



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 19.11.2024 № 307
г. Ярославль

О внесении изменений
в приказ департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 30.10.2018 № 374

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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, утверждённых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29 марта 2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения ПАО «ТГК-2»,

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2018 № 374 «Об утверждении сводной инвестиционной программы ПАО «ТГК-2» г. Ярославль на 2019 - 2024 годы» следующие изменения:

1.1. Заголовок приказа изложить в следующей редакции: «Об утверждении сводной инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» в г. Ярославле на 2019-2028 годы».

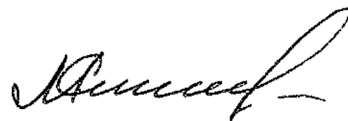
1.2. В пункте 1 цифры «2019-2024» заменить цифрами «2019-2028».

1.3. Сводную инвестиционную программу публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2», утвержденную приказом, изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Приказ подлежит официальному опубликованию.

3. Приказ вступает в силу с момента подписания.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования



К.Ш. Мурсалян

Приложение
к приказу министерства тарифного регулирования
Ярославской области
от 19 ноября 2024 г. № 307

Сводная инвестиционная программа
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» в г. Ярославле на 2019-2028 годы

г. Ярославль, 2024

**Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения**

Форма № 1-ИП ТС

**Паспорт сводной инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения**

ПАО "Территориальная генерирующая компания №2"

(наименование регулируемой организации)

| | |
|--|---|
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" г.Ярославль |
| Местонахождение регулируемой организации | Юридический адрес: ул. Пятницкая, д. 6, г. Ярославль, 150003 Фактический адрес: ул. Пятницкая, д. 6, г. Ярославль, 150003 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019-2028 гг |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Абабкова Евгения Леонидовна, начальник отдела по управлению инвестиционной деятельностью |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | тел. (4852) 79-71-67 Ababkovael@tgc-2.ru |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Министерство тарифного регулирования Ярославской области |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | ул. Чайковского, д. 42а, г. Ярославль, 150000 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Мурсалян Камо Шахмурадович, первый заместитель министра тарифного регулирования Ярославской области |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | Мурсалян Камо Шахмурадович, первый заместитель министра тарифного регулирования Ярославской области, телефон (4852)400-446, e-mail: drt@yarregion.ru |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Мэрия города Ярославля |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | г. Ярославль, ул. Андропова, д.6, 150999 |
| Должностное лицо, уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Овчаров Ярослав Владимирович, директор департамента городского хозяйства мэрии города Ярославля |
| Дата согласования инвестиционной программы | Письмо мэрии г. Ярославля от 12.11.2024 № 01-07/16299-13 |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | (4852)40-39-02, dce@city-yar.ru |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Ярославского муниципального района |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | г. Ярославль, ул. Зои Космодемьянской, д. 10а, 150003 |
| Должностное лицо, уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | ВРИО главы администрации Ярославского муниципального района А.О. Щербак |
| Дата согласования инвестиционной программы | Письмо администрации Ярославского муниципального района от 14.11.2024 № ИХ.20.01-4945/2024 |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | (4852)72-13-19, yarobl@yamo.adm.yar.ru |

| Наименование мероприятий | Описание в месте размещения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---|---|-----------------------------|---|------------------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------|---|------------------|---------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---|------------------|----------------|-------------------------|-----------------|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|---|--------------------------|--|---|-----------------------------|--|------------|----------|--|-----------------------------|--|--|--|-------|
| | | Наименование и значение показателя | | | | | | | | | | | | Целевые расходы | | | Профинансировано к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финансирования | Амортизация (стр.1.1 ФИ) | Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФИ) | Средства, полученные из счет-платежа по долгосрочным (стр.1.4 ФИ) | Прочие собственные средства | Экономия расходов (стр.1.3 ФИ) | | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФИ) | Целевые средства (стр.2 ФИ) | Привлеченные средства на ивровой основе (стр.3 ФИ) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов бюджета на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов коммунального назначения по каждой системе централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация использует несколько таких систем (стр.4 ФИ) | Прочие источники финансирования (стр.5 ФИ) | |
| | | до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | | | | Всего: | ИПР | СМР | | 2019-2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | | | | | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, смесью видов и (или) видов основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией мер по снижению потерь (контракт) в рамках, определенных по решению регулирующей организации, плату за включение (исключенное включение) в системы централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация использует несколько таких систем | | | | | | | | |
| | | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в одну рубку нечисленно), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в одну рубку нечисленно), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | | | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 | 11.11 |
| 1 | 2 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 | 11.11 | |
| 6.26 | Создание интегрированной платформы | Ярославская ТЭЦ-1, Ярославская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-3, Ярославские тепловые сети | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2026 | 2026 | 23 838 | 0 | 23 838 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 838 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 838 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.27 | Модернизация ограждения территории ТВК ЯТЭЦ-1 с установкой противопожарного устройства (Изм. № 10200553) | Тепловая водогрейная котельная, Ярославский р-н, Бедревский сельский округ, ст.Тепло, д.2 | - | - | - | - | 276,2 | - | - | - | - | 276,2 | 2024 | 2024 | 4 303 | 0 | 4 303 | 0 | 527 | 4 303 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 303 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 6.28 | Монтаж охранного освещения ТВК Ярославской ТЭЦ-1 | Тепловая водогрейная котельная, Ярославский р-н, Бедревский сельский округ, ст.Тепло, д.2 | - | - | - | - | 276,2 | - | - | - | - | 276,2 | 2025 | 2025 | 9 237 | 0 | 9 237 | 0 | 0 | 0 | 9 237 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 237 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.29 | Модернизация ограждения территории ТВК с установкой системы периметровой сигнализации (Изм. № 10200533) | Тепловая водогрейная котельная, Ярославский р-н, Бедревский сельский округ, ст.Тепло, д.2 | - | - | - | - | 276,2 | - | - | - | - | 276,2 | 2027 | 2027 | 3 284 | 0 | 3 284 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 284 | 0 | 0 | 3 284 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.30 | Модернизация системы видеонаблюдения ТВК (Изм. 1000262797) | Тепловая водогрейная котельная, Ярославский р-н, Бедревский сельский округ, ст.Тепло, д.2 | - | - | - | - | 276,2 | - | - | - | - | 276,2 | 2027 | 2027 | 8 890 | 0 | 8 890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 890 | 0 | 0 | 0 | 8 890 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.31 | Установка систем безопасности периметра ЯТЭЦ-2 | Ярославская ТЭЦ-2, г. Ярославль, пр-т Октября, д.83 | - | - | - | - | 743,5 | - | - | - | - | 743,5 | 2023 | 2024 | 23 050 | 0 | 23 050 | 0 | 11 753 | 10 548 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 050 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.32 | Модернизация забора ЯТЭЦ-2 (Изм. 10200119) с установкой противопожарного устройства | Ярославская ТЭЦ-2, г. Ярославль, пр-т Октября, д.83 | - | - | - | - | 743,5 | - | - | - | - | 743,5 | 2025 | 2025 | 2 413 | 0 | 2 413 | 0 | 0 | 0 | 2 413 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 413 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.33 | Монтаж охранной сигнализации периметра территории ЛК ЯТЭЦ-2 | Липинская котельная, г.Ярославль, пер. Тепловой, д.17 | - | - | - | - | 81,9 | - | - | - | - | 81,9 | 2024 | 2024 | 1 533 | 0 | 1 533 | 0 | 0 | 1 533 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 533 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.34 | Реконструкция участка системы охранного освещения БМК-150МВт ЯТЭЦ-2 (Изм. №1000294778) | Липинская котельная, г.Ярославль, пер. Тепловой, д.17 | - | - | - | - | 81,9 | - | - | - | - | 81,9 | 2024 | 2024 | 2 120 | 0 | 2 120 | 0 | 0 | 2 120 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 120 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.35 | Модернизация ограждения территории (Изм. 1000294829) Липинской котельной | Липинская котельная, г.Ярославль, пер. Тепловой, д.17 | - | - | - | - | 81,9 | - | - | - | - | 81,9 | 2028 | 2028 | 13 377 | 0 | 13 377 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 377 | 0 | 13 377 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 6.36 | Установка охранного освещения по всему периметру Ярославской ТЭЦ-3 | Ярославская ТЭЦ-3, г. Ярославль, ул. Гагарина, д.76 | - | - | - | - | 965,9 | - | - | - | - | 965,9 | 2024 | 2024 | 11 364 | 0 | 11 364 | 0 | 0 | 11 364 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 364 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.37 | Устройство системы охранной сигнализации периметра Ярославской ТЭЦ-3 | Ярославская ТЭЦ-3, г. Ярославль, ул. Гагарина, д.76 | - | - | - | - | 965,9 | - | - | - | - | 965,9 | 2024 | 2024 | 8 385 | 0 | 8 385 | 0 | 0 | 8 385 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 385 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.38 | Модернизация ограждения территории Ярославской ТЭЦ-3(Изм. 102000057) с установкой противопожарного устройства | Ярославская ТЭЦ-3, г. Ярославль, ул. Гагарина, д.76 | - | - | - | - | 965,9 | - | - | - | - | 965,9 | 2028 | 2028 | 24 418 | 0 | 24 418 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 418 | 0 | 24 418 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 6.39 | Приобретение нематериальных активов Ярославль | Ярославская ТЭЦ-1, Ярославская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-3, Ярославские тепловые сети, Тепловая водогрейная котельная, Липинская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2028 | 65 428 | 0 | 65 428 | 0 | 0 | 0 | 15 216 | 16 022 | 16 727 | 17 463 | 0 | 65 428 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 6.40 | Приобретение оборудования, не требующего монтажа по безопасности | Ярославская ТЭЦ-1, Ярославская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-3, Ярославские тепловые сети, Липинская котельная, Тепловая водогрейная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2023 | 2028 | 121 501 | 0 | 121 501 | 0 | 18 157 | 23 302 | 21 491 | 19 462 | 17 689 | 21 472 | 0 | 121 501 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| в по группе 6 | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 369 702 | 1 394 | 368 308 | 0 | 73 710 | 70 724 | 48 357 | 59 322 | 46 590 | 76 730 | 0 | 369 702 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| в по программе | | | - | - | - | 107,63 | - | - | - | - | 107,66 | - | 40,9 | - | 7 796 055 | 102 352 | 7 693 703 | 50 986 | 1 704 509 | 388 385 | 1 269 018 | 1 477 952 | 1 454 229 | 1 634 862 | 222 402 | 3 114 021 | 0 | 317 444 | 0 | 788 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 090 414 | | |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий сводной инвестиционной программы
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославле**
(наименование регулируемой организации)

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | | | | | | |
|-------|---|---|----------------------|------------------|----------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| | | | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | 0,2770 | 0,277 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,635 | - | - | - | - |
| 1.1 | ЯТЭЦ-1 | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,668 | 0,668 | 0,668 | 0,668 |
| 1.2 | ЯТЭЦ-2 | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,604 | 0,604 | 0,604 | 0,604 |
| 1.3 | ЯТЭЦ-3 | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 |
| 1.4 | Ляпинская котельная | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,572 | 0,572 | 0,572 | 0,572 |
| 1.5 | Тенинская котельная | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | ЯТЭЦ-1 | т.у.т./Гкал | 0,1780 | 0,1805 | 0,1787 | 0,1810 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | ЯТЭЦ-2 | т.у.т./Гкал | 0,1783 | 0,1787 | 0,1786 | 0,1792 | 0,1786 | 0,1786 | 0,1786 | 0,1792 | 0,1774 | 0,1774 | 0,1774 | 0,1774 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | ЯТЭЦ-3 | т.у.т./Гкал | 0,1807 | 0,1796 | 0,1801 | 0,1777 | 0,1797 | 0,1797 | 0,1797 | 0,1797 | 0,1748 | 0,1745 | 0,1745 | 0,1745 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Ляпинская котельная | т.у.т./Гкал | 0,1550 | 0,1843 | 0,1543 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Тенинская котельная | т.у.т./Гкал | 0,1539 | 0,1585 | 0,1544 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 15,3 | 10,4 | 14,46 | 13,18 | 6,68 | 5,00 | 0,36 | 1,18 | 4,86 | 4,94 | 1,64 | 4,72 |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76* | - | - | - | - |
| 4.1 | ЯТЭЦ-1 | % | - | - | - | - | - | - | - | - | 35% | 35% | 35% | 35% |
| 4.2 | ЯТЭЦ-2 | % | - | - | - | - | - | - | - | - | 40% | 40% | 40% | 40% |
| 4.3 | ЯТЭЦ-3 | % | - | - | - | - | - | - | - | - | 35% | 35% | 35% | 35% |
| 4.4 | Ляпинская котельная | % | - | - | - | - | - | - | - | - | 30% | 30% | 32% | 32% |
| 4.5 | Тенинская котельная | % | - | - | - | - | - | - | - | - | 25% | 25% | 25% | 25% |
| 4.6 | Ярославские тепловые сети, в том числе | % | - | - | - | - | - | - | - | - | 83% | 78% | 74% | 70% |
| 4.6.1 | с учетом перекладки сетей в рамках источников финансирования, учтенных при установлении тарифов* | % | - | - | - | - | - | - | - | - | 83% | 83% | 83% | 83% |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ** | Гкал в год | 8 189 | 8 189 | 8 189 | 6 558 | 5 132 | 5 132 | 3 854 | 471 637 | 471 637 | 471 637 | 471 637 | 471 637 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - | 13% | 13% | 13% | 13% | 13% |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*** | куб. м в год для воды | 2 976 697 | 2 976 697 | 2 976 697 | 2 976 697 | 2 976 697 | 2 976 697 | 2 976 697 | 1 912 465 | 1 912 799 | 1 912 799 | 1 912 799 | 1 912 799 |
| | | тонн для пара | 87 495 | 87 495 | 87 495 | 87 495 | 87 495 | 87 495 | 87 495 | 87 495 | 152 | 152 | 152 | 152 |
| 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 таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

* - % износа объектов тепловых сетей не меняется, поскольку одновременно с реконструкцией и строительством тепловых сетей растет износ объектов, реконструкция на которых не проводилась

** за 2019-2023гг указаны значения показателя в части реконструируемых тепловых сетей в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, за 2024-2028 годы - в целом по ЯТС (в соответствии с формами инвестиционной программы, утвержденными приказом Министра РФ от 16.02.2023 №103/пр)

*** за 2019-2023 гг указаны значения показателей в куб. м в год для воды и в тонн для пара в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, за 2024-2028 годы - тонн в год для воды и в куб. м для пара в соответствии с формами инвестиционной программы, утвержденными приказом Министра РФ от 16.02.2023 №103/пр)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославле
(наименование регулируемой организации)

| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|----|
| | 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 | | | | | | | | | | |
| | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | |
| 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| ТЭЦ-1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ТЭЦ-2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ТЭЦ-3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЛК | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ТВК | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловые сети | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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, 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), Гкал | | | | | | | | | | | |
| | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | |
| 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | |
| ТЭЦ-1 | 0,1805 | 0,1787 | 0,1810 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | 0,1788 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ТЭЦ-2 | 0,1787 | 0,1786 | 0,1792 | 0,1786 | 0,1786 | 0,1786 | 0,1792 | 0,1774 | 0,1774 | 0,1774 | 0,1774 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ТЭЦ-3 | 0,1796 | 0,1801 | 0,1777 | 0,1797 | 0,1797 | 0,1797 | 0,1748 | 0,1745 | 0,1745 | 0,1745 | 0,1745 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ЛК | 0,1843 | 0,1543 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | 0,1533 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ТВК | 0,1585 | 0,1544 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | 0,1535 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Тепловые сети | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | 2,05 | 2,07 | 2,55 | 2,55 | 2,53 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 569 097 | 351 506 | 398 748 | 473 015 | 472 470 | 468 991 | 471 637 | 471 637 | 471 637 | 471 637 | 471 637 | |

Финансовый план
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославле
 (наименование регулируемой организации)

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)(с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | | | | | | | | По мероприятиям, согласно Формы № 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 котором проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце) | | | | | | | | | | | |
| | | ЭЭ | ТЭ | ТН | | в том числе: | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| | ВСЕГО по ИП | 555 951 | 7 296 486 | 76 518 | 7 928 955 | 380 464 | 289 831 | 338 796 | 340 107 | 355 311 | 388 385 | 1 269 018 | 1 477 952 | 1 454 229 | 1 634 862 | - | |
| 1 | Собственные средства | 555 951 | 3 206 072 | 76 518 | 3 838 541 | 380 464 | 289 831 | 338 796 | 340 107 | 355 311 | 388 385 | 445 899 | 445 980 | 410 245 | 443 524 | - | |
| 1.1 | Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 555 647 | 2 789 668 | 76 518 | 3 421 833 | 308 176 | 211 005 | 310 178 | 314 798 | 329 192 | 378 401 | 392 521 | 392 517 | 392 521 | 392 523 | - | |
| 1.1.1 | ЯТЭЦ-1 | 38 041 | 140 959 | - | 179 000 | - | - | - | - | 40 324 | 31 781 | 36 769 | 28 793 | 20 195 | 21 137 | 3.2.1-3.20, 3.2.43-3.2.47, 3.2.65, 3.2.66-3.2.74, 3.2.76-3.2.79, 4.1, 4.2, 6.3, 6.4, 6.6-6.12, 6.24-6.26, 6.39, 6.40 | |
| 1.1.2 | ЯТЭЦ-2 | 219 891 | 343 337 | - | 563 228 | - | - | - | - | 76 416 | 57 949 | 88 656 | 111 163 | 112 441 | 116 604 | 3.2.21-3.2.27, 3.2.48-3.2.58, 3.2.65-3.2.70, 3.2.72-3.2.74, 3.2.77, 3.2.80-3.2.83, 4.3-4.5, 6.5, 6.6, 6.13-6.19, 6.26, 6.31, 6.39, 6.40 | |
| 1.1.3 | ЯТЭЦ-3 | 105 360 | 158 691 | - | 264 051 | - | - | - | - | 66 591 | 54 475 | 48 911 | 30 570 | 34 126 | 29 379 | 3.2.28-3.2.42, 3.2.59-3.2.70, 3.2.72-3.2.74, 3.2.77, 3.2.84, 4.6-4.11, 6.6, 6.20-6.23, 6.26, 6.36-6.40 | |
| 1.1.4 | Ляпинская котельная | - | 18 145 | - | 18 145 | - | - | - | - | - | 3 653 | 201 | 463 | 221 | 13 608 | 6.33-6.35, 6.39, 6.40 | |
| 1.1.5 | Тенинская котельная | - | 27 502 | - | 27 502 | - | - | - | - | 739 | 4 448 | 9 389 | 411 | 12 341 | 174 | 6.2-6.4, 6.27-6.30, 6.40, 6.39 | |
| 1.1.6 | Ярославские тепловые сети | - | 1 149 232 | 76 518 | 1 225 750 | - | - | - | - | 145 121 | 226 095 | 208 595 | 221 118 | 213 199 | 211 622 | 1.2.1, 1.2.2, 1.3.1, 1.4.1, 1.4.2, 3.1.1-3.1.28, 3.1.31-3.1.64, 3.1.66-3.1.70, 3.1.74, 3.1.76-3.1.81, 3.1.85, 3.1.87-3.1.89, 3.1.92-3.1.93, 3.1.96-3.1.97, 3.1.99, 3.1.101-3.1.102, 3.2.65, 3.2.68-3.2.70, 3.2.73, 3.2.75, 3.2.77, 3.2.85, 4.12, 6.26, 6.39, 6.40 | |
| 1.2. | Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счёт нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 1.3 | Экономия расходов | 304 | 484 | - | 788 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 788,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3.2.53 | |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 304 | 484 | - | 788 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 788,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | |
| 1.3.1.1 | ЯТЭЦ-1 | - | 0 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 1.3.1.2 | ЯТЭЦ-2 | 304 | 484 | - | 788 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 788,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3.2.53 | |
| 1.3.1.3 | ЯТЭЦ-3 | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 1.3.1.3 | Ярославские тепловые сети | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 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, определённом по решению регулируемой организации | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 1.4 | Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0 | 415 921 | 0 | 415 921 | 72 288 | 78 826 | 28 618 | 25 309 | 26 119 | 9 984 | 52 590 | 53 462 | 17 724 | 51 001 | 1.1.1 | |
| 1.5 | Расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 2. | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 3 | Привлеченные средства на возвратной основе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 3.1 | кредиты | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 3.2 | займы организаций | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0 | 4 090 414 | - | 4 090 414 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 823 119 | 1 031 973 | 1 043 984 | 1 191 338 | - | |
| 5.1 | Ярославские тепловые сети | - | 4 090 414 | - | 4 090 414 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 823 119 | 1 031 973 | 1 043 984 | 1 191 338 | 3.1.65,3.1.71-3.1.73,3.1.75, 3.1.82-3.1.84, 3.1.86, 3.1.90, 3.1.91, 3.1.94,3.1.95, 3.1.98, 3.1.100, 3.1.103-3.1.317 | |