ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 октября 2023 года г. Липецк **№ 46/1**

О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 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 энергетики и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетики и тарифов Липецкой области от 27 октября 2023 года № 46/1 управление энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

Внести в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 годы» (Липецкая газета, 2018, 2 ноября; 2019, 22 ноября; 2020, 27 ноября; 2021, 23 ноября; 2022, 15 ноября) следующие изменения:

1. В наименовании и постановляющей части постановления слова «ПАО «Квадра» заменить словами «АО «Квадра».

2. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6.1, 6.2 изложить в следующей редакции (приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6.1, 6.2).

Заместитель начальника управления С.Д. Крылова

Приложение 1
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области
«О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов
Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы
АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

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

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО "Квадра" – "Липецкая генерация"
Местонахождение регулируемой организации	398600, г. Липецк, ул. Московская, д.8а
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 - 2023 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела техперевооружения и реконструкции Козлов К.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: (4742) 30-67-16, e-mail: Kozlov_KA@lipetsk.quadra.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление энергетики и тарифов Липецкой области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	398001, г. Липецк, ул. Советская, 3
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник управления Соковых А.В.
Должностное лицо, утвердившее корректировку инвестиционной программы	Заместитель начальника управления Крылова С.Д.
Дата утверждения инвестиционной программы	26.10.2018
Дата корректировки инвестиционной программы	27.10.2023
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Заместитель начальника отдела теплоэнергетики управления энергетики и тарифов Липецкой области 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, согласовавшего инвестиционную программу	398019, г. Липецк, ул. Советская, 5 399770, г. Елец, ул. Октябрьская, 127 399850, Липецкая область, ул. Семеновского, д. 13
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации г. Липецка Иванов С.В. Глава администрации г. Ельца Панов С.А. Глава администрации г. Данкова Левин А.А.
Должностное лицо, согласовавшее корректировку инвестиционной программы	Глава г. Липецка Уваркина Е.Ю. Первый заместитель главы администрации городского округа город Елец Родионов Н.М. Первый заместитель главы администрации Данковского района Плескачев В. В.
Дата согласования инвестиционной программы	09.07.2018
Дата согласования корректировки инвестиционной программы	16.10.2023
Контактная информация лица, ответственного за согласование корректировки инвестиционной программы	398059, г. Липецк, пл. Коммунальная, д. 8, тел./факс: (4742) 22-95-45/77-27-07 399770, г. Елец, ул. Октябрьская, 127, тел./факс: (47467) 2-22-68/2-83-62 399850, Липецкая область, г. Данков, ул. Семеновского, д. 13, тел./факс: (47465) 6-62-70

Заместитель начальника управления С.Д. Крылова

Приложение 2
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области
«О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

Инвестиционная программа АО «Квадра» на территории Липецкой области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за плату за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловой сетях, сменой вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
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.		Линейные объекты	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке с тепловой нагрузкой до 1.5 Гкал/час.											2019	2023	101 888.8	5 350.0	96 538.8	0.0	23 162.0	19 483.9	10 000.0	20 725.0	28 517.9				101 888.8										
1.1.2	Строительство тепловой сети на подключение областного онкологического диспансера по ул. Адмирала Макарова в г. Липецке	48:20:0000000: 26644	Линейные объекты	Размер платы за подключение утвержден постановлением УЭиТ Липецкой области от 31.03.2017 №12. Проектом предусматривается реконструкция участка теплотрассы от ТК 2-11 до ТК 2-11-11 с увеличением диаметра до 2Ø219 мм и строительство участка теплотрассы 2Ø159 мм от ТК 2-11-11 до границы земельного участка подключаемого объекта.										2.02	2017	2020	7 188.8		7 188.8	6 575.8	7 188.5	0.3	0.0	0.0	0.0				7 188.8										
1.1.3	Строительство тепловой сети от врезки на тепломагистрали 2Ø630 по ул. Неделина между ВУ 3-16 и ВУ 3-16а до точек подключения объектов капитального строительства в районе ул. Неделина и Скорюхедова	48:20:0000000: 52415	Линейные объекты	Проектом предусматривается строительство тепловой сети 2Ø76-159 от врезки на тепломагистрали 2Ø630 по ул. Неделина в г. Липецке между ВУ 3-16 и ВУ 3-16а до точек подключения объектов капитального строительства										2.928	2014	2021	1 131.1		1 131.1	5 655.2	678.8	317.3	135.0	0.0	0.0				1 131.1										
1.1.4	Строительство тепловой сети для теплоснабжения двух ж/д по ул. Неделина – ул. Фрунзе (ЛТС)	48:20:0000000: 30923	Линейные объекты	Размер платы за подключение утвержден постановлением УЭиТ Липецкой области от 15.12.2015 №52/27. Проектом предусматривается строительство тепловых сетей от магистрали 2Ø1020 мм до инженерно-технических сетей подключаемых объектов.										3.125	2017	2021	506.8		506.8	14 688.5	0.0	371.8	135.0	0.0	0.0				506.8										
1.1.5	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2Ø57÷426 (ЛТС)		Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается строительство внутриквартальных тепловых сетей 2Ø57÷426 мм в жилом микрорайоне «Елецкий» города Липецка, от границы застройки микрорайона «Елецкий» до инженерно-технических сетей каждого дома.									69.345	2014	2022	18 665.5		18 665.5	178 672.0	3 355.0	270.5	12 500.0	2 540.0	0.0				18 665.5										
1.1.6	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)		Линейные объекты	Необходимость проведения работ обусловлена обращением в филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» компании ОАО Трест «Липецкстрой» о подключении к системе теплоснабжения филиала 30-31 микрорайонов города Липецка. Проектом предусматривается строительство тепловых сетей от магистрали 2Ø1020 мм до инженерно-технических сетей каждого дома для теплоснабжения 30-31 микрорайонов г. Липецка.									44.87	2016	2024	93 736.9		93 736.9	43 661.1	12 670.0	3 026.1	30 000.0	42 040.8	6 000.0				93 736.9										
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.2.1	Строительство насосной станции для ответвления в жилой район НЛМК		Линейные объекты	Необходимость строительства насосной станции на ответвлении в жилой район НЛМК вызвана наличием установившегося предельного гидравлического режима (давления теплоносителя в обратном трубопроводе магистрали). С целью дальнейшего развития центральной части города и обеспечения возможности подключения новых объектов капитального строительства к системе теплоснабжения ЛТЭЦ-2 филиала необходимо строительство насосной станции.										2018	2021	87 267.8		87 267.8	71 864.9	63 493.0	23 754.8	20.0	0.0	0.0		87 267.8													
1.2.2	Строительство сетей внешнего электроснабжения насосной станции на ответвлении в жилой район НЛМК		Линейные объекты	Целью проекта является сокращение затрат, связанных с покупкой электроэнергии на собственные нужды путем присоединения насосного оборудования к электропитанию по высокому напряжению и установки высокоэффективных частотных регулируемых приводов (6 кВ) в г. Липецка.											2018	2021	60 373.5		60 373.5	12 519.4	57 272.4	2 507.2	593.9	0.0	0.0		60 373.5													
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 подвальнического корпуса ГУЗ «Липецкая городская детская больница в г. Липецке» по ул. Гагарина	48:20:0000000: 27898	Линейные объекты	Мероприятие реализуется с целью своевременного обеспечения технической возможности подключения вновь строящегося объектов к тепловым сетям филиала в 2020 году до начала ОЗП. Финансирование за счет средств от технологического присоединения по доходным договорам от 19.09.2019 №318 и №326.										1.2292	2021	2022	21 235.6	966.3	20 269.3	0.0	0.0	0.00	966.3	20 269.3	0.0				21 235.6										
1.3.2	Мероприятия, направленные на подключение физкультурно-оздоровительного комплекса по ул. Германа Титова, 8г в г. Липецке	48:20:0000000: 52880	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК 1-46-4 до ТК 1-46-8 и строительство участка тепловой сети до точки подключения физкультурно-оздоровительного комплекса по ул. Германа Титова, 8г в г. Липецке									1.228	2021	2021	9 747.6		9 747.6	0.0	0.0	0.00	9 747.6	0.0	0.0				9 747.6										
1.3.3	Мероприятия, направленные на подключение физкультурно-оздоровительного комплекса с бассейном в районе СОШ №14 по ул. Железнякова, д. 28в в г. Липецке (ЛТС)	48:20:0028305: 312	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается реконструкция участка тепловой сети и строительство новой сети для подключения вновь построенного СОШ №14 в г. Липецке. Предусматривается реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК 2-12 до ТК 2-12-1, протяженностью 50 м Ду 159 мм и строительство участка тепловой сети протяженностью 300 м Ду 133 мм.											2020	2021	8 792.1	592.1	8 200.0	0.0	0.0	592.1	8 200.0	0.0	0.0				8 792.1										

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: НИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
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	48:20:0000000: 27898	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 с тепловой нагрузкой: всего – 1,4458 Гкал/час. проектом предусматривается реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК 2-27 до ТК 2-27-2 с увеличением диаметра до 2d 325 мм, протяженностью 265 п.м., от ТК 2-27-13-9 до ТК 2-27-13-10 с увеличением диаметра до 2d 159 мм, протяженностью 15 п.м.; реконструкция тепловой камеры ТК 2-27-13-10; строительство тепловой сети 2d 133 мм, протяженностью 20 п.м. от тепловой камеры ТК 2-27-13-10 до наружной стены объекта.										1,4458	2022	2023	23 963,8	1 429,0	22 534,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 429,0	22 534,8				23 963,8											
1.3.5	Техническое перевооружение тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	48:20:0000000: 27898	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения комплексной жилой застройки, ограниченной улицами Гагарина, Балмочных, Давидова в городе Липецке с тепловой нагрузкой всего – 21,26 Гкал/час. Проектом предусматривается увеличение пропускной способности тепловых сетей: реконструкция участка тепловой сети 2d 450 мм с увеличением диаметра на 2d 720 мм и участка тепловой сети 2d 530 мм с увеличением диаметра на 2d 630 мм, реконструкция и строительство тепловых камер, для подключения комплексной жилой застройки, ограниченной улицами Гагарина, Балмочных, Давидова в городе Липецке										21,26	2022	2023	388 364,4	56 237,5	332 126,9	0,0	0,0	0,0	0,0	56 237,5	332 126,9				388 364,4											
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																								
1.4.1	Реконструкция Юго-Западной котельной с установкой 6-го котла	48:20:0000000: 28086	Объект производственного назначения	Проектом предусматривается реконструкция Юго-Западной котельной города Липецка с установкой шестого водогрейного котла мощностью 120 Гкал/ч с целью подключения новых объектов капитального строительства к сетям котельной было принято решение об увеличении установленной мощности на источнике путем строительства шестого водогрейного котла											2015	2019	7 788,5		7 788,5	105 105,3	7 788,5	0,0	0,0	0,0	0,0				7 788,5											
1.4.2	Техперевооружение насосной станции 1-го мостового перехода (ЛТС)	48:20:0000000: 4602	Линейные объекты	Проектом предусматривается реконструкция насосной станции 1-го мостового перехода путем замены насосного оборудования, изменения гидравлической схемы включения насосного оборудования в сеть и реконструкции электротехнической части.											2019	2020	26 870,9	1 000,0	25 870,9	0,0	1 000,0	25 870,9	0,0	0,0	0,0		17 820,2		9 050,7									
Всего по группе 1																	857 522,2	65 574,9	791 947,3	438 742,2	176 608,2	76 194,9	72 297,8	143 241,6	389 179,7	0,0	165 461,5	0,0	692 060,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																								
2.1.1	Строительство перемычки между ТК 2-30 по ул. Гагарина и ТК 2-27-11 по ул. Тельмана, L=490 м, 2Ø325	48:20:0000000: 27898	Линейные объекты	Строительство перемычки позволит значительно улучшить гидравлическую ситуацию жилого района. Предусматривается строительство участка теплотрассы общей протяженностью 490 м, 2Ø325 мм в районе ул. Гагарина - ул. Тельмана в г. Липецке (участок от тепловой камеры ТК 2-30 до ТК 2-27-11).						273		531	Подземный бесканальный		2017	2020	113,4		113,4	17 913,5	25,4	88,0	0,0	0,0	0,0		113,40													
2.1.2	Строительство тепловой сети по ул. Шевченко от ТК2-27-19 до ТК 8-1-19 (ЛТС)	48:20:0029914: 1551	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается строительство нового участка теплотрассы ввода в жд №7 по ул. Шевченко до ТК 8-1-22 , от ТК 8-1-22 до ТК 8-1-19 2Ø219 мм (трубы изготовлены по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке.						219		250	Подземный бесканальный		2019	2022	23 986,2	498,5	23 487,7	0,0	498,5	14 250,0	6 587,9	2 649,8	0,0		23 986,2													
Всего по группе 2																	24 099,6	498,5	23 601,1	17 913,5	523,9	14 338,0	6 587,9	2 649,8	0,0	0,0	24 099,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																								
3.1.1	Реконструкция теплосети по ул. Октябрьской, ул. Пушкина, пер.Мельничный в г. Елец. Ø 32÷426 мм (ТС ЕТЭЦ)	48:19:0000000: 6750	Линейные объекты	Подлежащие замене участки тепловой сети находятся в эксплуатации более 45 лет и находятся в неудовлетворительном состоянии, что подтверждается актами шурфовки. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Октябрьской,ул. Пушкина, пер.Мельничный в г. Елец магистраль №1.	25÷400		4,0	Подземный канальный		25÷400		4,0	Подземный бесканальный		2017	2021	26 001,1		26 001,1	0,0	8,9	8,9	25 983,3	0,0	0,0		26 001,1													
3.1.2	Реконструкция теплосети от ТК 2-19 до ТК 2-22 по ул. Костенко (ТС ЕТЭЦ)	48:19:0000000: 5019	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Костенко от ТК 2-19 до ТК 2-22 , г. Елец.	700, 800		1,544	Подземный канальный		800		1,544	Подземный канальный		2020	2025	28 983,3	1 500,00	27 483,3	0,0	0,0	1 500,0	0,0	0,0	27 483,3		28 983,3													
3.1.3	Техперевооружение трубопроводов теплосети на микрорайон №1 от УТ1-36 ул. Чапаева до УТ1-33 пер.Спортивный (ТС ДТЭЦ)	48:03:0000000: 7568	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплосети на микрорайон №1 Ду 500 от УТ1-36 ул. Чапаева до УТ1-33 пер.Спортивный 2Ø57÷325мм , L=0.277 км (ДТЭЦ) на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Данков.	50÷300		0,554	Подземный канальный		50÷300		0,554	Подземный бесканальный		2022	2022	600,0	600,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	600,0	0,0		600,0													
3.1.4	Техперевооружение трубопроводов теплосети на микрорайон №1 от УТ1-7 ул. Мичурина до УТ1-15 пер.Спортивный (ТС ДТЭЦ) (1-3 этап)	48:03:0000000: 7568	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплосети на микрорайон №1 ДУ 500 от УТ1-7 ул. Мичурина до УТ1-15 пер.Спортивный 2Ø89÷325мм , L=0.519 км (ДТЭЦ) на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные).	80÷300		1,038	Подземный канальный		80÷400		1,038	Подземный бесканальный		2018	2021	27 635,8		27 635,8	3 694,1	0,0	12 965,1	14 670,7	0,0	0,0		27 635,8													
3.1.5	Техперевооружение трубопроводов теплосети на микрорайон №1 от УТ1-31 ул. 8 Марта до УТ1-23 пер.Спортивный (ТС ДТЭЦ)	48:03:0000000: 7568	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплосети на микрорайон №1 ДУ 500 от УТ1-31 ул. 8 Марта до УТ1-23 пер.Спортивный 2Ø32÷273мм , на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Данков.	25, 50,70, 80, 100, 150, 250		2,1535	Подземный канальный		32, 50, 70, 80, 100, 150, 200, 300		2,6510	Подземный бесканальный		2020	2028	1 737,0	1 737,0	0,0	0,0	0,0	1 737,0	0,0	0,0	0,00		1 737,00													

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
3.1.6	Техперевооружение участка тепловой сети на микрорайон №1 от опуска в землю на территории ПП ДТЭЦ до УТ1-7 ул. Мичурина 2Ø530 мм , L=0.753 км (ТС ДТЭЦ)	48:03:0000000: 7568	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплосети на микрорайон №1 ДУ 500 от опуска в землю на территории ТЭЦ до УТ1-7 по ул. Мичурина 2Ø530 мм. L=0.753 км (ДТЭЦ) на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Данков.	500		1,506	Подземный канальный		500		1,506	Подземный бесканальный		2020	2026	15 100,7	1 437,0	13 663,7	0,0	0,0	1 437,0	0,0	0,0	13 663,7		15 100,7													
3.1.7	Техперевооружение трубопровода теплосети на микрорайон №2 от УТ2-4-14 до УТ2-4-15 парк Победы (ТС ДТЭЦ)	48:03:0000000: 7441	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплосети на микрорайон №2 ДУ 400 от УТ2-4-14 до УТ2-4-15 парк Победы 2Ø159мм. L=0.215 км (ДТЭЦ) на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Данков.	150		0,430	Подземный канальный		150		0,430	Подземный бесканальный		2021	2028	457,3	457,3	0,0	0,0	0,0	0,0	457,3	0,0	0,0		457,30													
3.1.8	Техперевооружение тепловых сетей с восстановлением тепловой изоляции (ЛТС)		Линейные объекты	Проектом предусматривается замена тепловой изоляции на участках теплотрасс с изоляцией, находящейся в ветхом состоянии, либо с отсутствующей изоляцией. Целью проекта является снижение потерь тепла при транспортировке теплоносителя, повышение надежности тепловых сетей, снижение ремонтных затрат при эксплуатации трубопроводов.				Надземный					Надземный		2020	2020	14 711,7		14 711,7	0,0	0,0	14 711,7	0,0	0,0	0,0		14 711,7													
3.1.9	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Жуковского от ТК4-5' до ТК 4-24 (ЛТС)	48:20:0000000: 26663	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы - 1983, теплотрасса эксплуатируются более 30 лет, строительные конструкции каналов частично разрушены, изоляция из мин. плиты обветшала и нарушена на большей части поверхности т/проводов, подтопление грунтовыми водами в районе ТК 4-22. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов по ул. Жуковского от ТК4-5' до ТК 4-24 в г. Липецке, 2Ø 273, L= 130 м	250		0,26	Подземный канальный		250		0,26	Подземный бесканальный		2018	2019	8 688,0		8 688,0	281,7	8 688,0	0,0	0,0	0,0	0,0		8 688,0													
3.1.10	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. 9 Мая от тк 2-28 до тк 2-28-3 (ЛТС)	48:20:0000000: 26644	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы 1967, диаметр трубопровода 2Ø426 мм, L=200 м. Теплотрасса эксплуатируются более 45 лет, строительные конструкции каналов частично разрушены, изоляция из мин. плиты обветшала и нарушена на большей части поверхности т/проводов.	400		0,4	Подземный канальный		400		0,4	Подземный бесканальный		2018	2019	14 384,6		14 384,6	595,3	14 384,6	0,0	0,0	0,0	0,0		14 384,6													
3.1.11	Техническое перевооружение тепломагистрали на площади Мира от ТК2-20 до ТК 2-21а (ЛТС)	48:20:0000000: 26644	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов на площади Мира от ТК2-20а до жилого дома №3 в г. Липецке, 2Ø 530, L= 115 м на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные).	500		0,23	Подземный канальный		500		0,23	Подземный бесканальный		2020	2021	27 687,0	490,00	27 197,0	0,0	0,0	490,00	27 197,0	0,0	0,0		27 687,0													
3.1.12	Тех.перевооружение теплосети по ул. М. Расковой от ТК2-34 до ТК 2-36 (ЛТС)	48:20:0000000: 26644	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы - 1967, теплотрасса эксплуатируются более 35 лет, строительные конструкции каналов частично разрушены, изоляция из мин. плиты обветшала и нарушена на большей части поверхности т/проводов. Замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. М. Расковой от ТК2-34 до ТК 2-36 в г. Липецке, Ø 325 мм, L=240 м.	300		0,48	Подземный канальный		300		0,48	Подземный канальный		2021	2021	12 334,6		12 334,6	0,0	0,0	0,0	12 334,6	0,0	0,0		12 334,6													
3.1.13	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Коммунистическая от ВУ 2-10а до ТК 2-15 (ЛТС)	аренда	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы - 1963, теплотрасса эксплуатируются более 45 лет, строительные конструкции каналов частично разрушены, изоляция из мин. плиты обветшала и нарушена на большей части поверхности т/проводов. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации от ВУ 2-110а до ТК 2-15 2Ø530мм, L=250 м на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке.	500		0,5	Подземный канальный		500		0,5	Подземный бесканальный		2019	2020	32 413,7	390,0	32 023,7	0,0	390,0	32 023,7	0,0	0,0	0,0		32 413,7													
3.1.14	Реконструкция участка тепловой сети 2d 57 мм от тепловой камеры ТК 3-26а-8 до ТК 3-26а-9	48:20:0000000: 33315	Линейные объекты	Обеспечение возможности надежного и качественного горячего водоснабжения ГУЗ «Липецкая городская больница скорой медицинской помощи №1» по ул. Космонавтов, 39 в г. Липецке				Подземный канальный					Подземный бесканальный		2018	2020	21 177,6		21 177,6	740,0	14 143,0	7 034,6	0,0	0,0	0,0		0,0	21 177,60										
3.1.15	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Папина от ТК 4-44 до ТК 4-44-10а и от ТК 4-44-8а до ТК 4-44-8а-1	48:20:0000000: 27850	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул.Папина от ТК 4-44 до ТК 4-44-10а и от ТК 4-44-8а до ТК 4-44-8а-1 в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1973. Теплотрасса эксплуатируются более 45 лет.	1)500 2)350 3)250		1) 2,044 2) 0,048 3) 0,024	Подземный канальный		1)500 2)350 3)250		1) 2,044 2) 0,048 3) 0,024	Подземный бесканальный		2019	2020	96 942,9		96 942,9	0,0	54 311,4	42 631,5	0,0	0,0	0,0		96 942,9													
3.1.16	Техническое перевооружение тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (ЛТС)	48:20:0000000: 27371	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы на площади Победы от ТК5-44 до ТК 5-47 в г. Липецке, 2Ø 530, L= 2980 м (в однотр. исч.). Год постройки теплотрассы - 1976, теплотрасса эксплуатируется более 45 лет.	500		2,980	Подземный канальный		500		2,980	Подземный бесканальный		2020	2025	28 261,2	1 842,0	26 419,2	0,0	0,0	1 842,0	0,0	0,0	26 419,2		28 261,2								82 496,7			132 336,7
3.1.17	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	48:20:0000000: 27203	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) с оптимизацией тепловой схемы по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1, 2Ø 325 L= 30 м 2Ø 530, L= 150м (в однотр. исч.). Год постройки теплотрасс - 1984, теплотрасса эксплуатируется более 35 лет.	300÷500		0,36	Подземный канальный, Надземный		300÷500		0,36	Подземный бесканальный		2021	2023	83 375,7	672,0	82 703,7	0,0	0,0	0,00	672,0	18 370,4	64 333,3		83 375,7													

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток 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	25	26	27
3.1.18	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Звездная от ТК 3-24 до ТК 3-24-3 (ЛТС)	48:20:0000000: 29968	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с выносом из-под домов для удобства обслуживания теплотрассы на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Звездная от ТК 3-24 до ТК 3-24-3 в г. Липецке, 2Ø 219 L= 246 м 2Ø 325, L= 76м (в однотр. исч.). Год постройки теплотрассы - 1970, теплотрасса эксплуатируется более 40 лет.	150÷250		0,322	Подземный канальный		200÷250		0,322	Подземный бесканальный		2021	2022	17 754,6	372,0	17 382,6	0,0	0,0	0,00	372,0	17 382,6	0,0
3.1.19	Техперевооружение участка тепловой сети от УТ2-14-1 до УТ2-14-6 по ул.Строителей (ТС ДТЭЦ)	48:03:0000000: 7441	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплосети на микрорайон №2 ДУ 400 от УТ2-14-1 до УТ2-14-6 по ул.Строителей Ø89мм , L=0.06 км; Ø76мм , L=0.149 км; Ø57мм , L=0.066 км; Ø45мм , L=0.15 км замена на трубы ППУ в г. Данков.	40÷80		0,425	Подземный канальный		40÷80		0,425	Подземный бесканальный		2021	2021	2 410,0	2 410,00	0,0	0,0	0,0	0,00	2 410,0	0,0	0,0
3.1.20	Техперевооружение теплосети по ул. Московская от ТК21а до ТК 4-22, Ø 630 мм, L=580 м.	48:20:0000000: 26999	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Московская от ТК 4-3 до ТК 4-21а, 2Ø 630 в г. Липецке, L=580 м. Год постройки теплотрассы - 1994, теплотрасса эксплуатируются более 20 лет.	600		1,16	Подземный канальный		600		1,16	Подземный бесканальный		2018	2020	34 836,6		34 836,6	44 693,5	9 641,5	25 195,1	0,0	0,0	0,0
3.1.21	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)	48:20:0010601: 794	Линейные объекты	Год постройки тепломагистрали - 1989, тепломагистраль эксплуатируется более 28 лет и отработала нормативный срок эксплуатации. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова 2Ø1020 мм, L= 1,3 км на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке.	800		2,6	Подземный канальный		1000		2,6	Подземный бесканальный		2021	2027	1 665,3	1 665,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1 665,3	0,0	0,0
3.1.22	Техническое перевооружение теплосети по ул. 3 Сентября от ТК 3-16 до ТК 3-19 (ЛТС)	48:20:0000000: 26663	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации от ВУ 2-110а до ТК 2-15 2Ø219мм, L=250 м на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы - 1963, теплотрасса эксплуатируются более 45 лет.	200		1,4	Подземный канальный		200		1,4	Подземный бесканальный		2019	2019	12 540,1		12 540,1	458,7	12 540,1	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.23	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Неделина от ТК 5-36 до ТК 5-40а (ЛТС)	48:20:0000000: 24409	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации от ТК 5-36 до ТК 5-40а по по ул. Неделина 2Ø820 мм, L= 652 м на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке.. Год постройки теплотрассы - 1987, теплотрасса эксплуатируются более 30 лет.	800		1,430	Подземный канальный		800		1,430	Подземный бесканальный		2021	2023	183 079,6	924,0	182 155,6	0,0	0,0	0,0	924,0	113 000,0	69 155,6
3.1.24	Техническое перевооружение теплотрасс с выносом из-под домов: по ул.Звёздная, 4/3 до ТК 3-24-9; по ул. Звёздная, 1 от ТК 3-24-3 до ТК 3-24-4; по ул. Ленина, 41 (ЛТС)	48:20:0000000: 28638	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с выносом из-под домов для удобства обслуживания теплотрассы (вынос из под домов 4/3, 1 по ул. Звездная; 41 по ул. Ленина). Год постройки теплотрасс - 1960-1969, теплотрасса эксплуатируется более 40 лет.	100÷150		0,739	Подземный канальный		100÷150		0,739	Подземный бесканальный		2019	2026	661,0	661,0	0,0	0,0	661,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.25	Техническое перевооружение теплотрасс с выносом из-под домов: по ул. Островского, 4 ввод от ТК 2-62-4; по пр-т Мира, 25 ввод от ТК 2-44-15; по пр-т Мира, 15 ввод от ТК 2-45; по пр-т Мира, 11 ввод от ТК 2-75; по пр-т Мира, 3 между ТК 2-17-21 и ТК 2-17-23 (ЛТС)	48:20:0000000: 26644	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с выносом из-под домов для удобства обслуживания теплотрассы (вынос из под домов 4 по ул. Островского, 25, 15, 11, 3 по пр. Мира). Год постройки теплотрассы - 1967, теплотрасса эксплуатируется более 40 лет.	50÷150		1,818	Подземный канальный		50÷150		1,818	Подземный бесканальный		2020	2027	1 385,0	1 385,00	0,0	0,0	0,0	1 385,00	0,0	0,0	0,0
3.1.26	Техническое перевооружение тепломагистрали №2 по ул. Боевой проезд от ТК2-8 до ТК2-9 (ЛТС)	48:20:0000000: 27898	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Боевой проезд от ТК2-8 до ТК 2-9 в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1982. Теплотрасса эксплуатируются более 36 лет.	500		0,22	Подземный канальный		500		0,22	Подземный бесканальный		2019	2020	10 309,6	238,0	10 071,6	0,0	238,0	10 071,6	0,0	0,0	0,0
3.1.27	Техническое перевооружение тепломагистрали №4 по ул. Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	48:20:0000000: 26999	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов тепломагистрали №4 по ул. Московская от ТК4-24 до ТК 4-30 в г. Липецке, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные). Год постройки теплотрассы 1982. Теплотрасса эксплуатируются более 40 лет.	500		1,748	Подземный канальный		500		1,748	Подземный бесканальный		2022	2027	1 000,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0	0,0
3.1.28	Техническое перевооружение тепломагистрали №1 по ул.Гагарина-Титова от тк 1-42 до тк 1-42-12а, (ЛТС)	48:20:0000000: 27898	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Гагарина - Титова от ТК1-42 до ТК 1-42-12а в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1991. Теплотрасса эксплуатируются более 27 лет.	1) 250 2) 200 3) 150		1) 0,154 2) 0,358 3) 282	Подземный канальный		1) 250 2) 200 3) 150		1) 0,154 2) 0,358 3) 282	Подземный бесканальный		2019	2020	21 074,0	320,0	20 754,0	0,0	320,0	20 754,0	0,0	0,0	0,0
3.1.29	Техническое перевооружение тепломагистрали №2 по ул. Гагарина - МПС ТК 2-3 до ТК 2-4, под ж.д. путями (ЛТС)	48:20:0000000: 27898	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Гагарина - МПС от ТК2-3 до ТК2-4 в г. Липецке.	500		0,108	Подземный канальный		500		0,108	Подземный бесканальный		2019	2021	7 138,4	434,0	6 704,4	0,0	434,0	27,7	6 676,7	0,0	0,0
3.1.30	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Космонавтов, 39/5 от ТК 3-23-1 до ТК 3-23-2 (ЛТС)	48:20:0000000: 26999	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Космонавтов от ТК 3-23-1 до ТК 3-23-2 в г. Липецке.	300		0,314	Подземный канальный		300		0,314	Подземный бесканальный		2019	2020	5 703,1	272,0	5 431,1	0,0	272,0	5 431,1	0,0	0,0	0,0
3.1.31	Техническое перевооружение тепловых сетей от ЦТП по ул. Киевская-Депутатская (ЛТС)	48:20:0000000: 7353	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Депутатская от ТК4-56-13 до ТК 4-56-16 в г. Липецке.	1) 400 2) 150 3) 125 4) 100 5) 50		1) 0,744 2) 0,040 3) 0,320 4) 1,120 5) 1,012	Подземный канальный		1) 400 2) 150 3) 125 4) 100 5) 50		1) 0,744 2) 0,040 3) 0,320 4) 1,120 5) 1,012	Подземный бесканальный		2019	2021	85 073,1	3 582,0	81 491,1	0,0	3 582,0	36 038,6	45 452,5	0,0	0,0
3.1.32	Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3	48:20:0000000: 30075	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена стального трубопровода d 720, демонтаж 2 d530 и монтаж d720. Трубопроводы запроектировать в ППУ ОЦ. Количество порывов на трубопроводе, находящемся на балансе ПП ЛТС в период с 2018 по 2020 - 6 шт	1)700 2)500		0,839	Надземный		700		0,740	Надземный		2022	2024	1 108,0	1 108,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 108,0	0,0

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3.1.18	17 754,6										
3.1.19	2 410,0										
3.1.20	24 962,2	9 874,40									
3.1.21	1 665,3										
3.1.22	12 540,1										
3.1.23	183 079,6										
3.1.24	661,0										
3.1.25	1 385,0										
3.1.26	10 309,6										
3.1.27	1 000,0										
3.1.28	21 074,0										
3.1.29	7 138,4										
3.1.30	5 703,1										
3.1.31	85 073,1										
3.1.32	1 108,0										

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	до реализации мероприятия. Пропускная способность, т/ч	до реализации мероприятия. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	до реализации мероприятия. Способ прокладки	до реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	после реализации мероприятия. Пропускная способность, т/ч	после реализации мероприятия. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	после реализации мероприятия. Способ прокладки	после реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой водов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
3.1.33	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова (ЛТС)	48:20:0000000:30081	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов теплотрассы от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные). Год постройки теплотрассы 1980. Теплотрасса эксплуатируются более 40 лет.	800		1,740	Подземный канальный		800		1,740	Подземный бесканальный		2022	2024	1 607,7	1 441,0	166,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1 441,0	166,7		1 607,7											
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)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) тепловой магистрали 2d 530 мм от ТК 4-64 до ТК 4-66 по проспекту Победы в г. Липецке, L= 287 м.. Год постройки теплотрассы 1973. Теплотрасса эксплуатируются более 45 лет.	500		0,574	Подземный канальный		500		0,574	Подземный бесканальный		2021	2022	33 731,6		33 731,6	0,0	0,0	0,0	32 039,8	1 691,8	0,0		33 731,6											
3.1.35	Техническое перевооружение тепловой магистрали 2d 630 мм от ТК 4-69 до ТК 4-70 по ул. Стаханова в г. Липецке (ЛТС)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) тепловой магистрали 2d 630 мм от ТК 4-69 до ТК 4-70 по ул. Стаханова в г. Липецке, L= 362 м.. Год постройки теплотрассы 1999. Теплотрасса эксплуатируются более 25 лет.	600		0,724	Подземный канальный		600		0,724	Подземный бесканальный		2021	2021	41 377,0		41 377,0	0,0	0,0	0,0	41 377,0	0,0	0,0		41 377,0											
3.1.36	Техперевооружение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	48:20:0000000:29797	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Мичурина от ТК5-41-3 до ТК 5-41-9 в 16 микр. г. Липецка	500		0,892	Подземный канальный		500		0,892	Подземный бесканальный		2021	2023	66 878,5	792,0	66 086,5	0,0	0,0	0,0	792,0	40 000,0	26 086,5		66 878,5											
3.1.37	Техническое перевооружение тепломагистрали №1 по ул.Московская от ТК 4-3 до ТК 4-21а, (ЛТС)	48:20:0000000:26999	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Московская от ТК4-3 до ТК 4-21а в г. Липецке.	500		1,26	Подземный канальный		500		1,26	Подземный бесканальный		2019	2021	73 156,1		73 156,1	0,0	36 482,8	10 951,3	25 722,0	0,0	0,0		73 156,1											
3.1.38	Реконструкция паропровода Ду 700мм с переводом в режим работы водяной тепловой сети г. Елец	48:19:0000000:5598	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается изменение режима эксплуатации паропровода Ду 700мм L=3200м. Водяные трубопроводы (2х ДУ478мм L=3200м трассы) отработали свой нормативный срок эксплуатации, имеется возможность запитать данный участок через паропровод Ду700 мм.	2х450		6,400	Надземный		700		3,200	Надземный		2023	2024	837,4	837,42		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	837,4		837,4											
3.1.39	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК-50	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов (с 2019 по 2021 - 17 шт.). Год постройки теплотрассы - 1980. Теплотрасса эксплуатируется-42 года. Предусмотрена замена участка тепловой магистрали 2d 530 мм от ТК 4-50 до ТК 4-556.	500		1,84	Подземный канальный		500		1,84	Подземный бесканальный		2023	2025	1 452,0	1 452,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 452,0		1 452,0											
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																											
3.2.1	Реконструкция подкрановых путей склада извести (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности работы оборудования склада извести, необходимого для проведения ежедневных работ подготовки раствора известкового молока для обработки воды на осветлителях ХВО. Подкрановые пути находятся в эксплуатации с 1980 года, а кран - балка рег. № 001 с 1998 года.											2019	2020	887,0	412,4	474,6	0,0	412,4	474,6	0,0	0,0	0,0		887,0											
3.2.2	Реконструкция узла нейтрализации регенеративных вод схемы обессолинания (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности узла нейтрализации регенерационных вод схемы обессолинающей установки. Реализация проекта приведет к снижению утечек кислых и щелочных вод в ПЛК, за счет применения современных антикоррозионных покрытий.											2021	2021	485,0		485,0	0,0	0,0	0,0	485,0	0,0	0,0		485,0											
3.2.3	Организация схемы отгрузки топлива железнодорожным и автомобильным транспортом (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	ПП ЛТЭЦ-2 с 2015 года производит отгрузку топочного мазута железнодорожным транспортом в другие филиалы АО «Квадра». В мазутохранилищах ПП ЛТЭЦ-2 находятся запасы топочного мазута Росрезерва в количестве 10000 тонн. Необходимо разработать проект и выполнить работы по строительству и установки оборудования в местах отправки мазута железнодорожным и автомобильном транспортом согласно проекта.											2020	2021	4 212,0	355,00	3 857,0	0,0	0,0	355,00	3 857,0	0,0	0,0		4 212,0											
3.2.4	Реконструкция здания инженерно-бытового корпуса ПП ЛТЭЦ-2 (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Мероприятие выполняется на основании заключения испытательной экспертной лаборатории от 30.03.2018 г. В процессе обследования выявлены несоответствия и невыполненные требования, установленные взаимосвязанными с ТР ТС 01/2011 стандартами. Проектом предусматривается реконструкция оборудования установленного в административном здании ПП «ЛТЭЦ-2», отработавшего назначенный срок службы.											2019	2021	2 225,0		2 225,0	0,0	0,0	0,00	2 225,0	0,0	0,0		2 225,0											
3.2.5	Реконструкция шламонакопителей №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 предочистки ВПУ Липецкой ТЭЦ-2. Реализация проекта приведет к снижению вероятности возникновения утечек через обвалования шламонакопителей и позволит предотвратить в дальнейшем загрязнение грунтовых и поверхностных вод. Необходимо разработать проект и выполнить работы по очистке шламонакопителей.											2023	2024	1 200,0	1 200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 200,0		1 200,0											
3.2.6	Реконструкция системы безопасности (СОС - система охранной сигнализации, СОТ - система охранная телевизионная, СКУД - система контроля управления доступом) ЛТЭЦ-2	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК". В рамках проекта планируется реконструкция системы охранной сигнализации периметра (замена датчиков обнаружения и проникновения, приборов приемно--контрольных, кабельной продукции),реконструкция элементов СКУД (замена программного обеспечения, контрольных устройств, сигнализаторов), реконструкция системы охранного телевидения (замена видеокамер, элементов пульта централизованного наблюдения, датчиков, кабельной продукции, элементов бесперебойного питания).											2019	2019	4 725,0		4 725,0	0,0	4 725,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	4 725,0											

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Основные технические характеристики. Описание и место расположения объекта	Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой марки и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
3.2.7	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435		Целью проекта является повышение надежности работы общестанционной компрессорной. Поршневые компрессоры многократно отработали срок службы и находятся в неудовлетворительном физическом состоянии. Так как основным потребителем сжатого воздуха на ЛТЭЦ-2 является химический цех, то из-за частых поломок происходят аварийные ситуации, в результате которых возможны отключения оборудования склада извести и ХВО с последующим прекращением подачи хим. обессоленой воды для подпитки основного цикла. Предусматривается замена поршневых компрессоров ВМ 10-63/9 ст. № 1,2 (работа будет выполнятся в 2 этапа) на новые винтовые типа ВП-40/8 У3 с улучшенными характеристиками, оборудование котлотурбинного цеха (КТЦ ПП ЛТЭЦ-2.									2022	2023	11 672,4		11 672,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11 672,4	0,00	0,00	11 672,4											
3.2.8	Создание БД архивных параметров АСУ ТП ЛТЭЦ-2	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	В рамках проекта планируется закупка и установка ПО ORACLE на сервере с операционной системой WindowsServer 2008 и выше. Создание БД архивных параметров АСУ ТП ЛТЭЦ-2 на современной версии ПО позволит создать хранилище архивных данных и обеспечить ремонтопригодность аппаратной части.											2019	2019	1 520,0		1 520,0	0,0	1 520,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 520,0											
3.2.9	Реконструкция системы безопасности (СОС - система охранной сигнализации, СОТ - система охранных телевизионных, СКУД - система контроля управления доступом) ЕТЭЦ	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК". В рамках проекта планируется реконструкция системы охранной сигнализации периметра (замена датчиков обнаружения и проникновения, приборов приемно--контрольных, кабельной продукции),реконструкция элементов СКУД (замена программного обеспечения, контрольных устройств, сигнализаторов), реконструкция системы охранного телевидения (замена видеокамер, элементов пульта централизованного наблюдения, датчиков, кабельной продукции, элементов бесперебойного питания).									2019	2019	2 450,0		2 450,0	0,0	2 450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 450,0											
3.2.10	Реконструкция ГРП с заменой узла учета газа (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Узел коммерческого учёта газа на ГРП ПП «Елецкая ТЭЦ» введён в эксплуатацию 31 июля 2004 г. Данный узел был построен на базе корректора СПГ-761 «Логика» и преобразователей давления "Метран-100". В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена устаревшего коммерческого узла учёта газа на ГРП ПП "Елецкая ТЭЦ"											2019	2019	870,3	110,00	760,3	0,0	870,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	870,3											
3.2.11	Реконструкция водогрейных котлов №1 и №2 в части системы контроля и управления (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена устаревших систем контроля и управления водогрейных котлов ПТВМ-50 ст. №№1 и 2 котлотурбинный цех ПП "Елецкая ТЭЦ" (замена сборок задвижек, шкафов контроля и управления, кабельных линий связи, контрольно-измерительных приборов в комплекте с первичными преобразователями, схем технологических защит и сигнализаций, электроприводов шиберов на воздуховодах и клапанов на газопроводах перед горелками).											2019	2021	24 646,8	678,5	23 968,3	0,0	678,5	13 696,3	10 272,0	0,0	0,0	0,0	24 646,8											
3.2.12	Техперевооружение осветлителя ВТИ-400 ст. № 1 (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Для надежности работы схемы обессоливания и схемы подпитки градирен ЛТЭЦ-2. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена выработавшего свой ресурс оборудования, находящегося в неудовлетворительном техническом состоянии.											2020	2020	4 635,0		4 635,0	0,0	0,0	4 635,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 635,0											
3.2.13	Монтаж трубопровода подпиточной воды от здания ХВО до подогревателя деаэрационной установки здания водогрейной котельной (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	В настоящее время для подпитки тепловой сети используется трубопровод от здания ХВО до турбинного отделения КТЦ. Подпиточная вода подается в расположенный там подпиточный деаэратор, далее насосами турбинного отделения через регулятор подается в район здания водогрейной котельной, где поступает непосредственного в сеть. Проектом предполагается строительство трубопровода напрямую от здания ХВО к подогревателю деаэрационной воды, расположенному в здании водогрейной котельной.											2020	2021	398,0	398,0	0,0	0,0	0,0	200,0	198,0	0,0	0,0	0,0	398,0											
3.2.14	Реконструкция тепловой магистрали №2 в пределах промплощадки (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:5019	Объект производственного назначения	В настоящее время тепломагистраль №2 за территорией станции выполнена диаметром Ду=800 мм, в то время как трубопровод прямой сетевой воды за сетевыми насосами в пределах станции выполнен диаметром 630 мм. Данная разница в диаметрах создает дополнительное гидравлическое сопротивление, перепад давления после сетевого насоса и на выходе трубопровода со станции составляет 4 кгс/см2. Целесообразно провести реконструкцию тепловой магистрали №2 в пределах промплощадки ПП ЕТЭЦ											2020	2021	796,0	796,0	0,0	0,0	0,0	400,0	396,0	0,0	0,0	0,0	796,0											
3.2.15	Реконструкция здания водогрейной котельной (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Необходимость выполнения данной работы обусловлена требованиями, итд так как здание водогрейной котельной будет находиться в эксплуатации. Проектом предполагается реконструкция кровли здания водогрейной котельной ЕТЭЦ											2021	2021	1 778,3		1 778,3	0,0	0,0	0,0	1 778,3	0,0	0,0	0,0	1 778,3											

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС: 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): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
3.2.16	Реконструкция системы безопасности (СОС - система охранной сигнализации, СОТ - система охранная телевизионная, СКУД - система контроля управления доступом) ДТЭЦ	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК". В рамках проекта планируется реконструкция системы охранной сигнализации периметра (замена датчиков обнаружения и проникновения, приборов приемно–контрольных, кабельной продукции),реконструкция элементов СКУД (замена программного обеспечения, контрольных устройств, сигнализаторов), реконструкция системы охранного телевидения (замена видеокамер, элементов пульта централизованного наблюдения, датчиков, кабельной продукции, элементов бесперебойного питания).										2019	2019	2 486,0		2 486,0	0,0	2 486,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 486,0												
3.2.17	Оборудование критических элементов категорированных объектов ПП ЛТЭЦ-2 элементами СКУД (система контроля управления доступом), СОТ (система охранная телевизионная), СОС (система охранной сигнализации)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК" (раздел 2 п. 15-20, раздел 4 п. 170-185, п. 204-2011, п. 227-240). Проектом предусматривается установка на дверях входных групных критических элементов станций (КТЦ, ТТЦ, ЗРУ, ГРП) видеодомофонов и кодовых устройств для регламентированного доступа персонала на критические элементы станции и на территорию ТЭЦ. Так же планируется установка элементов системы охранной сигнализации периметра (датчики, сигнализаторы, кабельная продукция), установка элементов системы охранного телевидения (видеокамеры, датчики АРМ, ПО, регистратор, монитор).										2020	2020	1 675,2		1 675,2	0,0	0,0	1 675,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 675,2												
3.2.18	Техническое перевооружение узла учета питьевой воды на Юго-Западной котельной (ЛТС)	48:20:0000000:28086	Объект производственного назначения	Существующий узел коммерческого учета воды не чувствителен к расходу воды в летний период при остановленной химводоподготовки (5 месяцев). Монтаж двух коммерческих ультразвуковых узлов учета и перерезка трубопровода пожарных гидрантов снимает существующие проблемы во взаимодействии с поставщиком питьевой воды на котельную.										2018	2021	3 550,6		3 550,6	280,0	3 400,0	45,6	105,0	0,0	0,0	0,0	3 550,6												
3.2.19	Техническое перевооружение котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	48:20:0020101:1819	Объект производственного назначения	В настоящее время на котельной «Угловая» по ул. Плеханова, 59 в г. Липецке существует дефицит мощности. В целях обеспечения надежного бесперебойного теплоснабжения потребителей планируется провести техническое перевооружение с заменой котельного агрегата ТВГ-8М на более современный котел большей мощности.										2018	2022	55 446,9		55 446,9	1 249,5	0,0	3 500,00	40 485,0	11 050,0	411,89	0,0	55 446,9												
3.2.20	Техперевооружение котельной Привокзальной с заменой котла ТВГМ-30 на ПТВМ 50 с увеличением установленной мощности	48:20:0029603:222	Объект производственного назначения	В настоящее время на Привокзальной котельнойсуществуетдефицит мощности. В целях обеспечения надежного бесперебойного теплоснабжения потребителей планируется провести техническое перевооружение с заменой котельного агрегата ПТВМ-30 на более современный котел большей мощности ПТВМ-50.										2022	2024	7 456,7	3 750,0	3 706,7	0,0	0,0	0,00	0,0	3 750,0	3 706,67	0,0	7 456,7												
3.2.21	Техперевооружение котельной по ул. Семашко с заменой котла №2КВЖ-8,12-115Г на котел ТТ 100-01 с автоматизацией	48:20:0013401:1369	Объект производственного назначения	На котельной по ул. Семашко установлены котлы КВЖ. Техническое состояние котлов крайне неудовлетворительно. Ремонт с заменой трубок нецелесообразен, так как уже пришли в негодность трубные доски, необходима полная замена котельного агрегата. Предусматривается замена котла №2КВЖ-8,12-115Г на котел ТТ 100-01 с автоматизацией.										2022	2023	21 095,0	1 095,0	20 000,0	0,0	0,0	0,00	0,0	1 095,0	20 000,0	0,0	21 095,0												
3.2.22	Техническое перевооружение котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	48:20:0020101:1819	Объект производственного назначения	В настоящее время в котельной Угловая эксплуатируется 4 сетевых насоса типа 1Д630х90. Насосы работают без частотного регулирования (отсутствие плавного пуска, точного поддержания требуемых параметров, с перерасходом электроэнергии) и с сильным физическим износом (сколы, раковины, утопление посадочных мест на рабочих колесах, деформация отверстий полумуфт, износ валов) по причине длительного срока эксплуатации, фактически два срока службы. Целью проекта является замена выработавших эксплуатационный срок насосов сустановкой ЧРП.										2023	2024	589,0	589,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	589,0	0,0	589,0												
3.2.23	Техническое перевооружение коммерческих узлов учета газа Привокзальной, Северо-Западной котельных (ЛТС)	48:20:0000000:32579 - СЗК 48:20:0029603:222- ПК	Объект производственного назначения	Предусматривается замена устаревших регулятеров давления газа типа РДУК, РДБК, предохранительно-запорных клапанов типа ПКН, фильтров, предохранительно-сбросных клапанов, произведенных в 60-70-х годах прошлого столетия.										2019	2020	3 842,2	705,0	3 137,2	0,0	705,0	3 137,20	0,0	0,0	0,0	0,0	3 842,2												
3.2.24	Реконструкция схем релейной защиты ячеек 1РУ-6кВ 2РУ-6кВ ЮЗК (42 шт) с применением микропроцессорных устройств. (ЛТС)	48:20:0000000:28086	Объект производственного назначения	В настоящее время ячейки 1РУ-6кВ 2РУ-6кВ Юго-Западной котельной имеют релейную схему защиты, которая эксплуатируется более 25 лет. Релейная схема защиты требует привлечения сторонних организаций для проведения ремонта и наладки. Замена на микропроцессорные устройства позволит снизить затраты на ремонт и обслуживание, а также повысит надежность защиты электрооборудования котельной от повреждений.										2021	2021	300,0		300,0	0,0	0,0	0,0	300,0	0,0	0,0	0,0	300,0												
3.2.25	Замена коллектора сетевой воды за котлами ТВГМ-30 ст.№4,5 ПК d 377х9-18п.м. (ЛТС)	48:20:0029603:222	Объект производственного назначения	Сетевой трубопровод за котлами Привокзальной котельной эксплуатируется 50 лет с 1966 года, за время эксплуатации на нем появились свищи. Предусмотрен демонтаж пола, демонтаж участка сетевого трубопровода за котельными агрегатами ст. № 4,5 Привокзальной котельной г. Липецка, монтаж нового участка сетевого трубопровода, а также восстановление пола котельной.										2019	2019	2 211,0		2 211,0	0,0	2 211,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 211,0												
3.2.26	Техническое перевооружение Северо-Западной котельной с установкой кран – балки (ЛТС)	48:20:0000000:32579	Объект производственного назначения	В рамках реализации мероприятия предусмотрен монтаж кран балки на Северо-западной котельной г. Липецка, включающий: монтаж подкрановых путей на отметке 16 м и тележки с продольным ходом 30 м, поперечным ходом 12м.										2019	2019	267,2		267,2	0,0	267,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	267,2												

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. Описание и место расположения объекта	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	до реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	после реализации мероприятия. Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам: 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток 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	25	26	27
3.2.27	Техперевооружение тяго-дутьевой системы 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 шибера. Мероприятие реализуется в целях надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, экономии электрической энергии и уменьшения износа дымососов и запасных частей к ним. В рамках выполнения мероприятия необходимо заменить электродвигатели котлов КВГМ-100 №1, 2, 3 Северо-Западной котельной г. Липецка на напряжение 0,4кВ, смонтировать на каждый дымосос частотно-регулируемый привод, смонтировать автоматику поддержания заданных параметров: давление воздуха, разрежение в топке и интегрировать в нее существующие частотно-регулируемые приводы дутьевых вентиляторов.										2019	2020	1 188.0	600.0	588.0	0.0	600.0	588.00	0.0	0.0	0.0	0.0
3.2.28	Техперевооружение Привокзальной котельной с заменой трубопровода сетевой воды на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530х8 (ЛТС)	48:20:0029603:222	Объект производственного назначения	Необходимость реализации мероприятия обусловлена повышенными потерями давления на всасе сетевых насосов Привокзальной котельной, связанными с недостаточной пропускной способностью существующих трубопроводов (год ввода в эксплуатацию - 1963). В рамках реализации мероприятия запланирована замена трубопровода сетевой воды Привокзальной котельной на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра с ø 478х8 на ø530х8, L= 36 мп (ЛТС)										2021	2022	2 021.9	395.0	1 626.9	0.0	0.0	0.00	395.0	1 626.9	0.0	0.0
3.2.29	Техперевооружение Привокзальной котельной с заменой трубопровода подпиточной воды на всасе подпиточных насосов с уменьшением диаметра до Ø325х6 (ЛТС)	48:20:0029603:222	Объект производственного назначения	Техперевооружение с заменой трубопровода подпиточной воды на всасе подпиточных насосов с уменьшением диаметра с ø 377х6 на ø 325х6, L= 17 мп (ЛТС). Необходимость реализации мероприятия обусловлена неоднократным устранением свищей на всасе подпиточных насосов Привокзальной котельной (год ввода в эксплуатацию - 1963).										2020	2021	665.2	296.00	369.2	0.0	0.0	296.00	369.2	0.0	0.0	0.0
3.2.30	Оборудование КПП и критических элементов категорированных объектов ЕТЭЦ элементами СКУД (система контроля управления доступом)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК". В рамках реализации мероприятия предусматривается установка на дверях КПП и входных группах критических элементов станций (КТЦ, ТТЦ ЭРУ, ГРП) видеодомофонов и кодовых устройств для регламентированного доступа персонала на критические элементы станции и на территорию ТЭЦ. Территория ПП Елецкая ТЭЦ (ГРП, ТТЦ ОРУ).										2020	2020	162.0		162.0	0.0	0.0	162.00	0.0	0.0	0.0	0.0
3.2.31	Оборудование критических элементов станции системами охранного телевидения и СКУД ЛТЭЦ-2	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК". Оборудование защитной сеткой оконных проемов на постах охраны. (5 постов охраны,11 проемов, общая площадь окон - 25,8 кв. м.). Реконструкция борудование СКУД в ИБК ПП ЛТЭЦ-2.										2021	2021	1 830,0		1 830,0	0,0	0,0	0,0	1 830,0	0,0	0,0	
3.2.32	Оборудование критических элементов станции системами охранного телевидения и СКУД ЕТЭЦ	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК".										2021	2021	630,0		630,0	0,0	0,0	0,00	630,0	0,0	0,0	
3.2.33	Оборудование критических элементов станции системами охранного телевидения и СКУД ДТЭЦ	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК". Оборудование системой охранного телевидения главного корпуса КТЦ, участка ХВО, мазутонасосного ТУ КТЦ, ГРП с выводом на пост охраны №1.										2021	2021	500.0		500.0	0,0	0.0	0,00	500.0	0,0	0.0	
3.2.34	Техническое перевооружение узлов регулирования давления газа на газопроводах в ГРП и ГРУ котельных по ул. Семашко и Угловой (ЛТС)	48:20:0020101:1819	Объект производственного назначения	Предусматривается замена устаревших регуляторов давления газа типа РДУК, РДБК, предохранительно-запорных клапанов типа ПКН, фильтров, предохранительно-сбросных клапанов, произведенных в 60-70-х годах прошлого столетия, ввиду невозможности их качественного ремонта из-за того, что запасные части к этому оборудованию уже не производятся.										2019	2019	450.0	450,00	0,0	0.0	450,0	0,0	0.0	0,0	0.0	
3.2.35	Техперевооружение котельной Семашко с заменой группы сетевых насосов (ЛТС)	48:20:0013401:1369	Объект производственного назначения	В настоящее время в котельной Семашко эксплуатируются 2 насоса типа АК 9125-250R В/250-132.0/2 (подача 575 м.куб/час, напор 60 м, мощность эл.двиг 132 кВт/ч, частота вращения 3000 об/мин) по алгоритму: один насос в работе, один в резерве. Потребность в ГВС для нужд города составляет не менее 600 м.куб/час, что при работе одним насосом превышает номинальный расход, установленный заводом-производителем. В целях надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей и уменьшения износа насосов и запасных частей к ним необходимо запланировать установку трех насосов с меньшей частотой вращения двигателя.										2020	2024	1 190.0	1 190,0	0,0	0.0	0,0	600,0	590.0	0,0	0.0	

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) и размером, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
1	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3.2.27	1 188.0										
3.2.28	2 021.9										
3.2.29	665.2										
3.2.30	162.0										
3.2.31	1 830,0										
3.2.32	630,0										
3.2.33	500,0										
3.2.34	450,0										
3.2.35	1 190,0										

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС). Плановые расходы. Всего:	в том числе: НИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС). 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): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов компонента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
3.2.36	Внедрение систем видеонаблюдения с установкой камер на рабочих местах оперативного персонала (щиты управления) в филиале ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		Объект производственного назначения	Необходимость возникла на основании постановления Правительства РФ от 5 мая 2012 г. № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса". В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается Внедрение систем видеонаблюдения с установкой камер на рабочих местах оперативного персонала (щиты управления) в филиале ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»												2021	2021	1 850,0		1 850,0	0,0	0,0	0,0	1 850,0	0,0	0,0		1 850,0											
3.2.37	Оборудование КПП и критических элементов категорированных объектов ДТЭЦ элементами СКУД (система контроля управления доступом)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК". В рамках реализации мероприятия предусматривается установка на дверях КПП и входных группах критических элементов станций (КТЦ, ТТЦ, ЭРУ, ГРП) видеодомофонов и кодовых устройств для регламентированного доступа персонала на критические элементы станции и на территорию ТЭЦ. Территория ПП Данковская ТЭЦ (КТЦ, ТТЦ, ГРП).												2020	2020	162,0		162,0	0,0	0,0	162,00	0,0	0,0	0,0		162,0											
3.2.38	Реконструкция ХВО с заменой осветлителя ВТИ-250 на осветлитель ВТИ-63 (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	В процессе химводоподготовки речной воды при известковании и коагуляции в настоящее время используется осветлитель ВТИ-250. Учитывая значительное снижение водопотребления в связи со снижением отпуска тепла в целом от станции необходимо обеспечение оптимальной и эффективной водоподготовки. Предусматривается разработка проекта и замена осветлителя ВТИ – 250 на осветлитель ВТИ – 63 в ПП ЕТЭЦ												2020	2020	300,0	300,0	0,0	0,0	0,0	300,0	0,0	0,0	0,0		300,0											
3.2.39	Реконструкция узла транспортирования сыпучих материалов (извести) с устройством монорельсового пути и электрической однорельсовой тележки грузоподъемностью до 3т, управляемой кабельным пультом с пола (ДТЭЦ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Целью проекта является реализация компенсирующих мероприятий с целью устранения замечаний экспертного обследования однорельсовой электрической тележки установленной в складе реагентов, необходимого для проведения ежедневных работ подготовки раствора известкового молока для обработки воды на осветлителях ХВО. Оборудование находится в эксплуатации с 1991 года.												2022	2024	8 004,2	500,00	7 504,2	0,0	0,0	0,0	0,0	500,0	7 504,15		8 004,2											
Всего по группе 3																	1 225 645	41 838,9	1 183 806	51 992,8	176 872,7	256 463	305 012	224 288,1	263 009,4	0,0	1 194 592,7	31 052,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	
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																																					
4.1.1	Реконструкция ПСГ-1 паровой турбины ПТ-80/100 ст.№3 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси ЛТЭЦ-2	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается проведение реконструкции подогревателя ПСГ № 1 паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст. № 3 котлотурбинного цеха (КТЦ) ПП ЛТЭЦ-2 с целью исключения попадания пара в трубку отвода паровоздушной смеси в обход трубного пучка. Целью проекта является уменьшение давления в Т-отборах, доведения температурного напора и гидравлического сопротивления ПСГ до нормативных значений, как следствие - снижение пережога топлива.												2019	2019	12 041,7		12 041,7	0,0	12 041,7	0,0	0,0	0,0	0,0		12 041,7											
4.1.2	Реконструкция ПСГ-1 паровой турбины ПТ-80/100 ст.№2 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается проведение реконструкции в части ПИР подогревателей ПСГ № 1,2 паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст. № 2 котлотурбинного цеха (КТЦ) ПП ЛТЭЦ-2 с целью исключения попадания пара в трубку отвода паровоздушной смеси в обход трубного пучка. Целью проекта является уменьшение давления в Т-отборах, доведения температурного напора и гидравлического сопротивления ПСГ до нормативных значений, как следствие - снижение пережога топлива.												2019	2020	18 880,6	1 450,6	17 430,0	0,0	1 450,6	17 430,0	0,0	0,0	0,0		18 880,6											
4.1.3	Реконструкция ПСГ -2 паровой турбины ПТ-80/100 ст.№2 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается проведение реконструкции подогревателя ПСГ № 2 паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст. № 2 котлотурбинного цеха (КТЦ) ПП ЛТЭЦ-2 с целью исключения попадания пара в трубку отвода паровоздушной смеси в обход трубного пучка. Целью проекта является уменьшение давления в Т-отборах, доведения температурного напора и гидравлического сопротивления ПСГ до нормативных значений, как следствие - снижение пережога топлива.												2023	2023	23 514,1		23 514,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 514,08		23 514,1											
4.1.4	Техническое перевооружение водогрейной котельной с заменой трансформаторов СН 64Т,65Т (2 очередь) ЕТЭЦ	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Силовые трансформаторы СН 64Т, 65Т (тип ТМ 250/6) введены в эксплуатацию в 1964 г. Трансформаторы обеспечивают эл. питание основного и вспомогательного оборудования станции. Текущие и капитальные ремонты выполнялись в полном объеме, согласно графикам. Предусмотрен Демонтаж трансформаторов в здании водогрейной котельной Елецкой ТЭЦ, монтаж новых трансформаторов "сухого типа".												2021	2021	1 307,0		1 307,0	0,0	0,0	0,0	1 307,0	0,0	0,0		1 307,0											
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	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Для сокращения издержек при эксплуатации Елецкой ТЭЦ планируется работа в водогрейном режиме. Предусмотрена разработка проекта и перевод ПП ЕТЭЦ на водогрейный режим с установкой дополнительного котла для обеспечения резервного топливного хозяйства и нагрузок летнего режима.												2020	2023	11 200,1	11 200,1	0,0	0,0	0,0	4 000,0	4 000,1	3 200,0	0,0		11 200,1											
4.1.6	Реконструкция береговой насосной станции с заменой на меньшую производительность насосов типа ЦЭН и установкой ЧРП 0,4 кВ (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:1968	Объект производственного назначения	В настоящее время для подачи воды на технологические нужды применяются 4 насосных агрегата производительностью 1000 м³/ч с электродвигателями мощностью 132 кВт каждый. В связи с изменением режима работы Елецкой ТЭЦ с пароводяного цикла на водогрейный, потребление воды изменится в меньшую сторону (расчетное значение 110-160 м³/ч). Разработка проекта и замена на меньшую производительность насосов типа ЦЭН с установкой ЧРП 0,4 кВ на береговой насосной станции.												2020	2024	10 036,7	450,0	9 586,7	0,0	0,0	450,0	3 000,0	0,0	6 586,67		10 036,7											

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору лизинга финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
4.1.7	Реконструкция градирен № 1,2,3 ПП ЛТЭЦ-2	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	По результатам проверки АО "Техническая инспекция ЕЭС" в январе 2018 года и рекомендациям ООО "НПО "ИРВИК" после обследования существующей системы технического водоснабжения градирен №№ 1-3 в 2010 году, необходимо провести мероприятия, направленные на восстановление надежности и повышения эффективности работы. Предусматривается реконструкция систем водораспределения, оросителя и водоуловителя, воздухорегулирующего устройства (противообледенительного тамбура). Работы будут выполняться на башенной градирне ст. № 2 и №3, сооружения котлотурбинного цеха ПП ЛТЭЦ-2.										2021	2025	3 200,0	3 200,0	0,0	0.0	0.0	0.0	3 200,0	0.0	0.00		3 200.0													
4.1.8	Реконструкция оборудования ХВО с заменой на меньшую производительность насосов типа Д и КМ и установкой ЧРП 0,4 кВ (ЕТЭЦ)	48:19:0000000: 4346	Объект производственного назначения	В связи с планируемым изменением режима работы Елецкой ТЭЦ с паровозного на водотрейный, потребность в обрабатываемой воде изменится. Разработка проекта и реконструкция оборудования ХВО с заменой на меньшую производительность насосов типа Д и КМ и установкой ЧРП 0,4 кВ в ПП ЕТЭЦ										2020	2021	5 450.0	450,00	5 000.0	0.0	0.0	450.00	5 000.0	0.0	0.0		5 450.0													
4.1.9	Приобретение оборудования для оснащения НАСФ (нештатное аварийно-спасательное формирование) ПП ДТЭЦ	48:03:0000000: 7862	Объект производственного назначения	В связи с присвоением производственному подразделению «Данковская ТЭЦ» категории по гражданской обороне, для оснащения созданного нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ), необходимо приобретение оборудования, предусмотренного Нормами оснащения НАСФ, утвержденных приказом МЧС России от 23.12.2005 № 999 «Об утверждении Перечня создания нештатных аварийно-спасательных формирований»										2020	2020	991,1		991,1	0.0	0.0	991,10	0.0	0.0	0.0		991,1													
4.1.10	Техническое перевооружение СН II подъема с установкой регулируемого привода ЛТЭЦ-2	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Целью реализации проекта является: значительно снизить расход электроэнергии, потребляемой из сети электроснабжения, исключив дросселирование рабочей среды (воды), повысить надежность работы оборудования, обеспечить «щадящие» режимы эксплуатации оборудования за счет осуществления плавных пусков электроприводов насосных установок, существенно снизив гидравлические удары в трубопроводах; автоматизировать систему управления, обеспечить повышение эффективности объекта. Проектом предусматривается установка частотного регулируемого привода для управления режимами работы асинхронного двигателя СН II-го подъема на ЛТЭЦ-2.										2021	2021	2 497,5	2 497,5	0.0	0.0	0.0	0.00	2 497,5	0,0	0.0		2 497,5													
4.1.11	Реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой подогревателей хозпитьевой воды (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Целью проекта является снижение расхода топлива на электростанции за счет оптимизации режима подогрева сетевой воды в сетевых подогревателях турбин. Предлагается осуществлять подогрев хозпитьевой воды, используемой для подпитки теплосети, не прямой сетевой водой, а обратной сетевой водой, с тем, чтобы снизить температуру обратной сетевой воды на входе в ПСГ турбин ПТ-80/100-130/13 ст.№ 2,3 и Т-110/120-130-4 ст.№ 5 котлотурбинного цеха (КТЦ) и исключить необходимость «перегрева» прямой сетевой воды после ПСГ.										2018	2019	25 198,7		25 198,7	490,0	25 198,7	0.0	0.0	0.0	0,0		25 198,7													
4.1.12	Контроль обратной мощности на турбогенераторах ЛТЭЦ-2 ст. № 1-5 для реализации схемы «Реле обратной мощности (РОМ) (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Проектом предусматривается выполнение следующих работ: 1. Замена трансформаторов тока класса 0,5 на ТТ класса 0,2; 2. Установка измерительных преобразователей ИП типа E854/2.M1 с подключением к ТТ и выдачей унифицированного сигнала 4-20 мА в схемы АСУ ТП; 3. Установка в АСУ ТП дополнительных модулей Allen Bradley; 4. Отображение в АСУ ТП параметра и заданной уставки; 5. При переходе генератора в моторный режим и заданном значении обратной мощности, выдача из АСУ ТП технологической сигнализации «Моторный режим генератора» и «сухого контакта» в существующие схемы защит ТГ ст. №№ 1-5 в цепи разрешающие отключение генератора от сети.										2018	2019	1 312.8		1 312.8	340.0	1 312.8	0.0	0.0	0.0	0.0		1 312.8													
4.1.13	Реконструкция станционных тепловых сетей с установкой секционирующих задвижек (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Основной технической задачей является установка секционирующей арматуры, которая осуществляет разделение существующей схемы на самостоятельные группы оборудования котлотурбинного цеха ПП ЛТЭЦ-2.											2019	2020	8 800,9		8 800,9	0.0	8 001,5	799,4	0,0	0.0	0,0		8 800.9													
4.1.14	Замена деревянных полушалок на железобетонна приемно-сливной эстакаде. (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Мероприятие выполняется согласно новых ФНП в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов".Проектом предусматривается замена деревянных полушалок на железобетон на приемно-сливной эстакаде мазутослива топливно-транспортного цеха ПП ЛТЭЦ-2.										2018	2020	10 376,2		10 376,2	611,0	2 538,9	7 837,3	0.0	0,0	0,0		10 376,2													
4.1.15	Реконструкция схемы контроля и управления от перелива мазутных приемных емкостей ст. №1,2. (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Мероприятие выполняется согласно новых ФНП в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов". Предусматривается переход на автоматический контроль предотвращения перелива приемных емкостей ст. № 1, 2 (1000 м³) топливно-транспортного цеха ПП ЛТЭЦ-2.										2019	2020	1 668,2	394,2	1 274,0	0.0	394,2	1 274,0	0,0	0,0	0,0		1 668.2													
4.1.16	Реконструкция систем контроля вибрации и мех.величин оборудования ЛТЭЦ-2	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Необходимо разработать проект и выполнить замену вышедших из строя промышленных компьютеров на всех ТГ 1-5 с установкой программы диагностики состояния роторного оборудования, установку необходимых дополнительных точек контроля, перевод контроля мех.величин на ТГ-1 и ТГ-4 с вторичных приборов в систему АСКВД. Вывод параметров контроля в АСУ ТП ЛТЭЦ-2.										2021	2021	4 198,4		4 198,4	0,0	0,0	0,0	4 198,4	0,0	0,0		4 198,4													

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных цен, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов конкретно на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
4.1.17	Реконструкция схемы подогрева мазута (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Проектом предусматривается реконструкция схемы подачи мазута на основные подогреватели ст. №1,2 через подогреватели ст. №1,2 предвключенные, для предварительного подогрева мазута теплом отработавшего пара, оборудование топливно-транспортного цеха ПП ЛТЭЦ-2. Мероприятие выполняется в целях уменьшения расхода пара на подогрев мазута											2020	2022	683,3	683,3	0,0	0,0	0,0	683,3	0,0	0,0	0,0		683,3												
4.1.18	Реконструкция систем вентиляции склада реагентов химического цеха (Опасный производственный объект "Подсобное хозяйство Липецкой ТЭЦ-2")	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Необходимо оборудовать помещения склада реагентов системой вентиляции (аварийной, рабочей), соответствующей требованиям ФНП в области промышленной безопасности "Правила безопасности ХОПО" (Приказ Ростехнадзора РФ №500 от 07.12.20)											2023	2025	2 400,0	2 400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 400,0		2 400,0												
4.1.19	Приведение мазутного хозяйства ПП ЛТЭЦ-2 в соответствие с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Проектом предусматривается реконструкция молниезащиты, вентиляционных систем и схем обеспечения работоспособности системы пожаро- и взрывобезопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров мазута ЛТЭЦ-2. Место проведения работ – камеры отсекающих задвижек мазутных резервуаров РВС №1, №2, №3, №4 топливно-транспортного цеха ПП Липецкая ТЭЦ-2.											2020	2021	3 242,0	792,00	2 450,0	0,0	0,0	792,00	2 450,0	0,0	0,0		3 242,0												
4.1.20	Приведение в соответствие требованиям системы контроля уровня ПДК паров серной кислоты на узлах налива и баках мерниках на ЮЗК, СЗК, ЛТЭЦ-2, ДТЭЦ	48:03:0000000: 7862 - ДТЭЦ; 48:20:0000000: 25435- ЛТЭЦ; 48:20:0000000: 32579- СЗК; 48:20:0000000: 28086- ЮЗК	Объект производственного назначения	Мероприятие реализуется на основании предписания федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 02.11.18 № 605-рп/П. В рамках реализации инвестиционного проекта планируется установка системы контроля за содержанием паров серной кислоты на узлах налива и баках мерниках на ЮЗК, СЗК, ЛТЭЦ-2, ДТЭЦ											2019	2019	4 273,7		4 273,7	0,0	4 273,7	0,0	0,0	0,0	0,0		4 273,7												
4.1.21	Реконструкция парового котла ТГМЕ-464 ст. №5 с заменой набивки РВП-88 (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Неудовлетворительное состояние набивки РВП ПК №5 Липецкой ТЭЦ-2, что приводит к снижению КПД котельного агрегата. Целью реализации проекта является повышение КПД котельного агрегата											2022	2022	31 121,5		31 121,5	0,0	0,0	0,0	0,0	31 121,5	0,00		31 121,5												
4.1.22	Техперевооружение газоходов паровых котлов ст. №2,3 с заменой металлоконструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.свехтиц.)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Цели реализации проекта: повышение эффективности за счет уменьшения потерь тепла от уходящих газов (для повышения эффективности теплообмена РВП). Необходимо в кратчайшие сроки выполнить данное мероприятие, так как невыполнение его приведет к обрушению теплоизоляционного и защитного слоя газоходов, и к переохлаждению уходящих газов. Из-за чего в стволе дымовой трубы и газоходах будет происходить образование конденсата, что приведет к коррозионному разрушению ствола дымовой трубы и газоходов.											2022	2022	3 698,1		3 698,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3 698,1	0,0		3 698,1												
4.1.23	Техперевооружение газоходов парового котла ст. №5 с заменой металлоконструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.свехтиц.)	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Цели реализации проекта: повышение эффективности за счет уменьшения потерь тепла от уходящих газов (для повышения эффективности теплообмена РВП). Необходимо в кратчайшие сроки выполнить данное мероприятие, так как невыполнение его приведет к обрушению теплоизоляционного и защитного слоя газоходов ПК-5, и к переохлаждению уходящих газов. Из-за чего в стволе дымовой трубы и газоходах будет происходить образование конденсата, что приведет к коррозионному разрушению ствола дымовой трубы и газоходов ПК-5.											2022	2022	9 338,4		9 338,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9 338,4	0,0		9 338,4												
4.1.24	Реконструкция противопожарного водовода (ДТЭЦ)	48:03:0000000: 7862	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена чугунных трубопроводов противопожарного водовода Ду 60 мм – Ду 325 мм общей протяженностью L=3 459 п.м., отработавших нормативный срок эксплуатации на полимерные трубопроводы. Частичное изменение трассы прохождения водопровода позволит избежать мест пересечения с промливневой канализацией. Современные материалы более долговечны и экологичны.											2022	2027	1 300,9	1 300,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 300,9	0,0		1 300,9												
4.1.25	Реконструкция противопожарного водопровода и пенопровода (ЕТЭЦ)	48:19:0000000: 4346	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена чугунных трубопроводов противопожарного водопровода L=2216,3 п.м. и пенопровода L=2026,85 п.м отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии. Реализация данного проекта снизит затраты на ремонтные работы и повысит надежность систем пожаротушения мазутных резервуаров №№ 1,2,3											2023	2027	1 000,0	1 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,0		1 000,0												
4.1.26	Реконструкция здания водогрейной котельной в части монтажа вакуумной деаэрационной установки ЕТЭЦ	48:19:0000000: 4346	Объект производственного назначения	В настоящее время для подготовки питательной воды и удаления кислорода в атмосферных деаэраторах используется пар давлением 1,2-2,5 ата. В связи со снижением нагрузок в летнее время и более эффективным водогрейным режимом работы в неотопительный период необходимо реконструировать схему деаэрации с переводом в беспаровой режим. Реконструкция здания водогрейной котельной в части монтажа вакуумной деаэрационной установки производительностью 25 т/час, а также замена отключающей арматуры.											2018	2019	7 319,5		7 319,5	1 001,3	7 319,5	0,0	0,0	0,0	0,0		7 319,5												
4.1.27	Реконструкция кровли АБК (административно бытовой корпус) главного корпуса КТЦ Елецкой ТЭЦ	48:19:0000000: 4346	Объект производственного назначения	Водогрейный котел №3 выведен из эксплуатации в 2010 году. В рамках реализации инвестиционного проекта необходимо выполнить демонтаж деревянных конструкций и монтаж металлической кровли здания АБК КТЦ ПП ЕТЭЦ											2013	2020	4 759,2		4 759,2	440,8	0,0	4 759,20	0,0	0,0	0,0		4 759,2												
4.1.28	Реконструкция АИИС КУЭ в части замены счетчиков коммерческого учета электрической энергии		Объект производственного назначения	Реконструкция АИИС КУЭ в части замены счетчиков коммерческого учета электрической энергии, необходима согласно приложению номер 11.1 к положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка. Проектом предусматривается замена счетчиков коммерческого учета электрической энергии.											2020	2020	1 750,9		1 750,9	0,0	0,0	1 750,90	0,0	0,0	0,0		1 750,9												

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателей. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расходы на возмещение финансовых затрат по плановой финансовой аренде (лизингу) при расчете тарифов на тепловую энергию. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
4.1.29	Реконструкция ТГ ст.№5 ЕТЭЦ	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусмотрена реконструкция ТГ ст.№5 ЕТЭЦ для перевода с конденсационного режима работы на режим работы с противодавлением. Мероприятие направлено на снижение удельных расходов топлива на выработку тепла и электроэнергии за счет снижения потерь тепла в конденсаторе турбины											2019	2019	1 350,0	1 350,0	0,0	0,0	1 350,0	0,0	0,0	0,0	0,0		1 350,0												
4.1.30	Техперевооружение тягодутьевых механизмов котла ст.№5 с установкой ЧРП (ПП ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Установка частотно-регулирующего привода на электродвигателях дутьевого вентилятора и дымососа котлоагрегата ст. № 5 позволит снизить годовое потребление электроэнергии. Проектом предусматривается установка частотно-регулирующего привода на электродвигателях дутьевого вентилятора и дымососа котлоагрегата ст. № 5 (БКЗ-75-39-ГМА) КТЦ ПП ЕТЭЦ											2019	2019	290,0	290,0	0,0	0,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0		290,0												
4.1.31	Приведение мазутного хозяйства ПП ЕТЭЦ в соответствие с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Проектом предусматривается на территории топливно-транспортного участка установка прибора, определяющего направление и скорость ветра. Вентиляционная система мазутонасосной необходимо оснастить блокировкой на автоматическое включение при достижении в помещении концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов 50% объемных от НКПРП, оснастить сигнализацией о неисправной работе вентиляционных систем.											2019	2021	2 972,0	330,0	2 642,0	0,0	330,0	0,0	2 642,0	0,0	0,0		2 972,0												
4.1.32	Техническое перевооружение ЦТП г. Липецка по ул. Есенина,2; ул. Бетрина,2; пр. Победы, 77; ул. Октябрьская, 14; ул. Студеновская,15; ул. Кузнечная,1; Первомайская,57; ул. Киевская-Депутатская (ЛТС)		Объект производственного назначения	Целью реконструкции ЦТП является приведение их технического состояния в соответствие действующему законодательству в сфере теплоснабжения, повышение качества и надежности теплоснабжения. Мероприятие предусматривает замену установленных в ЦТП г. Липецка программируемых логических контроллеров на современные аналоги и создание системы автоматизированного управления работой центрального теплового пункта на базе программируемых логических контроллеров.											2019	2019	650,0	650,0	0,0	0,0	650,0	0,0	0,0	0,0	0,00		650,0												
4.1.33	Техперевооружение питательного насоса №2 с установкой ЧРП (ДТЭЦ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Для покрытия тепловых нагрузок потребителей на горячее водоснабжение в межотопительный период и достижения стабильной работы системы регулирования турбины в период минимальных нагрузок станция переведена в режим работы на «скользящее» параметрах. В связи с этим целесообразно оснащение электродвигателя насоса №2 на Данковской ТЭЦ частотно-регулируемым приводом											2022	2022	400,0	400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	400,0	0,0		400,0												
4.1.34	Реконструкция железнодорожного пути сливной эстакады мазута (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Необходимость выполнения мероприятия обоснована требованиями правил по мазутному хозяйству ФНП в области пром. безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденные приказом РТН от 07.11.16 №461. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена рельс Р43 на Р65, замена деревянных шпал на ж/б на ж/д пути сливной эстакады ПП ЕТЭЦ											2019	2019	535,0	535,0	0,0	0,0	535,0	0,0	0,0	0,0	0,0		535,0												
4.1.35	Реконструкция железнодорожного пути сливной эстакады мазута, для возможности обслуживания автомобильным транспортом (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Необходимо разработать проект и выполнить работы по строительству и установки оборудования в местах отправки мазута железнодорожным и автомобильным транспортом согласно проекта.											2021	2022	8 185,8	400,0	7 785,8	0,0	0,0	0,0	400,0	7 785,8	0,0		8 185,8												
4.1.36	Техперевооружение питательного насоса №3 с установкой ЧРП (ДТЭЦ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Для покрытия тепловых нагрузок потребителей на горячее водоснабжение в межотопительный период и достижения стабильной работы системы регулирования турбины в период минимальных нагрузок станция переведена в режим работы на «скользящее» параметрах. В связи с этим целесообразно оснащение электродвигателя питательного насоса №3 на Данковской ТЭЦ частотно-регулируемым приводом											2019	2019	1 550,0	1 550,0	0,0	0,0	1 550,0	0,0	0,0	0,0	0,0		1 550,0												
4.1.37	Техперевооружение схемы водоподготовки (ДТЭЦ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Проектом предусмотрена замена 6 насосных агрегатов участка ХВО ПП ДТЭЦ: 1) 2-х насосов подпитки атмосферных деаэраторов химочищенной водой, производительностью 320 и 200 м3/ч с электродвигателями мощностью 75 кВт каждый, на два насосных агрегата GRUNDFOS NBE 50-200/210 A-F2-A-BAQE производительностью 50 м3/ч с электродвигателями мощностью 18,5 кВт; 2) 2-х насосов известково-коагулированной воды производительностью 320 м3/ч с электродвигателями мощностью 75 кВт каждый на 2 насоса Д200-36 производительностью 200 м3/ч с электродвигателями мощностью 37 кВт; 3) 2-х насосов декарбонизированной воды схемы подпитки теплосети производительностью 500 м3/ч и 320 м3/ч с электродвигателями мощностью 160 кВт и 75 кВт на 2 насоса Д200-36 производительностью 200 м3/ч с электродвигателями мощностью 37 кВт.											2019	2020	1 522,6	1 300,0	222,6	0,0	1 300,0	222,60	0,0	0,0	0,0		1 522,6												
4.1.38	Техперевооружение здания мазутонасосной с устройством автоматической вентиляционной системы и установкой прибора определяющего направление и скорость ветра (ДТЭЦ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Требования п. 3.5.8. «Правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов". В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается автоматическое включение аварийной вентиляции при достижении в помещении концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов 50% объёмных от НКПРП; сигнализация о падении давления, обеспечивающего гарантированный подпор воздуха в помещение с подпором воздуха (в тамбур-шлюз); автоматическое отключение вентиляционных систем при пожаре в помещении, оборудованном системой автоматического пожаротушения или сигнализации; автоматическое включение резервного вентилятора вентиляционных систем при выходе из строя рабочего вентилятора с подачей сигнала о включении резерва.											2020	2021	3 792,0	792,00	3 000,0	0,0	0,0	792,00	3 000,0	0,0	0,0		3 792,0												

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
4.1.39	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ПП ДТЭЦ с организацией площадки слива мазута с автоцистерн в приемную емкость (ДТЭЦ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	В соответствии с актом проверки от 11.07.2019 необходимо разработать проект и выполнить работы по организации площадки приема и отгрузки мазута автомобильным транспортом согласно проекта.											2021	2021	700,0	700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	700,0	0,0	0,0		700,0												
4.1.40	Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) (ЛТС)		Объект производственного назначения	В настоящее время котельные по ул. Депутатская, Октябрьская и Толстого запитаны от обратных трубопроводов тепловых сетей филиала АО «Квадра»-«Липецкая генерация». Строительство тепловой магистрали от тепловой камеры ТК 3-6а прямого трубопровода тепловых сетей филиала до всасывающих коллекторов насосов котельной по ул. Октябрьская. Замена оборудования котельной, электротехнической части, КИПиА. Конструктивные особенности будут уточнены на этапе проектирования.											2020	2021	60 242,6	2 460,00	57 782,6	0,0	0,0	2 460,00	42 575,1	15 207,5	0,0		41 026,6	19 216,00											
4.1.41	Техническое перевооружение Юго-Западной котельной с заменой цистерн хранения серной кислоты (ЛТС)	48:20:0000000:28086	Объект производственного назначения	Необходимость выполнения мероприятия обусловлена неудовлетворительным техническим состоянием оборудования. Год ввода в эксплуатацию - 1989. Цистерн хранения серной кислоты эксплуатируются более 28 лет. За это время произошло существенное утончение стенок цистерн (зафиксировано актом технического осмотра), дальнейшая эксплуатация запрещена. В рамках реализации мероприятия запланированы работы по замене существующих цистерн хранения серной кислоты отделения ХВО Юго-Западной котельной г. Липецка на новые											2019	2022	8 910,7	628,0	8 282,7	0,0	628,0	3 782,7	0,0	4 500,0	0,0		8 910,7												
4.1.42	Техперевооружение осветлителя №2 ВТИ-400И ЛТЭЦ-2	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Повышение надежности схемы обессоливающей установки (замена изношенных элементов осветлителя вследствие коррозии). Замена элементов осветлителя (21,97 т) с восстановлением антикоррозионного покрытия, замена трубопроводов пробоотборных точек - 250 м.											2021	2021	4 846,3		4 846,3	0,0	0,0	0,0	4 846,3	0,0	0,0		4 846,3												
4.1.43	Выполнение работ по ремонту осветлителя ВТИ-630 ст.№8 (ЛТЭЦ-2)	48:20:0000000:25435	Объект производственного назначения	Повышение надежности схемы обессоливающей установки (замена изношенных элементов осветлителя вследствие коррозии). Замена элементов осветлителя с восстановлением антикоррозионного покрытия, замена трубопроводов пробоотборных точек осветлителя ВТИ-630 ст.№8											2022	2022	5 940,0		5 940,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 940,0	0,0		5 940,0												
4.1.44	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Юго-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	48:20:0000000:28086	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований «Правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов». В рамках реализации мероприятия запланированы работы по приведению в соответствие правилам: сливной эстакады, приемных емкостей мазута приемно-сливной эстакады, стальных мазутных баков.											2019	2025	6 280,4	713,8	5 566,6	0,0	713,8	0,0	5 566,6	0,0	0,0		6 280,4												
4.1.45	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Северо-Западной котельной с организацией площадки слива мазута с автоцистерн в приемную емкость (ЛТС)	48:20:0000000:32579	Объект производственного назначения	Согласно приказу №31 от 23.01.2018г. с января 2018 года прекращена эксплуатация ж/д тупика СЗК. В дальнейшем предусмотрен демонтаж, как ж/д тупика, так и сливной железнодорожной эстакады. В случае приостановления запаса мазута и необходимости его пополнения реконструкция площадки слива мазута должна предусмотреть поставку мазута на Северо-западную котельную автомобильным транспортом и его приемку в «0» емкость V=250м3.											2019	2020	4 848,3	423,0	4 425,3	0,0	423,0	4 425,3	0,0	0,0	0,0		4 848,3												
4.1.46	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Северо-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	48:20:0000000:32579	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований «Правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов». В рамках реализации мероприятия запланированы работы по приведению в соответствие правилам: сливной эстакады, приемных емкостей мазута приемно-сливной эстакады, стальных мазутных баков.											2019	2022	76 346,3	696,7	75 649,6	0,0	696,7	0,0	0,0	75 649,6	0,0		76 346,3												
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.	48:20:0000000:32579- СЗК 48:20:0000000:28086- ЮЗК	Объект производственного назначения	Целью проекта является приведение помещений химических цехов котельных г. Липецка в соответствии с требованиями ФНП в области промышленной безопасности "Правила безопасности ХОПО" (Приказ Ростехнадзора РФ №500 от 07.12.20).											2022	2023	26 357,9	2 280,0	24 077,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2 280,0	24 077,87		26 357,9												
4.1.48	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ЮЗК (ЛТС)	48:20:0000000:28086	Объект производственного назначения	На территории мазутного хозяйства Юго-Западной котельной предусмотрены мероприятия, необходимые для соответствия требованиям «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов».											2022	2024	1 188,0	1 188,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 188,0	0,0		1 188,0												
4.1.49	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СЗК (ЛТС)	48:20:0000000:32579	Объект производственного назначения	На территории мазутного хозяйства Северо-Западной котельной предусмотрены мероприятия, необходимые для соответствия требованиям «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов».											2022	2025	1 040,9	1 040,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 040,9	0,0		1 040,9												
4.1.50	Установка узлов учета сырой воды и стоков на Привокзальной котельной (ЛТС)	48:20:0029603:222	Объект производственного назначения	Установка узлов учета сырой воды и сточных вод на ПК обусловлена возникающими разногласиями с АО "ЛГЭК" при определении объемов потребленной исходной воды и объемов стоков в сети АО "ЛГЭК" и дальнейшем начислением оплаты за предоставленные услуги. Проектом предусматривается установка двух коммерческих узлов учета сырой воды и стоков, а также монтаж камеры для установки узла учета стоков на Привокзальной котельной.											2018	2020	4 051,5		4 051,5	597,0	2 018,5	2 033,0	0,0	0,0	0,0		4 051,5												
4.1.51	Техперевооружение насосной станции Индустриальная (ЛТС)	48:20:0016001:1224	Линейные объекты	Техперевооружение насосной станции Индустриальная (ЛТС) выполняется для обеспечения бесперебойной работы насосов, что повлечет за собой повышение надежности обеспечения технологических нужд системы теплоснабжения города Липецка, в части передачи сетевой воды от Липецкой ТЭЦ-2 в сети Юго-Западной котельной (загрузка Липецкой ТЭЦ-2).											2019	2024	286,4	286,4	0,0	0,0	286,4	0,0	0,0	0,0	0,0		286,4												

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателей. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий и прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов конкретно на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта конкретного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
4.1.52	Проектирование и установка автоматической пожарной сигнализации и систем оповещения о пожаре на котельных			Мероприятие реализуется на основании предписания № 88/1/25 от 10.04.18 и акта № 88 от 14.03.18 выданных Управлением надзорной деятельности ГУ МЧС России по Липецкой области. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается установка пожарной сигнализации, пожаротушения (автоматических), систем противопожарной защиты на следующих котельных: Привокзальная котельная, котельная по ул. Семашко, котельная Угловая, котельная по ул. Октябрьская, котельная по ул. Депутатская, котельная по ул. Толстого.										2019	2019	2 950,0		2 950,0	0,0	2 950,0	0,0	0,0	0,0	0,0		2 950,0											
4.1.53	Модернизация СТМиС (система телемеханики и связи) филиала			СТМиС введена в экспл в 2007 году в соотв приказом №603 ОАО «РАО ЕЭС России» от 09.09.2005 г. На данный момент не соответствует требованиям «Соглашения о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и потребителем электрической энергии ...» от 01.10.2009 (с изменениями № 7 от 28.12.2012). Замена серверов телемеханики, установленных на Липецкой ТЭЦ-2 на более современные модели.										2018	2020	41 436,8		41 436,8	800,0	33 635,5	7 801,3	0,0	0,0	0,0		41 436,8											
4.1.54	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)		Линейные объекты	Вся техника приобретается взамен отработавшей нормативный ресурс с дальнейшим ее списанием. В основном техника приобретается для производства работ при ремонте тепловых сетей, а также перевозке грузов и пассажиров до места раскопок. Проектом предусматривается покупка следующего оборудования: АРТК NEXT (1 шт.); седельный тягач (1 шт.); газель (фермер) спаренная кабина (2 шт.); вакуумная машина (1 шт.); УАЗ (фермер) для АДС (2 шт.); экскаватор JSB (1 шт.); трактор МТЗ-82 (2 шт.).										2019	2019	21 391,1			0,0	21 391,1	0,0	0,0	0,0	0,0		21 391,1											
4.1.55	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)		Линейные объекты	Вся техника приобретается взамен отработавшей нормативный ресурс с дальнейшим ее списанием. В основном техника приобретается для производства работ при ремонте тепловых сетей, а также перевозке грузов и пассажиров до места раскопок. Проектом предусматривается покупка следующего оборудования: прицеп (1 шт.); камаз (самосвал) (2 шт.); кран манипулятор (2 шт.); Nexi на базе Газель спаренная кабина (цельнометаллический) (1 шт.); экскаватор погрузчик (1 шт.).										2020	2020	34 493,3			0,0	0,0	34 493,3	0,0	0,0	0,0		34 493,3											
4.1.56	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)		Линейные объекты	Вся техника приобретается взамен отработавшей нормативный ресурс с дальнейшим ее списанием. В основном техника приобретается для производства работ при ремонте тепловых сетей, а также перевозке грузов и пассажиров до места раскопок. Проектом предусматривается покупка следующего оборудования: автотранспорт пассажирский (1 шт.); автотранспорт грузопассажирский (1 шт);экскаватор погрузчик (1 шт.);вакуумная машина (2 шт);кран автомобильный 16т на базе КАМАЗ (1 шт.); манипулятор 7 т (1 шт.).										2021	2021	30 842,4			0,0	0,0	0,0	30 842,4	0,0	0,0		30 842,4											
4.1.57	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)		Линейные объекты	Вся техника приобретается взамен отработавшей нормативный ресурс с дальнейшим ее списанием. В основном техника приобретается для производства работ при ремонте тепловых сетей, а также перевозке грузов и пассажиров до места раскопок. Проектом предусматривается покупка следующего оборудования: ГАЗ-А65 R52-00080 Газель Next.Автобус - 1 шт.; КАМАЗ Т2230 - 1шт.; ГАЗ-А22R33-00055 Газель Next.Бортовой (кузовной) -2 шт.; Автоцистерна вакуумная на шасси ГАЗ-C41R13 (2790E-18) - 1шт.										2022	2022	16 972,0			0,0	0,0	0,0	0,0	16 972,0	0,0		16 972,0											
4.1.58	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)		Линейные объекты	Вся техника приобретается взамен отработавшей нормативный ресурс с дальнейшим ее списанием. В основном техника приобретается для производства работ при ремонте тепловых сетей, а также перевозке грузов и пассажиров до места раскопок. В текущем году планируется приобрести 4 единицы спецтехники: полуприцеп (1 шт), автомобиль аварийно-диспетчерской службы (2 шт), кран манипулятор с люлькой (1 шт.)										2023	2023	14 113,7			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 113,7		14 113,7											
4.1.59	Проектирование и установка автоматической пожарной сигнализации и систем оповещения о пожаре в помещениях ЛТЭЦ-2	48:20:0000000:25435		Мероприятие реализуется на основании предписания № 88/1/25 от 10.04.18 и акта № 88 от 14.03.18 выданных Управлением надзорной деятельности ГУ МЧС России по Липецкой области. В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается установка пожарной сигнализации, пожаротушения (автоматического), систем противопожарной защиты в помещениях ЛТЭЦ-2.										2020	2020	2 690,0		2 690,0	0,0	0,0	2 690,0	0,0	0,0	0,0		2 690,0											
4.1.60	Техническое перевооружение сети передачи данных филиала			Существующее оборудование в СПД ПП Филиала, выполненное на персональных компьютерах под управлением ОС Windows Server 2003, находится в эксплуатации с 2005 года. Поддержка Windows Server 2003 прекратилась 14 июля 2015 г. В рамках проекта предполагается замена используемых СПД ПП на более современные Cisco 4351 V/K9 и Cisco C891F-K9.										2017	2019	1 081,2		1 081,2	2 096,5	1 081,2	0,0	0,0	0,0	0,0		1 081,2											
4.1.61	Lean Smart трансформация системы теплоснабжения микрорайона «Университетский» в г. Липецк			Реализация мероприятия предусматривает обеспечение контроля бесперебойной и надежной работы системы теплоснабжения мкр. Университетский. Предусматривается установка устройств дистанционной передачи данных в узлах учета МКД микрорайона Университетский, оснащение узлом учета ответвления тепловой сети на микрорайон Университетский. Внедрение программных модулей «Топливно-энергетические балансы» и «Центральная панель», программного комплекса «Цифровое теплоснабжение».										2022	2022	9 048,2		9 048,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9 048,2	0,0		9 048,2											
Всего по группе 4																	608 866,8	43 832,4	447 221,9	6 376,6	132 360,8	99 917,4	116 225	188 670,9	71 692,4	0,0	589 650,8	19 216,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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 регулируемыми 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 информационной инфраструктуры.																																						

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Планируемая к освоению финансирование капитальных вложений при расходах как прямых затрат. 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): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сметной видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
6.1.1	Мероприятия по приведению рабочих мест персонала в помещениях щитов управления на ПП филиала, в соответствие с ПБ и ОТ на производстве			Мероприятие выполняется в соответствие с ПБ и ОТ на производстве. Мероприятия предусматривают следующий перечень работ в здании котельной по ул. Семашко, ул. Толстого, 23а, здание насосней по ул. Неделина,5; Разработка проекта на имеющееся помещение, в т.ч. в здании котельной по ул. Семашко; расширение помещения, замена проводки и освещения, шумоизоляция с заменой внутреннего горючего покрытия) и главного корпуса КТЦ ЕТЭЦ: изготовление звукоизолирующей кабины из алюминиевого профиля со стеклопакетами с двумя выходами, демонтаж существующей кабины, сборка и установка новой кабины.											2021	2022	5 673,7		5 673,7	0,0	0,0	0,0	530,0	5 143,7	0,0		5 673,7													
6.1.2	Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2			Приборы химконтроля необходимы для выполнения графиков химического контроля при проведении водно-химического режима станции (для определения концентрации растворенных веществ в водной среде, для определения удельной теплоты сгорания мазута и природного газа, для определения температуры вспышки трансформаторных масел и дизельного топлива). Проектом предусматривается покупка следующего оборудования: фотоколориметр КФК-3.01; калориметр бомбовый изопериболический БИК 100; весы лабораторные электронные СЕ 224-С; погружной блочный насосный агрегат Grundfos Unilift AP 50.50.11.A3; прибор для определения температуры вспышки в закрытом тигле аппарат ТВЗ-ЛАБ-01 полуавтоматический; печь прокалки электродов ЭПСЭ-40/400.01М; установка термообработки УИНТ-50-2.5; сварочный выпрямитель ВДМ-1610.											2019	2019	699,9			0,0	699,9	0,0	0,0	0,0	0,0		699,9													
6.1.3	Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2			Приборы химконтроля необходимы для выполнения графиков химического контроля температуры вспышки мазута, турбинных масел и компонентного состава природного газа и его калорийности. Проектом предусматривается покупка следующего оборудования: прибор для определения температуры вспышки в открытом тигле аппарат ТВО-ЛАБ-0.; газовый хроматограф «Хромос ГХ-1000»; станок токарно-винтерезный 1М65; станок зубофрезерный 5ДА80; станок токарно-карусельный 1516; станок поперечно-строгальный 7307ГТ.											2020	2020	4 487,3			0,0	0,0	4 487,3	0,0	0,0	0,0		4 487,3													
6.1.4	Приобретение оборудования и приборов нужд ПП ЛТЭЦ-2			Приобретение оборудования необходимо для замены вышедшего из строя имеющегося оборудования. Поставка весов крановых											2021	2021	122,8			0,0	0,0	0,0	122,8	0,0	0,0		122,8											
6.1.5	Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2			Приобретение оборудования необходимо для замены вышедшего из строя имеющегося оборудования. Предусматривается покупка следующего оборудования: - установка для очистки трансформаторного масла УФВ-250 (1 шт.); фотометр - Спектофотометр КФК-3-01 (1 шт.); кислородомер - портативный кислородомер МАРК 303М (1 шт.); весы крановые - Весы крановые ВКМ-20 с поверкой (1 шт.).											2022	2023	1 278,3			0,0	0,0	0,0	0,0	1 278,3	0,0		1 278,3													
6.1.6	Приобретение оборудования и приборов для ремонтов и обслуживания ТС (ЛТС)			Приобретение оборудования необходимо для замены вышедшего из строя имеющегося оборудования. Проектом предусматривается покупка следующего оборудования: мотопомпа - 5 шт., бензогенератор - 4 шт.											2020	2020	722,3			0,0	0,0	722,30	0,0	0,0	0,0		722,3													
6.1.7	Приобретение оборудования и приборов для нужд ТС (ЛТС)			Приобретение оборудования необходимо для замены вышедшего из строя имеющегося оборудования. Поставка фотометра фотоэлектрического											2021	2021	77,6			0,0	0,0	0,00	77,6	0,0	0,0		77,6													
6.1.8	Приобретение оборудования и приборов для ремонтов и обслуживания ТС (ЛТС)			Приобретение оборудования необходимо для замены вышедшего из строя имеющегося оборудования. Предусматривается покупка следующего оборудования: мотопомпа (3 шт.); теченискатель «Успех-АТ-407И» (7 шт.); сварочный выпрямитель ВД-221 Неон НАКС 220В (3 шт.)											2022	2022	955,0			0,0	0,0	0,00	0,0	955,0	0,0		955,0													
6.1.9	Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности ПП СВТС			Имеющиеся генераторы отработали нормативный ресурс и требуют постоянного дорогостоящего ремонта. Проектом предусматривается покупка генератора бензинового (220/380В, 10/11 кВт, 24 л.с., электрозапуск)											2019	2019	68,6			0,0	68,6	0,0	0,0	0,0	0,0		68,6													
6.1.10	Оборудование не требующее монтажа (ТПиР)			Приобретение оборудования необходимо для замены вышедшего из строя имеющегося оборудования. Предусматривается покупка следующего оборудования: Анализатор жидкости «Флюорат-02-5М» с методикой на нефтепродукты											2022	2022	671,9			0,0	0,0	0,0	0,0	671,9	0,0		671,9													
6.1.11	Приобретение оборудования не требующего монтажа ИТ			В 2022 году планируется поставка сетевых дисковых хранилищ SMB QNAP TS-451DeU-2G NAS или аналог - 2шт., а так же выполнение работ по установке маршрутизаторов Eltex ESR-1500 - 2 шт. В 2023 году с целью минимизации штрафов при выходе обрудования из строя необходимо приобрести устройство сбора и передачи данных RTU-327 (модель RTU-327L-V-E2-B06-M02) в резерв										2022	2023	958,5			0,0	0,0	0,0	0,0	958,5	0,0		958,5													
6.1.12	Реконструкция основного ограждения ЕТЭЦ протяженностью 480 м (ЕТЭЦ)	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК", Раздел 2, п. 15-20. Реконструкция основного ограждения ТЭЦ с заменой 480 м. ограждения (кирпичная кладка на жб панели).											2021	2022	4 287,7		4 287,7	0,0	0,0	0,0	1 330,4	2 957,3	0,0		4 287,7													
6.1.13	Реконструкция основного ограждения ДТЭЦ протяженностью 308 м (ДТЭЦ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК", Раздел 2, п. 15-20. Монтаж основного и верхнего дополнительного (из АКЛ «Егоза») ограждения на участке протяженностью 308 м периметра охраняемой территории.											2021	2021	2 287,0		2 287,0	0,0	0,0	0,0	2 287,0	0,0	0,0		2 287,0													

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. До реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	После реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование, в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. 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). В результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
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
6.1.14	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ДТЭЦ-2	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	По результатам проверки Управления Росгвардии по Липецкой области в марте 2022 года и исполнения их предписания об устранении выявленных нарушений №3-48-2022 от 06.04.2022 необходимо провести мероприятия, направленные на выполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 дсп. Необходимо выполнить монтаж системы охранного освещения основного ограждения периметра Липецкой ТЭЦ-2											2022	2026	484,3	484,3	0.0	0.0	0.0	0,0	0,0	484,3	0,0		484,3													
6.1.15	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЕТЭЦ	48:19:0000000: 4346	Объект производственного назначения	Приведение основного ограждения периметра объекта (замена ж/б панелей) в соответствие с подпунктом «а» пункта 75 «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. №-458 дсп. (L=1800м ограждение периметра ПП ЕТЭЦ)											2022	2028	343,2	343,2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	343,2	0.0		343,2													
6.1.16	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ДТЭЦ	48:03:0000000: 7862	Объект производственного назначения	Необходимо оборудовать объект системой охранного освещения (периметр ПП ДТЭЦ) в соответствии с пунктами 247-258 «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458 дсп											2022	2026	343,2	343,2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	343,2	0.0		343,2													
6.1.17	Оборудование КПП № 1, 2 противотаранным устройством ДТЭЦ	48:03:0000000: 7862	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 05.05.2012 № 458,дсп "Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК", п. 64. Оборудование КПП № 1, 2 противотаранным устройством ДТЭЦ											2022	2022	605,4		605,4	0.0	0.0	0.0	0.0	605,4	0.0		605,4													
6.1.18	Установка кондиционеров в помещении серверной в здании управления по ул. Московской 8а.			В рамках реализации мероприятия необходимо выполнить установку кондиционеров в в серверном помещении филиала. Устанавливаемое оборудование: - Сплит система Centek CT-66c60 – 1 шт., Кондиционер (сплит-система) - 2шт.											2021	2022	886,0		886.0	0.0	0.0	0.0	129,3	756,7	0.0		886,0													
6.1.19	Приобретение многофункциональных роботов тренажеров для отработки работниками навыков оказания первой помощи пострадавшим на производстве			Необходимость возникла в связи с закупкой многофункциональных роботов тренажеров для нужд филиалов ПАО «Квадра». В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается приобретение многофункциональных роботов тренажеров для отработки работниками навыков оказания первой помощи пострадавшим на производстве											2022	2022	490,0			0.0	0,0	0.0	0,0	490,0	0.0		490,0													
6.1.20	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП "Липецкая ТЭЦ-2"	48:20:0000000: 25435	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия направлена на повышение оценки уязвимости и антитеррористической защищенности объекта. Исполнение п. 3, 15, 16, 17 предписания «Об устранении выявленных нарушений» №3-48-2022 от 31.03.2022 Управления Росгвардии по Липецкой области. 1. Оборудование поста № 1 кабиной контролера с оснащением защитными элементами 2-го класса защиты. (пункт 15) 2. Реконструкция автотранспортного КПП № 2. СМР досмотровой площадки и СКУД. (пункт 17) 3. Оборудование мазутного хозяйства совмещенным КПП. (пункт 16) 4. Оборудование периметрального ограждения колючей проволокой «Егоза» и кабелем сигнализации «Гюрза». (пункт 3) 5. Оборудование периметра ПП ЛТЭЦ-2 ограждением											2023	2023	7 875,41		7 875,41	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	7 875,41		7 875,4													
6.1.21	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП "Елецкая ТЭЦ"	48:19:0000000: 4346	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия направлена на повышение оценки уязвимости и антитеррористической защищенности объекта. Исполнение п. 5, 7, 8 предписания «Об устранении выявленных нарушений» №2-48-2022 от 31.03.2022 Управления Росгвардии по Липецкой области. 1. Реконструкция установки периметральной сигнализации и видеонаблюдения станции в части системы охранной сигнализации периметра. (пункт 5) 2. СМР по реконструкции совмещённого КПП с устройством досмотровой площадки, стационарным противотаранным подъемным устройством для недопущения несанкционированного проезда автомобильного транспорта и другими инженерно-техническими средствами защиты для пропуска автотранспорта. (пункты 7,8).											2023	2023	3 948,31		3 948,3	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	3 948,31		3 948,3													
6.1.22	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП "Данковская ТЭЦ"	48:03:0000000: 7862	Объект производственного назначения	Реализация мероприятия направлена на повышение оценки уязвимости и антитеррористической защищенности объекта. Исполнение п. 1-3, 8, 10 предписания «Об устранении выявленных нарушений» №1-48-2022 от 23.03.2022 Управления Росгвардии по Липецкой области. 1. Оборудование верхним дополнительным ограждением здания подсобно бытовых помещений производственного назначения, являющегося составной частью основного ограждения. (пункт 3) 2. Оборудование на КПП № 1 отдельно выделенного помещения (комната размещения оператора АРМ. (пункт 8) 3. Оборудование КПП № 2 досмотровой площадкой для пропуска автотранспорта (пункт 10) 4. Реконструкция основного ограждения протяженностью 153 м. (пункты 1, 2).											2023	2023	2 698.2		2 698.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2 698,20		2 698.2													
Всего по группе 6																	25 442,7	1 170,7	13 739.8	0.0	768,5	5 209,6	4 477,1	14 987,5	14 521,9	0,0	39 964,6	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по программе																	2 741 576,1	152 915,4	2 460 316	515 025,1	487 134,1	452 123	504 600	573 837,9	738 403,4	0,0	2 013 769,3	50 268,0	692 060,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова

Приложение 3
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области
«О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «Квадра» на территории Липецкой области в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
					2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
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	0,1582	0,1578	0,1532	0,1524	0,1524	0,1524	0,1524
		т.у.т./м^3*	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	19,495	76,49	15,40	15,60	10,97	10,12	24,41
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	70,0	65,28	65,28	65,28	65,28	65,28	65,28
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 087 738	1 209 708	1 001 529	1 001 529	1 001 529	1 001 529	941 170
		% от полезного отпуска тепловой энергии	25,8%	26,78%	28,58%	28,58%	28,58%	28,58%	28,58%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	6 493 194	2 581 360	2 581 360	2 581 360	2 581 360	2 581 360	2 235 457
		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 года № 410		-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	-	-
7.1			-	-	-	-	-	-	-
7.2			-	-	-	-	-	-	-

Заместитель начальника управления С.Д. Крылова

Приложение 4

к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области

«О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

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					Текущее значение	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
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	0,1428	0,1420	0,1420	0,1420	0,1420								-	-	-	-	-
2	Елецкая ТЭЦ (без ПГУ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1817	0,1707	0,1800	0,1800	0,1800	0,1746	0,00157	0,00055	0,00076	0,00076	0,00076	0,00076	55,391	19,242	19,242	64,462	63,018	65,777
3	Елецкая ТЭЦ (ПГУ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,1464	0,1464	0,0000	0,0000	0,0000	0,00000	0,00132	0,00110	0,00000	0,00000	0,00000	0,000	46,535	46,535	0,000	0,000	0,00
5	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1754	0,1722	0,1722	0,1722	0,1722	0,1717	0,00310	0,00377	0,00377	0,00378	0,00376	0,00376	35,698	43,438	43,438	43,438	43,338	43,338
6	Липецкие тепловые сети	0,0037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	0,00254	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	0,00227	919,566	823,563	823,563	823,563	823,563	823,563
7	Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1590	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	0,1575	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Заместитель начальника управления С.Д. Крылова

Приложение 5
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области
«О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов
Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении
инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения

Финансовый план
АО "Квадра" на территории Липецкой области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ 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	*Реализация тепловой энергии*	*Реализация теплоносителя*	*Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения*		2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3			4	5	6	7	8	9	10	11
1	**Собственные средства**	2 756 098,0	2 036 394,8	27 642,5	692 060,7	2 756 098,0	487 134,1	452 122,7	504 599,9	573 837,9	738 403,4	1.1.1÷1.1.6, 1.2.1, 1.2.2, 1.3.1÷1.3.5, 1.4.1, 1.4.2, 2.1.1, 2.1.2, 3.1.1÷3.1.39, 3.2.1÷3.2.39, 4.1.1÷4.1.61, 6.1.1÷6.1.22
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	2 013 769,3	1 986 126,8	27 642,5		2 013 769,3	414 535,3	403 254,0	416 160,0	430 596,3	349 223,7	1.2.1, 1.2.2, 1.4.2, 2.1.1, 2.1.2, 3.1.11÷3.1.13, 3.1.15÷3.1.39, 3.2.1÷3.2.39, 4.1.1÷4.1.61, 6.1.1÷6.1.22
1.1.1	в результате переоценки основных средств и нематериальных активов	435 185,2				435 185,2	101 346,7	49 541,1	113 508,9	54 520,6	116 267,8	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	50 268,0	50 268,0			50 268,0	16 756,0	16 756,0	16 756,0			3.1.14, 3.1.19, 4.1.40
1.3	экономия расходов											
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы											
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации											

№ 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	*Реализация тепловой энергии*	*Реализация теплоносителя*	*Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения*		2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3			4	5	6	7	8	9	10	11
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	692 060,7			692 060,7	692 060,7	55 842,8	32 112,7	71 683,9	143 241,6	389 179,7	1.1.1÷1.1.6, 1.3.1÷1.3.5, 1.4.1, 1.4.2
1.4.1	Системы централизованного теплоснабжения г. Липецка	692 060,7				692 060,7	55 842,8	32 112,7	71 683,9	143 241,6	389 179,7	1.1.1÷1.1.6, 1.3.1÷1.3.5, 1.4.1, 1.4.2
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)											
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**											
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**											
3.1	кредиты											
3.2	займы организаций											
3.3	прочие привлеченные средства											
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**											
	ИТОГО по программе	**2 756 098,0**			**692 060,7**	**2 756 098,0**	**487 134,1**	**452 122,7**	**504 599,9**	**573 837,9**	**738 403,4**	

Заместитель начальника управления С.Д. Крылова

Приложение 6.1
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области
«О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов
Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы
АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

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

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
						Тепловая сеть						факт												
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	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, 2Ø57÷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 объёме
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 объёме, 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	Строительсто 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 объёме. В освоение включено оборудование и материалы, закупаемые 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	Техперевооружение 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, Водопьянова 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 объёме
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, закупаемые в предыдущие периоды.
3.1.23	Техническое перевооружение тепломагистрали 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 тепломагистрали №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 объёме, 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	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
3.1.36	Техперевооружение 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, закупаемые 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 пуско-наладочных работ и соответствующим гарантийным удержанием средств по договору подряда.
3.2.20	Техперевооружение 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение Привокзальной котельной с заменой трубопровода сетевой воды на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530х8 (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 (извести) с устройством монорельсового пути и электрической однорельсовой 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение 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	Техперевооружение 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, закупаемые в предыдущие периоды
4.1.41	Техническое перевооружение Юго-Западной котельной с заменой цистерн 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, закупаемые 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	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
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 регулируемыми 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 повлияло 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 преобритению 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

Приложение 6.2
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области
«О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов
Липецкой области от 26 октября 2018 года № 41/2 «Об утверждении инвестиционной программы
АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2019-2023 годы»

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), тыс. Гкал	
		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