесканальный	6,995	20 725,0			19 021,80									19 021,8	Все запланированные объекты подключены к системе теплоснабжения	
1.1.5	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2057-426 (ЛТС)	2014	2014	2022						4,588	2 540,0			62,00									62,0	Перенос части работ на следующий год, по причине неготовности объектов заявителя (застройщика) к подключению.	
1.1.6	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)	2016	2016	2024		1)350 2)300 3)250 4)200 5)150 6)125 7)100		1) 0,176 2) 0,463 3) 0,4272 4) 0,7424 5) 0,2382 6) 0,067 7) 0,446	Подземный бесканальный	5,943	42 040,8			41 782,20									41 782,2	Все запланированные объекты подключены к системе теплоснабжения	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.3.1	Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК 1-4 до ТК 1-4-5 с увеличением диаметров для подключения нового поликлинического корпуса ГУЗ «Липецкая городская детская больница в г. Липецке» по ул. Гагарина	2021	2021	2022	2022	250		0,8244	Подземный бесканальный	0,741	20 269,3			20 512,76									20 512,8	Работы выполнены в полном объеме	
1.3.2	Мероприятия, направленные на подключение физкультурно-оздоровительного комплекса по ул. Германа Титова, 8г в г. Липецке	2021	2021	2022	2022	1)200 2)125		1) 0,2476 2) 0,11942	Подземный бесканальный	1,228	0,0			9 355,70									9 355,7	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию. Выполнение части работ было перенесено с 2021 года на 2022 год, в связи с корректировкой установленной платы за подключение.	
1.3.4	Мероприятия, направленные на подключение многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 в г. Липецке	2022	2022	2023							1 429,0			1 180,86									1 180,9	Проектные работы завершены	
1.3.5	Техническое перевооружение тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	2022	2022	2023		600		0,600	Подземный бесканальный		56 237,5			53 701,90									53 701,9	Проектные работы завершены, выполнен первый этап строительно-монтажных работ	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
Всего по группе 1												143 241,6					145 617,2							145 617,2	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																									
2.2	Строительство тепловой сети по ул. Шевченко от ТК2-27-19 до ТК 8-1-19 (ЛТС)	2019	2019	2022	2022	200		0,0918	Подземный бесканальный		2 649,8	3 487,44											3 487,4	Работы выполнены в полном объеме. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды.	
Всего по группе 2												2 649,8	3 487,4											3 487,4	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.1.3	Техпереворужение трубопроводов теплосети на микрорайон №1 от УТ1-36 ул. Чапаева до УТ1-33 пер. Спортивный (ТС ДТЭЦ)	2022	2022	2022	2022						600,0	600,00											600,0	Проектные работы завершены	
3.1.17	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопольнова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	2021	2021	2023		700		0,1202	Подземный бесканальный		18 370,4	18 118,57											18 118,6	Работы выполнены в полном объеме	
3.1.18	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Звездная от ТК 3-24 до ТК 3-24-3 (ЛТС)	2021	2021	2022	2022	1)300 2)200		1) 0,0942 2) 0,338	Подземный бесканальный		17 382,6	17 447,47											17 447,5	Работы выполнены, в освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды.	
3.1.23	Техническое перевооружение тепломатриалы по ул. Неделина от ТК 5-36 до ТК 5-40а (ЛТС)	2021	2021	2023		800		0,8066	Подземный бесканальный		113 000,0	111 219,97											111 220,0	Работы, запланированные в 2022 году выполнены, ввод объекта.	
3.1.27	Техническое перевооружение тепломатриалы №4 по ул. Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	2022	2022	2025							1 000,0	1 000,00											1 000,0	Проектные работы завершены	
3.1.32	Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3	2022	2022	2025							1 108,0	1 108,00											1 108,0	Проектные работы завершены	
3.1.33	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-13 до ТК6-8 по ул. Меркулова (ЛТС)	2022	2022	2024							1 441,0	1 441,00											1 441,0	Проектные работы завершены	
3.1.34	Техническое перевооружение тепловой магистрали 2d 530 мм от ТК 4-64 до ТК 4-66 по проспекту Победы в г. Липецке (ЛТС)	2021	2021	2022	2022						1 691,8	1 691,70											1 691,7	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.	

N п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание		
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	факт										Всего:	
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов			Прочие источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.36	Техпереворужение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	2021	2021	2023		500		0,5	Подземный бесканальный		40 000,0	43 594,08										43 594,1	Работы, запланированные в 2022 году выполнены. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.7	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	2022	2022	2022							11 672,4	7 953,11										7 953,1	Перенос части работ на 2023 год, в связи со срывом сроков выполнения работ подрядной организацией.
3.2.19	Техническое перевооружение котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	2018	2018	2022							11 050,0	9 878,96										9 879,0	Отклонение в освоении средств от плана связано с наличием замечаний по итогам проведения пусконаладочных работ и соответствующим гарантийным удержанием средств по договору подряда.
3.2.20	Техпереворужение котельной Привокзальной с заменой котла ТВГМ-30 на ПТВМ 50 с увеличением установленной мощности	2022	2022	2024							3 750,0	467,00										467,0	Недосвоение средств связано с задержкой прохождения экспертизы проектной документации
3.2.21	Техпереворужение котельной по ул. Семашко с заменой котла №2КВЖ-8,12-115Г на котел ТТ 100-01 с автоматизацией	2022	2022	2023							1 095,0	1 095,00										1 095,0	Проектные работы завершены
3.2.28	Техпереворужение Привокзальной котельной с заменой трубопровода сетевой воды на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530x8 (ЛТС)	2021	2021	2022	2022						1 626,9	1 626,90										1 626,9	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию
3.2.39	Реконструкция узла транспортирования сыпучих материалов (известки) с устройством монорельсового пути и электрической однопольсовой тележки грузоподъемностью до 3т, управляемой кабельным пультом с пола (ДТЭЦ)	2022	2022	2023							500,0	500,00										500,0	Проектные работы завершены
Всего по группе 3											224 288,1	217 741,8										217 741,8	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.5	Реконструкция ПП Елецкая ТЭЦ с переводом на водогрейный режим и установкой дополнительного котла для обеспечения резервного топливного хозяйства и нагрузок летнего режима	2022	2022	2023							3 200,0	0,0										0,0	Выполнение ПИР перенесено на следующий год, в связи со срывом сроков выполнения работ подрядной организацией.
4.1.21	Реконструкция парового котла ТГМЕ-464 ст. №5 с заменой набивки РВП-88 (ЛТЭЦ-2)	2022	2022	2022							31 121,5	0,0										0,0	Перенос части работ, в связи со срывом сроков выполнения работ подрядной организацией
4.1.22	Техпереворужение газоходов паровых котлов ст. №2,3 с заменой металлоконструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.свехтип.)	2022	2022	2022							3 698,1	3 740,10										3 740,1	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию.
4.1.23	Техпереворужение газоходов парового котла ст. №5 с заменой металлоконструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.свехтип.)	2022	2022	2022	2022						9 338,4	8 974,84										8 974,8	Работы выполнены.
4.1.24	Реконструкция противопожарного водовода (ДТЭЦ)	2022	2022	2022	2022						1 300,9	1 300,85										1 300,9	Проектные работы завершены
4.1.33	Техпереворужение питательного насоса №2 с установкой ЧРП (ДТЭЦ)	2022	2022	2022	2022						400,0	400,00										400,0	Проектные работы завершены
4.1.35	Реконструкция железнодорожного пути сливной эстакады мазута, для возможности обслуживания автомобильным транспортом (ЕТЭЦ)	2021	2021	2022	2022						7 785,8	7 578,17										7 578,2	Работы выполнены.
4.1.40	Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) (ЛТС)	2020	2020	2022	2022	1) 300 2) 300		1) 0,3854 2) 0,1124	1)Подземный бесканальный 2)Надземная прокладка		15 207,5	23 031,86										23 031,9	Работы выполнены. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды
4.1.41	Техническое перевооружение Юго-Западной котельной с заменой цистерны хранения серной кислоты (ЛТС)	2019	2019	2022	2022						4 500,0	3 963,35										3 963,4	Работы выполнены
4.1.43	Выполнение работ по ремонту осветлителя ВТИ-630 ст.№8 (ЛТЭЦ-2)	2022	2022	2022	2022						5 940,0	8 905,61										8 905,6	Работы выполнены. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды
4.1.46	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Северо-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	2019	2019	2022							75 649,6	0,00										0,0	Выполнение работ перенесено на будущие периоды. Выполнение мероприятия перенесено, в связи с отсутствием технической возможности выполнения.
4.1.47	Техническое перевооружение химически опасных производственных объектов Юго-Западной котельной и Северо- Западной котельной ПП ЛТС по приведению в соответствие с требованиями Правил безопасности химически опасных производственных объектов.	2022	2022	2025							2 280,0	2 280,00										2 280,0	Проектные работы завершены
4.1.48	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ЮЗК (ЛТС)	2022	2022	2024							1 188,0	1 188,00										1 188,0	Проектные работы завершены
4.1.49	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СЗК (ЛТС)	2022	2022	2025							1 040,9	1 040,80										1 040,8	Проектные работы завершены
4.1.57	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)	2022	2022	2022	2022						16 972,0	16 153,66										16 153,7	Автотранспорт и спецтехника поставлены в полном объеме

N п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание				
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	факт													
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		Прочие источники финансирования	Всего:		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
4.1.60	Lean Smart трансформация системы теплоснабжения микрорайона «Университетский» в г. Липецк	2022	2022	2022	2022						9 048,2	9 048,17										9 048,2	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию		
Всего по группе 4											188 670,9	87 605,4											87 605,4		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
Всего по группе 5																									
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																									
6.1.1	Мероприятия по приведению рабочих мест персонала в помещениях щитов управления на ПП филиала, в соответствие с ПБ и ОТ на производстве	2021	2021	2022	2022						5 143,7	5 050,77										5 050,8	Работы выполнены.		
6.1.5	Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2	2022	2022	2022	2022						1 278,3	152,48										152,5	Из-за роста цен в плановом периоде, были проведены корректировки инвестиционной программы, плана закупок и всей закупочной документации, что повлекло на сроки поставки установки очистки трансформаторного масла УВФ-250 (поставка февраль 2023 г.).		
6.1.8	Приобретение оборудования и приборов для ремонтов и обслуживания ТС (ЛТС)	2022	2022	2022	2022						955,0	815,30										815,3	Оборудование приобретено		
6.1.10	Оборудование не требующее монтажа (ТПИР)	2022	2022	2022							671,9	0,00										0,0	Поставка перенесена на следующий год, в связи с отсутствием претендентов на поставку из-за роста цен в плановом периоде		
6.1.12	Приобретение оборудования не требующего монтажа ИТ	2022	2022	2023							958,5	871,54										871,5	Оборудование, запланированное к приобретению в 2022, полностью поставлено		
6.1.13	Реконструкция основного ограждения ЕТЭЦ протяженностью 480 м (ЕТЭЦ)	2021	2021	2022	2022						2 957,3	2 942,50										2 942,5	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию.		
6.1.15	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЛТЭЦ-2	2022	2022	2022	2022						484,3	449,00										449,0	Проектные работы завершены		
6.1.16	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЕТЭЦ	2022	2022	2022	2022						343,2	334,80										334,8	Проектные работы завершены		
6.1.17	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ДТЭЦ	2022	2022	2022	2022						343,2	290,00										290,0	Проектные работы завершены		
6.1.18	Оборудование КПП № 1, 2 противотаранным устройством ДТЭЦ	2022	2022	2022	2022						605,4	589,42										589,4	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию.		
6.1.19	Установка кондиционеров в помещении серверной в здании управления по ул. Московской 8а.	2022	2022	2022	2022						756,7	430,00										430,0	Оборудование установлено		
6.1.20	Приобретение многофункциональных роботов тренажеров для отработки работниками навыков оказания первой помощи пострадавшим на производстве	2022	2022	2022	2022						490,0	490,00										490,0	Оборудование установлено		
Всего по группе 6											14 987,5	12 415,8										12 415,8			
ИТОГО по программе											573 837,9	321 250,4			145 617,2									466 867,6	

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов  
системы централизованного теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области  
за 2022 год**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), т.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тыс. Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети),	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Липецкая ТЭЦ-2	0	0	0	0	0,14200	0,1482	-	-	-	-
2	Елецкая ТЭЦ (без ПГУ)	0	0	0	0	0,18000	0,1817	0,0008	0,0016	63,018	55,391
3	Елецкая ТЭЦ (ПГУ)	0	0	0	0	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0,000
4	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0,17220	0,1754	0,0038	0,0031	43,438	35,698
5	Липецкие тепловые сети	0	0,0037	0	0	-	-	0,0023	0,0025	823,563	919,566
6	Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0,15751	0,1590	-	-	-	-

Заместитель начальника управления

  
  
 С.Д. Крылова