



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

17 ноября 2022 года
г. Орел

№ 366-т

О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике от 29 октября 2019 года № 335-т «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Орла Орловской области на 2020-2024 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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)», постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408 «Об утверждении Положения об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области» приказываю:

1. Внести изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике от 29 октября 2019 года № 335-т «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Орла Орловской области на 2020-2024 годы», изложив приложения 1-5 в новой редакции согласно приложениям 1-5 к настоящему приказу.

Исполняющий обязанности
начальника Управления

Т. А. Бондарева

Приложение 1 к
приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 17 ноября 2022 года № 366-г

Приложение 1 к
приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 29 октября 2019 года № 335-г

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Орла Орловской области
(наименование регулируемой организации)

| | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Публичное акционерное общество «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Орла Орловской области |
| Местонахождение регулируемой организации | 302006, Орловская область, г. Орел, ул. Энергетиков, дом 6 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2020-2024 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Начальник сектора ремонта и техперевооружения филиала ПАО «Квадра» - «Орловская генерация» ИП «Тепловые сети» Игнатов В. Н. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | 8 (4862) 44-05-12 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 302030, Орловская область, г. Орел, наб. Дубровинского, дом 70 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Начальник Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области |
| Дата утверждения инвестиционной программы | Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 октября 2019 года № |

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

начальник отдел регулирования тарифов и анализа в сфере теплоэнергетики и платных услуг - Петрушин Д. А.

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Администрация города Орла

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

302028, Орловская область, г. Орел, ул. Пролетарская гора, дом 1

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Решение Орловского городского Совета народных депутатов № 24/0363-ГС

Дата согласования инвестиционной программы

27 мая 2022 года

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Мэр города Орла – Парахин Ю. Н.

Инвестиционная программа
ПАО "Квадра – Генерирующая компания" на территории г. Орла Орловской области
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

| № п/п | Наименование мероприятия | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет средств за привлеченные | | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|------|----------|------|------|------------------------|----------------------------------------|----|----|--|
| | | | | Наименование теплоносителя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Изменение показателя | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | | | | |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция подземного участка тепломатристры №3 по ул. Радольных между ТК-331 и ТК-333 Ду700мм - 200м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1968 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 51 год. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 275 срок службы трубопровода II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подтопление реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышения надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, ул. Радольных между ТК-331 и ТК-333. Реконструкция подземного участка тепломатристры № 3 по ул. Радольных включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрация г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду900мм - 200м.п., Ду600мм - 150м.п. | Ду700мм - 200м.п., Ду600мм - 150м.п. | 2020 | 2020 | 21 642,9 | | 21 642,9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.1.2. | Реконструкция подземного участка тепломатристры №2 по бул. Победы между ТК-255 и ТК-255Б Ду250мм - 480м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1987 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 32 года. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 275 срок службы трубопровода II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подтопление реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышения надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, бул. Победы между ТК-255 и ТК-255Б. Реконструкция подземного участка тепломатристры № 2 по бул. Победы включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрация г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду200мм - 480м.п. | Ду250мм - 480м.п. | 2020 | 2020 | 6 063,6 | | 6 063,6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.1.3. | Реконструкция подземного участка тепломатристры №1 по ул. Московская между ТК-102Б и ТК-105 Ду300мм - 288м.п. и Ду250мм - 144м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1999 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 20 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 275 срок службы трубопровода II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 67%. Подтопление реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышения надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, ул. Московская между ТК-102Б и ТК-105. Реконструкция подземного участка тепломатристры № 4 по ул. Московской включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрация г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду300мм - 288м.п., Ду250мм - 144м.п. | Ду300мм - 288м.п., Ду250мм - 144м.п. | 2020 | 2020 | 7 526,6 | | 7 526,6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.1.4. | Реконструкция подземного участка тепломатристры №4 по ул. Грузовая между ТК-407 и ТК-407Г Ду400мм - 326м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1972 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 47 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 275 срок службы трубопровода II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подтопление реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышения надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, ул. Грузовая между ТК-407 и ТК-407Г. Реконструкция подземного участка тепломатристры № 4 по ул. Грузовой включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрация г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду400мм - 326м.п. | Ду400мм - 326м.п. | 2020 | 2020 | 11 869,6 | | 11 869,6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технико-экономические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | Статус финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение | | |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|----------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------|----------|------|------|-----------------------|-------------------------------------|------|--|
| | | | | Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2020 | в т.ч. по годам | | | | | | | |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | | 2024 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| 3.1.5. | Реконструкция подземного участка тепломагистрали №4 по ул. Фомина между ТК-422В и ТК-422Г Ду400мм - 170м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1965 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 54 года. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети | Месторасположение объекта: г. Орел, ул. Фомина между ТК-422В и ТК-422Г Реконструкция подземного участка тепломагистрали № 4 по ул. Фомина включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ Оформление разрешения на проведения земляных работ Производство земляных работ Безкавальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК Благоустройство территории Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду400мм - 170м.п. | Ду400мм - 170м.п. | 2020 | 2020 | 3 794,5 | | 3 794,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.1.6. | Реконструкция подземного участка тепломагистрали №3 по ул. Радзюлына между опуском и ТК-323Д Ду300мм - 160м.п., Ду250мм - 186м.п., Ду200мм - 40м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1974 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 45 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети | Месторасположение объекта: г. Орел, ул. Радзюлына между опуском и ТК-323Д Реконструкция подземного участка тепломагистрали № 3 по ул. Радзюлына включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ Оформление разрешения на проведения земляных работ Производство земляных работ Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду300мм - 160м.п., Ду250мм - 186м.п., Ду200мм - 40м.п. | Ду300мм - 160м.п., Ду250мм - 186м.п., Ду200мм - 40м.п. | 2020 | 2020 | 7 652,8 | | 7 652,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.1.7. | Реконструкция подземного участка тепломагистрали №2 по ул. Ломоносова между ТК-212 и ТК-212А/1 Ду300мм - 417м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1999 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 20 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 67%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети | Месторасположение объекта: г. Орел, ул. Ломоносова между ТК-212 и ТК-212А/1 Реконструкция подземного участка тепломагистрали № 2 по ул. Ломоносова включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ Оформление разрешения на проведения земляных работ Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ Безкавальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду300мм - 417м.п. | Ду300мм - 417м.п. | 2020 | 2021 | 9 157,5 | - | 486,1 | 8 671,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.1.8. | Реконструкция подземного участка тепломагистрали №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-248А и ТК-251 Ду600мм - 462м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1979 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 40 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети | Месторасположение объекта: г. Орел, ул. С. Шаумяна между ТК-248А и ТК-251 Реконструкция подземного участка тепломагистрали № 2 по ул. С. Шаумяна включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ Оформление разрешения на проведения земляных работ Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду700мм - 462м.п. | Ду600мм - 462м.п. | 2020 | 2021 | 20 979,7 | - | 1 069,8 | 19 909,9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.1.9. | Реконструкция подземного участка тепломагистрали №2 по бул. Победы между ТК-238 и ТК-238Д Ду400мм - 395м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1965 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 54 года. Согласно п. 1.2. "Инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети | Месторасположение объекта: г. Орел, бул. Победы между ТК-238 и ТК-238Д Реконструкция подземного участка тепломагистрали № 2 по бул. Победы включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ Оформление разрешения на проведения земляных работ Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ Безкавальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду350мм - 395м.п. | Ду400мм - 426м.п. | 2020 | 2021 | 12 221,5 | - | 542,4 | 11 679,1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение | | |
|---------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------|----------|----------|------------------------|-------------------------------------|------|------|
| | | | | Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2020 | в т.ч. по годам | | | | | | |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | | | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.1.10. | Реконструкция подземного участка тепломатристры №2 по ул. С. Шаумина между ТК-254А и ТК-257 Ду500мм - 285м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1996 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 23 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по предельно сроку службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 77%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекладке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположение объекта: г. Орел, ул. С. Шаумина между ТК-254А и ТК-257. Реконструкция подземного участка тепломатристры № 2 по ул. С. Шаумина включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальни прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду500мм - 285м.п. | Ду500мм - 285м.п. | 2020 | 2021 | 15 720,4 | | 729,0 | 14 991,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.1.11. | Модернизация подземного участка тепломатристры №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206Б и ТК-206Д Ду800мм - 328 м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 2003 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 16 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по предельно сроку службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 53%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекладке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположение объекта: г. Орел, ул. 60 лет Октября между ТК-206А и ТК-206Б. Реконструкция подземного участка тепломатристры № 2 по ул.б.лет Октября включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальни прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду800мм - 328м.п. | Ду800мм - 328м.п. Подземная в непроходном канале | 2023 | 2024 | 32 859,8 | - | 0,0 | 0,0 | 3 136,4 | 2 424,20 | 27 299,20 | | |
| 3.1.12. | Модернизация подземного участка тепломатристры №3 по ул. Металлургов между ТК-340 и ТК-341 Ду500мм - 170м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 2001 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 18 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по предельно сроку службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 60%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекладке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Реконструкция подземного участка тепломатристры № 3 по ул. Металлургов включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальни прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду400мм - 170м.п. | Ду500мм - 170м.п. | 2021 | 2022 | 12 301,6 | - | 0,0 | 0,0 | 681,2 | 0,00 | 0,00 | | |
| 3.1.13. | Реконструкция надземного участка тепломатристры №3 по ул. Раздольная между УТ-333 и УТ-334 Ду300мм - 900м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1968 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 51 год. Согласно п. 1.2. "Инструкция по предельно сроку службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекладке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Реконструкция надземного участка тепломатристры № 3 по ул. Раздольная включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Надземная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК на ж/б опорас. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду600мм - 900м.п., Надземная на ж/б опорас | Ду300мм - 900м.п., Надземная на ж/б опорас | 2022 | 2024 | 27 624,7 | - | 0,0 | 797,2 | 12 782,4 | 0,00 | 14 045,10 | | |
| 3.1.14. | Модернизация подземного участка тепломатристры №3 по ул. Раздольная между ТК-330 и ТК-331 Ду700мм - 400м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1968 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 51 год. Согласно п. 1.2. "Инструкция по предельно сроку службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовка реконструируемого участка грунтовыми водами. Выполнение работ по перекладке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Реконструкция подземного участка тепломатристры № 3 по ул. Раздольная включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальни прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду900мм - 400м.п., подземная в непроходных каналах | Ду700мм - 400м.п., подземная в непроходных каналах | 2024 | 2025 | 2 327,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 327,00 | | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за включение | |
|---------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------|---------|----------|----------|------------------------|-----------------------------------|------|
| | | | | Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2020 | в т.ч. по годам | | | | | | |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | | 2024 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | | | | |
| 3.1.15. | Модернизация подземного участка тепломатриалы №4 по пер. Трамвайный между ТК-4125 и ТК-413Ж Ду600мм – 286м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из мата минераловатных с покрытием слоем из стеклохолста РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1999 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 20 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 67%. Подготовлен реконструируемый участок грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, пер. Трамвайный между ТК-4125 и ТК-413Ж. Реконструкция подземного участка тепломатриалы № 4 по пер. Трамвайный включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду700мм - 286м.п. | Ду700мм - 286м.п. | 2022 | 2023 | 18 211,9 | - | 0,0 | 0,0 | 1 502,3 | 0,0 | | | |
| 3.1.16. | Модернизация подземного участка тепломатриалы №3 по ул. Космонавтов между ТК-317 и ТК-320 Ду700мм – 470м.п. и между ТК-321 и ТК321А Ду1000мм – 60м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из мата минераловатных с покрытием слоем из стеклохолста РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1968 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 51 год. Согласно п. 1.2. "Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов I категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовлен реконструируемый участок грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, ул. Космонавтов между ТК-317 и ТК-320 и между ТК-321 и ТК321А. Реконструкция подземного участка тепломатриалы № 3 по ул. Космонавтов включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду700мм - 470м.п. Ду1000мм - 60м.п. | Ду700мм - 470м.п. Ду1000мм - 60м.п. | 2023 | 2024 | 49 787,8 | - | 0,0 | 2 609,9 | 47 177,9 | 0,0 | | | |
| 3.1.17. | Модернизация подземного участка тепломатриалы №4 по ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-431 Ду600мм – 574м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из мата минераловатных с покрытием слоем из стеклохолста РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1977 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 42 года. Согласно п. 1.2. "Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов I категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовлен реконструируемый участок грунтовыми водами. Выполнение работ по перекачке тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-431. Реконструкция подземного участка тепломатриалы № 4 по ул. Левый берег реки Оки включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду600мм - 480м.п., Подземная в непроходном канале | Ду600мм - 480м.п., Подземная в непроходном канале | 2022 | 2023 | 29 166,4 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29 166,4 | 0,0 | | |
| 3.1.18. | Модернизация подземного участка тепломатриалы №4 по ул. Н. Дубровникого между ТК-425 и ТК-453 Ду400мм – 560м.п. | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из мата минераловатных с покрытием слоем из оцинкованной стали. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1977 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 20 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 66,6%. | Место расположения объекта: г. Орел, ул. Н. Дубровникого. Реконструкция подземного участка тепломатриалы № 4 по ул. Н. Дубровникого включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категории, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду400мм - 560м.п. | Ду400мм - 560м.п. | 2022 | 2024 | 1 490,33 | - | 0,0 | 0,0 | 1 490,3 | 0,0 | 0,00 | | |
| 3.1.19. | Модернизация подземного участка тепломатриалы №2 по Науторскому шоссе между ТК-221А и ТК-221Б Ду400мм, ТС Орел | Тепловая изоляция модернизированного участка выполнена из мата минераловатных с покрытием слоем из стеклохолста РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1977 года. Срок эксплуатации тепловой сети составляет 47 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопроводов II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовлен модернизируемый участок грунтовыми водами. В случае возникновения аварийной ситуации на данном участке тепловой сети в отопительный период приведет к прерыванию подачи теплоносителя к 1 МКД. Закрыта ванная часть по Науторскому шоссе, д/д в части производства бывшего завода «ОРИЭИ». Выполнение работ по модернизации тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышению надежности теплоснабжения потребителей, снижению тепловых потерь и износа тепловой сети. | Место расположения объекта: г. Орел, Науторское шоссе между ТК-201А и ТК-201Б. Модернизация подземного участка тепломатриалы № 2 по Науторскому шоссе включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведения земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дворовых проездов и автомобильных дорог IV категорий, производство земляных работ. Канальная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории АТК Администрации г. Орла. | Диаметр, Протяженность. | Ду: м.п. | Ду400мм - 208м.п., Подземная в непроходном канале. | Ду400мм - 208м.п., Подземная в непроходном канале. | 2022 | 2023 | 10 421,60 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10 421,6 | 0,00 | | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель, реализация) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------|----------|-----------|-----------|------------------------|-------------------------------------|------|
| | | | | Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2020 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | | 2024 |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.1.20. | Модернизация надземного участка теплотрассы №3 по ул. Раздольная между ТК-312А и ТК-312Б Ду400мм, ТС Орел | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из оцинкованной стали. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1970 года. Срок эксплуатации тепловой сети в начале строительно-монтажных работ составит 55 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утверждённой Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопровода II категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. В случае возникновения аварийной ситуации на данном участке тепловой сети в отопительный период аварии приведет к прекращению подачи теплоносителя в 9 МКД. Выполнение работ по модернизации тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышения надежности теплоснабжения потребителей, снижение тепловых потерь и износа тепловой сети | Место расположение объекта: г. Орел ул. Раздольная Модернизация подземного участка теплотрассы №3 по ул. Раздольная включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведение земляных работ. Надземная прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Сдача благоустройства территории ATK Администрации г. Орла | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду400мм - 556м.п., Надземная на ж/б опорах | Ду400мм - 556м.п., Надземная на ж/б опорах | 2024 | 2025 | 859,90 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 859,90 | | |
| 3.1.21. | Модернизация подземного участка теплотрассы №2 по ул. С. Шаумина между ТК-251 и ТК-252 Ду600мм, ТС Орел | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стеклопластика РСТ. Тепловая сеть находится в эксплуатации с 1979 года. Срок эксплуатации тепловой сети в начале строительно-монтажных работ составит 46 лет. Согласно п. 1.2. "Инструкция по продлению срока службы трубопроводов II, III и IV категорий" утверждённой Приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 275 срок службы трубопровода I категории группы 2, III и IV категорий составляет 30 лет. Износ тепловой сети составляет 100%. Подготовка модернизированного участка грунтовыми водами. В случае возникновения аварийной ситуации на данном участке тепловой сети в отопительный период аварии приведет к прекращению подачи теплоносителя в 61 МКД, 3 детских сада, 2 школы, 2 учреждения здравоохранения, 3м высшим учебным заведениям, реабилитационному центру и прочим потребителям. Выполнение работ по модернизации тепловой сети в ППУ изоляции с целью исключения аварийных ситуаций и повышения надежности теплоснабжения потребителей, снижение тепловых потерь и износа тепловой сети | Место расположение объекта: г. Орел ул. С. Шаумина Модернизация подземного участка теплотрассы №2 по ул. С. Шаумина включает в себя: Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Оформление разрешения на проведение земляных работ. Демонтаж асфальтобетонного покрытия дорожек проезда и автообъездных дорог IV категории, производство земляных работ. Канализация прокладка труб в ППУ изоляции с системой ОДК. Восстановление асфальтобетонного покрытия и благоустройство территории. Сдача благоустройства территории ATK Администрации г. Орла | Диаметр, Протяженность. | Ду, м.п. | Ду600мм - 250м.п., Подземная в непроходном канале | Ду600мм - 250м.п., Подземная в непроходном канале | 2024 | 2025 | 1 744,60 | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 744,60 | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах Советского района г. Орла (3 эта) | Жилые дома, не имеющие приборов учета не оборудованы системой погодного регулирования, что не позволяет снижать температуру подаваемого от ТЭЦ теплоносителя в период «положительного» температурного графика (в период от положительных температур наружного воздуха до -9°С). Оборудование системой погодного регулирования ЦТП позволит не только оптимизировать потребление тепловой энергии значительной части МКД, но и приведет к снижению тепловых потерь в квартальных сетях отапливаемых от таких ЦТП. | Место расположение объекта: ЦТП Советского и Советского района г. Орла. Внедрение систем автоматического погодного регулирования на ЦТП позволит производить отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным от центральных тепловых пунктов по прямому температурному графику, исключая потери тепловой энергии, связанные с перетоками потребителей в периоды «положительного» температурного графика и включает в себя: Согласование установки модулей погодного регулирования с собственником ЦТП. Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы. | | | | | 2020 | 2023 | 20 956,8 | - | 9 789,0 | 391,2 | 0,00 | 10 776,60 | 0,00 | | |
| 3.2.2. | Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах Северного района г. Орла | Жилые дома, не имеющие приборов учета не оборудованы системой погодного регулирования, что не позволяет снижать температуру подаваемого от ТЭЦ теплоносителя в период «положительного» температурного графика (в период от положительных температур наружного воздуха до -9°С). Оборудование системой погодного регулирования ЦТП позволит не только оптимизировать потребление тепловой энергии значительной части МКД, но и приведет к снижению тепловых потерь в квартальных сетях отапливаемых от таких ЦТП. | Место расположение объекта: ЦТП Северного района г. Орла. Внедрение систем автоматического погодного регулирования на ЦТП позволит производить отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным от центральных тепловых пунктов по прямому температурному графику, исключая потери тепловой энергии, связанные с перетоками потребителей в периоды «положительного» температурного графика и включает в себя: Согласование установки модулей погодного регулирования с собственником ЦТП. Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы. | | | | | 2020 | 2024 | 79 002,9 | - | 6 305,0 | 0,0 | 15 327,20 | 50 330,90 | 7 039,80 | | |
| 3.2.3. | Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах Железнодорожного района г. Орла | Жилые дома, не имеющие приборов учета не оборудованы системой погодного регулирования, что не позволяет снижать температуру подаваемого от ТЭЦ теплоносителя в период «положительного» температурного графика (в период от положительных температур наружного воздуха до -9°С). Оборудование системой погодного регулирования ЦТП позволит не только оптимизировать потребление тепловой энергии значительной части МКД, но и приведет к снижению тепловых потерь в квартальных сетях отапливаемых от таких ЦТП. | Место расположение объекта: ЦТП Железнодорожного района г. Орла. Внедрение систем автоматического погодного регулирования на ЦТП позволит производить отпуск тепловой энергии потребителям, подключенным от центральных тепловых пунктов по прямому температурному графику, исключая потери тепловой энергии, связанные с перетоками потребителей в периоды «положительного» температурного графика и включает в себя: Согласование установки модулей погодного регулирования с собственником ЦТП. Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы. | | | | | 2020 | 2024 | 33 209,9 | - | 1 188,6 | 18 044,0 | 0,00 | 4 372,5 | 9 604,8 | | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------|----------|------------|-----------|------------------------|-------------------------------------|------|--|
| | | | | Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2020 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | | 2024 | |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| 3.2.4. | Техническое перевооружение ТФУ с вводом подстанции вносной станции | Реконструкция ТФУ с установкой подстанции с целью поэтапного перевода микрорайонов г. Орла на повышенный температурный график. Основными задачами при реализации проекта являются: 1. Снижение циркуляции «горячего» теплоносителя до 10 000 м³/ч через внутривагонные теплообменные аппараты и трубопроводы теплофикационной установки ПП «ОТЭЦ», и снижение скорости движения сетевой воды в указанных трубопроводах ниже значения 3 м/с. 2. Подмену теплоносителя по внутривагонным трубопроводам теплофикационной установки (после подогревателей ПСГ-3200) температурой до 110 ОС включительно в Прямой коллектор теплоносителя". 3. Подмену теплоносителя в магистральные трубопроводы, а именно: - ТМ-1-4 Железнодорожный район, - ТМ-2 - Советский район, - ТМ-3 - Северный район, - ТМ-5 - п. Шевоткино, - собственные схемы ПП «ОТЭЦ» от ПК т/с с диапазонами регулирования температур по каждому присоединению от 550 С до 800 С путем организации узлов подпитывания на участках тепловытяжной. | Местонахождение объекта: территория Орловская ТЭЦ Включает в себя: Поставку материалов и оборудования Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы. | | | | | 2022 | 2022 | 139 544,1 | - | 0,00 | 0,00 | 139 544,10 | 0,00 | 0,00 | | | |
| 3.2.5. | Техническое перевооружение: паропровода энергоблока №1, Орловская ТЭЦ | Тепловая изоляция реконструируемого участка выполнена из матов минераловатных с покрытием слоем из стекловаты ПСТ. В настоящее время фактическая паротработка энергоблока №1 составляет 218 754 часа при установленном ресурсе после ВТО 241 86 часов. В случае проведения работ по замене паропровода, в 2024 году эксплуатация энергоблока №1 будет запрещена. Повторное проведение ВТО на паропроводе энергоблока №1 ПП «Орловская ТЭЦ» не допустимо, в соответствии с инструкцией по восстановительной термической обработке элементов теплоэнергетического оборудования СО 153-34.17.459-2003. | Место нахождения объекта: г. Орел ул. Энергетиков, 6 В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается: - разработка проектной документации для полного технического перевооружения паропровода энергоблока №1 с полной заменой, - изготовление и поставка деталей паропровода, - монтаж деталей паропровода - наладка опорно-подвесной системы, - монтаж и наладка оборудования КИП. | | | | | 2023 | 2024 | 76 870,2 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 494,00 | 53 376,20 | | | |
| 3.2.6. | Модернизация распределительных устройств ГРУ-6кВ 1 и 2 СШ, СБРУ-6кВ, 0,4кВ гидроула, Орловская ТЭЦ | ГРУ- 6кВ КПП ОТЭЦ выполнена по схеме одиночная система шин состоит из комплексов шкафов производства Вестингаус США, установленных на Орловской ТЭЦ в 1943г, с выключателями подвесного типа GE AM-15-250, изготовленных в 1944г. ГРУ- 6кВ ИСП выполнена по схеме одиночная система шин с обходной системой шин и состоит из обходных конструкций с разрядниками ГРМ-6 и выключателями ВМГ-133, установленных на Орловской ТЭЦ в 1952г. Соответственно оборудованию ГРУ отработало 75 и 65 лет. | Местонахождение объекта: г. Орел ул. Энергетиков В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается: - разработка проекта реконструкции ГРУ-6кВ, СБРУ-6кВ с полной заменой распределительных устройств на обходные РУ - 6кВ блочного исполнения типа КРУ D-12РТ "Классика" с одиночной экранированной системой шин Орловской ТЭЦ; - поставка РУ - 6кВ блочного исполнения типа КРУ D-12РТ "Классика" унифицированное вакуумным выключателями ВВТ/П-10-20/100У2; - монтаж и наладка РУ - 6кВ блочного исполнения; - период питания потребителей на смонтированное РУ - 6кВ; - разработка совместно с потребителями Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности - вынос измерений в перечень средств измерений и методик выполнения измерений для ОРМ. | | | | | 2024 | 2024 | 10 850,0 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 850,00 | | | |
| 3.2.7. | Техническое перевооружение здания части среднего давления с демонтажем аварийной части, Орловская ТЭЦ | На основании заключения к Техническому отчету МТЦ - 170111-50 от 25.12.2017 года и в соответствии с Актом технического освидетельствования строительных конструкций здания главного корпуса ЧСД 3 очереди ПП «Орловская ТЭЦ», здание главного корпуса ЧСД 3 очереди (действующая часть) находится в аварийном состоянии, имеются дефекты и недопустимые повреждения, состояние отдельных конструкций характеризуется как аварийное – существуют повреждения, свидетельствующие о возможности обрушения конструкции. Состояние несущих конструкций (балки перекрытия, плиты перекрытия и покрытия, внутренние стены) является неадекватным. Восстановление эксплуатационных характеристик невозможно. Текущее состояние конструкций может привести к обрушению, что в свою очередь приведет к выходу из строя действующей части здания и создаст риск нарушения теплоснабжения города Орла. | Местонахождение объекта: г. Орел ул. Энергетиков В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается: - разработка проекта технического перевооружения здания части среднего давления с демонтажем аварийной части и выделением помещений оборудования ТФУ (насосный парк, сетевые трубопроводы). - Демонтаж аварийной части здания ЧСД 3 очереди. - Монтаж стеновых панелей и зон примыкания для обеспечения работоспособного состояния 4 очереди ЧСД. | | | | | 2023 | 2023 | 7 200,0 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 200,00 | 0,00 | | | |
| 3.2.8. | Модернизация системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторной батареи №2, Орловская ТЭЦ | В настоящее время на ПП "Орловская ТЭЦ" находится в эксплуатации 2 аккумуляторные батареи типа СК 14*2. Аккумуляторные батареи №2 и №3 выведены в эксплуатацию на Орловской ТЭЦ 19.09.1991 и 01.11.1994 соответственно и на данный момент отработали более 25 лет при нормативном сроке эксплуатации 15 лет. | Место нахождения объекта: г. Орел ул. Энергетиков, 6 Проеком предусматривается установка следующего электротехнического оборудования: Аккумуляторная батарея 12 OCSM 1380 (АБ-2); Панель ввода питания от аккумуляторной батареи ПСВ АБ-2; Устройство транзитное стабилизации напряжения постоянного тока УТСТН М. | | | | | 2023 | 2023 | 37 000,0 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37 000,00 | 0,00 | | | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 679 728,8 | | 78 660,0 | 77 094,1 | 221 641,9 | 175 186,2 | 127 146,6 | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение заявленных значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем децентрализованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 679 728,7 | 0,0 | 78 660,0 | 77 094,1 | 221 641,8 | 175 186,2 | 127 146,6 | | | |

Приложение 3 к приказу Управления
по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 17 ноября 2022
года № 366-т

Приложение 3 к приказу Управления
по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 29 октября
2019 года № 335-т

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания" на территории г. Орла Орловской области**
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | фактические значения | Плановые значения | | | | | |
|----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------|----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| | | | | Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| | | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м ³ | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| | | т.у.т./м ³ * | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы в т.ч.: | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №3 по ул. Раздольная между ТК-331 и ТК-333 Ду700мм, ТС Орел | % | 53,33 | 63,59 | 47 | 53,35 | 56,77 | 60,18 | 63,59 |
| 4.2 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №2 по бул. Победы между ТК-255 и ТК-255Б Ду250мм, ТС Орел | % | 100 | 62,66 | 47,94 | 51,62 | 55,3 | 58,98 | 62,66 |
| 4.3 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №1 по ул. Московская между ТК-102Б и ТК-105 Ду300мм и Ду250мм, ТС Орел | % | 43,33 | 56,62 | 40 | 46,46 | 49,85 | 53,23 | 56,62 |
| 4.4 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы ТМ-4 по ул. Грузовая между ТК-407 и ТК-407Г Ду400мм, ТС Орел | % | 100 | 69,39 | 54,85 | 58,48 | 62,12 | 65,75 | 69,39 |
| 4.5 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы ТМ-4 по ул. Фомина между ТК-422В и ТК-422Г Ду400мм, ТС Орел | % | 50 | 48,34 | 31,91 | 37,62 | 41,19 | 44,77 | 48,34 |
| 4.6 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №3 по ул. Раздольная между опуском и ТК-323Д Ду300мм, Ду250мм, Ду200мм, ТС Орел | % | 72,22 | 38,54 | 22,29 | 27,28 | 31,03 | 34,79 | 38,54 |
| 4.7 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №2 по ул. Ломоносова между ТК-212 и ТК-212А/1 Ду300мм, ТС Орел | % | 66,67 | 73,36 | 70 | 60,21 | 66,51 | 69,93 | 73,36 |
| 4.8 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-248А и ТК-251 Ду600мм, ТС Орел | % | 100 | 39,95 | 100 | 27,59 | 32,32 | 36,14 | 39,95 |
| 4.9 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №2 по бул. Победы между ТК-238 и ТК-238Д Ду400мм, ТС Орел | % | 60 | 48,54 | 63,33 | 35,78 | 41,29 | 44,91 | 48,54 |
| 4.10 | Реконструкция подземного участка тепломатриалы №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-254А и ТК-256 Ду500мм, ТС Орел | % | 100 | 83,95 | 100 | 73,41 | 76,92 | 80,44 | 83,95 |
| 4.11 | Модернизация подземного участка тепломатриалы №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206Г и ТК-206Д Ду800мм - 328 м.п. | % | 100 | 62,12 | 100 | 100 | 100 | 100 | 62,12 |

Приложение 4 к приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 17 ноября 2022 года № 366-г

Приложение 4 к приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 октября 2019 года № 335-г

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Публичного акционерного общества "Квадра - Генерирующая компания" на территории г. Орла Орловской 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 | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | | | | |
| | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | | |
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | | | | | | |
| 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 | ПП "Тепловые сети" | 0,2780 | 0,2900 | 0,2710 | 0,2680 | 0,2660 | 0,2640 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,52 | 2,43 | 2,40 | 2,34 | 2,32 | 2,28 | 149 342 | 145 609 | 143 573 | 140 121 | 138 408 | 137 534 |

Приложение 5 к приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 17 ноября 2022 года № 366-т

Приложение 5 к приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 октября 2019 года № 335-т

Финансовый план в сфере теплоснабжения на 2020-2024 год
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерация компания" на территории г. Орла Орловской области
(наименование энергоснабжающей организации)

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|----------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------|--------------------|------------------|------------------|-------------------------------------------|------------------|--------------------|------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------|--------------------|------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| | | по видам деятельности | | | по годам реализации инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| | | производство и реализация тепловой энергии | прочий вид деятельности | Всего по виду деятельности "производство и реализация тепловой энергии" | 2020 | 2021 | 2022 | | | 2023 | | | 2024 | | | | | | |
| | | | | | | | Магистральные сети | Квартальные сети | Итого | Орловская ТЭЦ (комбинированная выработка) | | Магистральные сети | Квартальные сети | Итого по виду деятельности "производство и реализация тепловой энергии" | Орловская ТЭЦ (комбинированная выработка) | | Магистральные сети | Квартальные сети | Итого по виду деятельности "производство и реализация тепловой энергии" |
| | | | | | | электроэнергия | тепловая энергия | | | электроэнергия | тепловая энергия | | | | | | | | |
| 1 | Собственные средства | 594 511,5 | - | 594 511,5 | 78 660,0 | 77 094,1 | 92 358,1 | 129 283,8 | 221 641,9 | 43 653,2 | 24 040,8 | 42 012,2 | 65 480,0 | 131 533,0 | 41 564,1 | 22 809,2 | 46 275,8 | 16 497,5 | 85 582,5 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 341 405,0 | - | 341 405,0 | 61 805,0 | 61 334,7 | 90 105,1 | 0,0 | 90 105,1 | 26 575,18 | 14 635,51 | 42 012,2 | 6 156,6 | 62 804,3 | 32 071,2 | 17 662,3 | 46 275,8 | 1 417,8 | 65 355,9 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 253 106,5 | - | 253 106,5 | 16 855,0 | 15 759,4 | 2 253,0 | 129 283,8 | 131 536,8 | 17 078,06 | 9 405,25 | 0,00 | 59 323,39 | 68 728,64 | 9 492,9 | 5 146,9 | 0,0 | 15 079,6 | 20 226,6 |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Привлеченные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | кредиты | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | займы организаций | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | прочие привлеченные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Бюджетное финансирование | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ИТОГО по программе | 594 511,5 | - | 594 511,5 | 78 660,0 | 77 094,1 | 92 358,1 | 129 283,8 | 221 641,9 | 43 653,2 | 24 040,8 | 42 012,2 | 65 480,0 | 131 533,0 | 41 564,1 | 22 809,2 | 46 275,8 | 16 497,5 | 85 582,5 |