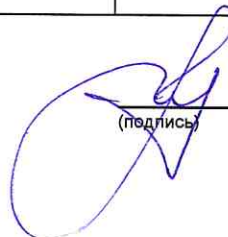


Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
на 2020-2023 г.

| | |
|---|---|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Филиал АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети |
| Местонахождение регулируемой организации | г.Нижнекамск |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2020-2023 гг. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Шкварчук Надежда Валерьевна |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | т.(8555)32-20-23, факс (8555) 32-00-99 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Государственный комитет РТ по тарифам |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | г.Казань ул. К.Маркса 66 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | |
| Дата утверждения инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | |
| Дата согласования инвестиционной программы | |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | |

И.о. директора филиала
АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"
М.П.



Болтиков Ю.А.

(подпись)

Инвестиционная программа
Филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2023 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. (с НДС) | | | | | | | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
|--|---|--|---------------------------------------|---|---------|--|--|-----------------------------------|--------------------------------------|---|-------------------------|-----------------|--------|--------|--------|-----------|---------|------------------------|-------------------------------------|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед.изм. | Значение показателя до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | Всего | Профинансировано к 2020 | в т.ч. по годам | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | | |
| Глава 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Мельникова до ТК-104 ул. Муромкина. | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь, соблюдение требований СП 124.1.3330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. | г. Нижнекамск, ул. Муромкина | протяженность | п.м. | 1706 2018г.- 608 2019г.- 618 2020г.- 480 | 1706 2018г.- 608 2019г.- 618 2020г.- 480 | 2017 | 2020 | 105 653 | 73 060 | 32 673 | | | | | | | |
| | | | | диаметр | мм | 426х9,0 | 530х9,0 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.2. | Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТТК-16" до ПНС-1 | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь | г. Нижнекамск | протяженность | п.м. | 14 272 2019г.- 413,7 2020г.- 170,4 2024г.- 13686,9 | 14 272 2019г.- 413,7 2020г.- 170,4 2024г.- 13686,9 | 2019 | 2024 | 1 437 832 | 36 736 | 14 653 | | | | | | 1 386 443 | |
| | | | | диаметр | мм | 720х7,0 | 820х9,0 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.3. | Реконструкция тепловода №6 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике. | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь | г. Нижнекамск, ул.Б.Урманче | протяженность | п.м. | 1 584,7 2021г.- 455,5 2022г.- 418,97 2023г.- 710,23 | 1 584,7 2021г.- 455,5 2022г.- 418,97 2023г.- 710,23 | 2020 | 2023 | 165 295 | | 1 759 | 44 709 | 42 897 | 75 890 | | | | |
| | | | | диаметр | мм | 720х8,0 | 820х8,0 | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.4. | Реконструкция тепловода №1 от ТК-11 до ТК-4 по ул. Коробельная. | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь | г. Нижнекамск, ул. Коробельная | протяженность | п.м. | 1 574,48 2023г.- 231,56 2024г.- 1342,92 | 1 574,48 2023г.- 231,56 2024г.- 1342,92 | 2022 | 2024 | 125 770 | | | | | 1 596 | 17 601 | 106 574 | | |
| | | | | диаметр | мм | 2023г.- 426х9,0 2024г.- 426х9,0/25х8,0/ | 630х9,0 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция электроотопительной части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2 | Обеспечение нормальной работы электроотопительного оборудования | г.Нижнекамск | мощность | кВт.А | 1 580 | 1 580 | 2 019 | 2 020 | 46 736 | 1 665 | 46 071 | | | | | | 0 | |
| | | | | производительность | м3/час | 2 500 | 2 500 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.2. | Реконструкция электроотопительной части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4 | Обеспечение нормальной работы электроотопительного оборудования | г.Нижнекамск | мощность | кВт.А | 1 580 | 1 580 | 2 020 | 2 021 | 48 709 | 0 | 1 739 | 46 971 | | | | | 0 | |
| | | | | производительность | м3/час | 2 500 | 2 500 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.3. | Реконструкция электроотопительной части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5 | Обеспечение нормальной работы электроотопительного оборудования | г.Нижнекамск | мощность | кВт.А | 1 580 | 1 580 | 2 021 | 2 022 | 50 811 | 0 | 1 812 | 49 000 | | | | | 0 | |
| | | | | производительность | м3/час | 2 500 | 2 500 | | | | | | | | | | | | |
| Всего по главе 3. | | | | | | | | | | 1 881 247 | 109 816 | 95 795 | 93 492 | 93 492 | 93 491 | 1 493 016 | 0 | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 1 881 247 | 109 816 | 95 795 | 93 492 | 93 492 | 93 491 | 1 493 016 | 0 | | |

И.о.директора
Филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети
М.П.

Болтиков Ю.А.

Главный инженер

Чатуров В.П.

Исполнитель:
контакт тел. с кодом города:
контакт. E-mail:

Шварцман В.В.
(8555)32-20-23
shvartsmann.v.v@ttnk.ru



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2023гг

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Утвержденный период | Плановые значения | | | | |
|-------|--|--|----------------------|---------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|--|
| | | | (2018г.) | 2019 | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 2023г. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 | 9 | 10 | |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт ч/м3 | 11,68 | 12,92 | 12,92 | 12,92 | 12,92 | 12,92 | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал т.у.т./м3* | 0 0 | 0 0 | 0 0 | 0 0 | 0 0 | 0 0 | |
| 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 | % | 57,0 | 56,6 | 56,5 | 56,2 | 56,0 | 55,8 | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии | 180 774 12,3% | 182 905 12,3% | 182 905 12,1% | 178 261 11,9% | 174 592 11,6% | 171 061 11,4% | |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды ** куб. м для пара *** | 557 169 0 | 537 538 0 | 557 169 0 | 543 022 0 | 531 845 0 | 521 088 0 | |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | | | | | | | |
| 7.1. | | | | | | | | | |
| 7.2. | | | | | | | | | |

И.о. Директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П.
Главный инженер



Исполнитель:
контакт: тел. с кодом города:
контакт: E-mail: «01011»

Болтиков Ю.А.
(подпись)
Чатуров В.П.
(подпись)

Шварчук Н.В.
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@npts.tatenergo.ru

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|--|-------------------|---|---|---|---|-------------------|----|----|----|--|-------------------|----|----|----|---|-------------------|-------|-------|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | Удельный расход топлива на промазывание единицы тепловой энергии, отпущенной с котельных источников тепловой энергии | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материаловой характеристике тепловой сети, (Гкал/год/Мг) | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям, (Гкал/год) | | | | |
| | | Текущее значение 2018 | Плановое значение | | | | Текущее значение 2018 | Плановое значение | | | | Текущее значение 2018 | Плановое значение | | | | Текущее значение 2018 | Плановое значение | | | | Текущее значение 2018 | Плановое значение | | | |
| 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 |
| 1 | Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мухоморова. | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | 1,45 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 1,273 | 785 | 785 | 785 |
| 2 | Реконструкция тепловода №1 от Фималта ОАО "ТЭК-16" до ПНС-1 | 0,13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | 2,29 | 2,197 | 2,197 | 2,197 | 2,197 | 23,568 | 22,706 | 22,706 | 22,706 |
| 3 | Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б. Урманче до ТК-1 ул. Сорокино. | 0,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | 3,29 | 3,29 | 2,87 | 2,50 | 1,90 | 3,727 | 3,727 | 3,374 | 3,043 |
| 4 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-11 до ТК-4 по ул. Коробейная. | 0,11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 3,91 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 |
| | Общее по филиалу | 1,57 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | 1,87 | 1,89 | 1,82 | 1,78 | 1,74 | 180,774 | 182,905 | 178,261 | 174,592 |

И.о. Директора филиала
АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
МЛ

Чайуров В.П.

Исполнитель: Шварцрук Н.В.
(8555)32-20-23
контакт тел. с кодом города
контакт E-mail: shvachruchnik@nks.tatneft.ru

Шкабелык Н.В.
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nfts.tatenergo.ru

Финансовый план
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
 (наименование энергоснабжающей организации)
 в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | |
|-------|--|---|----------------|-------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | | по видам деятельности передача тепловой энергии | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | |
| | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Собственные средства | 313 559 | 313 559 | 79 829 | 77 910 | 77 910 | 77 910 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 117 559 | 117 559 | 30 829 | 28 910 | 28 910 | 28 910 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 196 000 | 196 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | | | | |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | 0 | | | | |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | | | | |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | | | | |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | 0 | 0 | | | | |
| 3. | Бюджетное финансирование | | | | | | |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | | | | | | |
| | ИТОГО по программе | 313 559 | 313 559 | 79 829 | 77 910 | 77 910 | 77 910 |

И.о. Директора
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские теплосетевые сети

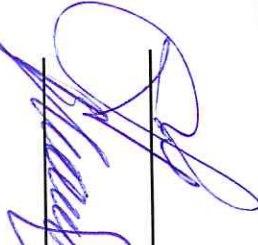
М.П.

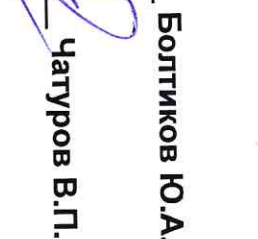
Главный инженер

Исполнитель:

контакт. тел. с кодом города:

контакт. E-mail:


 Болтыков Ю.А.


 Чатуров В.Г.

Шварчук Н.В.
 (8555)32-20-23

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения за 2018 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятий | | Год окончания реализации мероприятий | | Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС) | | Примечание |
|--|---|-----------------------------------|------|--------------------------------------|------|--|---------------|---|
| | | план | факт | план | факт | план | факт | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | |
| | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - одноэтажному нежилому зданию ИП Филиппова С.И. по ул. Вокзальная | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 365 | 391 | Уточнение стоимости по разработанной ПСД и фактически заключенным договорам |
| Всего по группе 1 | | | | | | 365 | 391 | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | |
| | Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул. Мухоморова | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 32 603 | 32 057 | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | |
| | Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС | 2016 | 2016 | 2019 | 2019 | 5 321 | 5 317 | |
| Всего по группе 3 | | | | | | 37 924 | 37 374 | |
| ИТОГО по программе | | | | | | 38 289 | 37 765 | |



**И.о. директора
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П.**

Ю.А. Болтиков

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"

В.П. Чатуров

Исполнитель: Шварчук Н.В.
контакт. тел. с кодом города: (8555)32-20-23
контакт. E-mail: shkvalatshuklun@nktis.tatenergo.ru

Отчет о Достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

филиала АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
за 2018 год

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | |
|-------|--|---|-------|--|------|---|------|---|-------|--|---------|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год/м2) | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал/год) | |
| | | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| | Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадына | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 1,04 | 1,5 | 1 653 | 1 273 |
| 1 | Итого | 0 | 0,000 | 0 | 0 | - | - | 2,331 | 1,871 | 225 219 | 180 774 |



И.О. Директора
филиала АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети
М.П. ФИЛИАЛА АО "ТАТЭНЕРГО"-НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
НИЖНЕКАМСК

Ю.А. Болтыков

Главный инженер филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"
В.П. Чатуров

Исполнитель:
Шварчук Н.В.
контакт: тел. с кодом города: (8555) 32-20-23
сhkvachukn@nks.tatenergo.ru
контакт: E-mail: shkvachukn@nks.tatenergo.ru

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
Филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023гг.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам | Адрес объекта, точки подключения | Год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок окупаемости, лет | Процент износа объектов систем теплоснабжения, % | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по сетям, тонн в год | Потери теплосистем при передаче тепловой энергии по сетям, тонн в год для пара | Тепловая мощность, нагрузка объектов тепловой сети, пропускная способность, диаметр труб и т.д. | Ед.изм. | Значение | Вид топлива | | | | | | | | | | |
|---|---|----------------------------------|--------------------------|-----------------------------------|--|--|--|---|---------|--|-------------|-----------|-------------|----|---|--------|---|--------------------|---------|--|---------|
| | | | | | | | | | | | основное | резервное | | | | | | | | | |
| Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | Вид топлива | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1.1. | Реконструкция тепловда №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурзачина. | г.Нижнекамск, ул.Мурзачина | 2003 | 25 | 62 | 1 273 | 0 | противенность | п.м. | 1706 2018г.- 608 2019г.- 618 2020г.- 480 | | | 2020 | 30 | 0 | 785 | 0 | противенность | п.м. | 1706 2018г.- 608 2019г.- 618 2020г.- 480 | |
| | | | | | | | | диаметр | мм | 428х9,0 | | | | | | | | | диаметр | мм | 530х9,0 |
| 3.1.1.2. | Реконструкция тепловда №1 от филиала ОАО "ТТК-16" до ПНС-1 | г.Нижнекамск | 1968 | 25 | 100 | 23 568 | 0 | противенность | п.м. | 14 272 2019г.- 413,7 2020г.- 170,4 2024г.- 13686,9 | | | 2024 | 30 | 0 | 22 706 | 0 | противенность | п.м. | 14 272 2019г.- 413,7 2020г.- 170,4 2024г.- 13686,9 | |
| | | | | | | | | диаметр | мм | 720х7,0 | | | | | | | | | диаметр | мм | 820х9,0 |
| 3.1.1.3. | Реконструкция тепловда №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Снежинки. | г.Нижнекамск, ул.Б.Урманче | 1989-1992 | 25 | 74 | 3 727 | 0 | противенность | п.м. | 1 584,7 2021г.- 455,5 2022г.- 418,97 2023г.- 710,23 | | | 2023 | 30 | 0 | 2 474 | 0 | противенность | п.м. | 1 584,7 2021г.- 455,5 2022г.- 418,97 2023г.- 710,23 | |
| | | | | | | | | диаметр | мм | 720х8,0 | | | | | | | | | диаметр | мм | 820х9,0 |
| 3.1.1.4. | Реконструкция тепловда №1 от ТК-11 до ТК-4 по ул. Корсабеева, ул.Корсабеева | г.Нижнекамск, ул.Корсабеева | 1972 | 25 | 82 | 2 479 | 0 | противенность | п.м. | 1 574,48 2023г.- 231,56 2024г.- 1342,92 | | | 2024 | 30 | 0 | 2 363 | 0 | противенность | п.м. | 1 574,48 2023г.- 231,56 2024г.- 1342,92 | |
| | | | | | | | | диаметр | мм | 426х9,0/325х8,0/273х7,0 | | | | | | | | | диаметр | мм | 630х9,0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1.1. | Реконструкция электротехнической части и автоматизации подводящей насосной станции №2 | г. Нижнекамск | 1988 | 20 | 100 | | | насосы | шт. | 3 | | | 2020 | 20 | 0 | | | насосы | шт. | 3 | |
| | | | | | | | | количество | кВ.А | 1 580 | | | | | | | | количество | кВ.А | 1 580 | |
| | | | | | | | | производительность | МДж/час | 2 500 | | | | | | | | производительность | МДж/час | 2 500 | |
| 3.2.1.2. | Реконструкция электротехнической части и автоматизации подводящей насосной станции №4 | г. Нижнекамск | 1985 | 20 | 100 | | | насосы | шт. | 3 | | | 2021 | 20 | 0 | | | насосы | шт. | 3 | |
| | | | | | | | | количество | кВ.А | 1 580 | | | | | | | | количество | кВ.А | 1 580 | |
| | | | | | | | | производительность | МДж/час | 2 500 | | | | | | | | производительность | МДж/час | 2 500 | |
| 3.2.1.3. | Реконструкция электротехнической части и автоматизации подводящей насосной станции №5 | г. Нижнекамск | 1985 | 25 | 100 | | | насосы | шт. | 4 | | | 2022 | 25 | 0 | | | насосы | шт. | 4 | |
| | | | | | | | | количество | кВ.А | 1 580 | | | | | | | | количество | кВ.А | 1 580 | |
| | | | | | | | | производительность | МДж/час | 2 500 | | | | | | | | производительность | МДж/час | 2 500 | |
| Итого по разделу 3. | | | | | | 31 047 | 0 | | | | | | 28 328 | | 0 | | | | | | |
| Итого по программе | | | | | | 31 047 | 0 | | | | | | 28 328 | | 0 | | | | | | |

--- с указанием мероприятий по внедрению энергоаудита в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

И.о. директора
Филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские
теплосетевые сети
М.П. Ю.А. Болтиков.

Главный инженер
Чатуров В.П.

Исполнитель,
контакт тел. с кодом города:
контакт E-mail:

Искарун Н.В.
(8555)32-20-23
shkvaevskiy@nks.tatenergo.ru

**в сфере теплоснабжения
на 2020-2023гг**

[illegible]

Болтиков Ю.А.

Чатуров В.П.

Шкварчук Н.В.
(8555)32-20-23
shkvarchuknv@npts.tatenergo.ru

**План финансирования инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**
(наименование энергообслуживающей организации)

**в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 гг**

Приложение № 3
к приказу ГРПТ от 17.02.2015 №36

| № п/п инвестиционного проекта | Наименование инвестиционного проекта | Источники финансирования | Финансирование инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|---|---------------------------------------|------|------|------|---|------|------|------|---------------------------------------|------|------|------|---------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---|---|--|
| | | | Всего по инвест. программе | | | | | Всего за счет тарифов на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | 1 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | 2 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | 3 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | 4 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2020 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2021 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2022 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2023 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | | | |
| 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 | | | |
| 1 | Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Муромова. | 1. Собственные средства, т.ч.: | 27 144 | 27 144 | 0 | 0 | 0 | 27 144 | 0 | 0 | 0 | 27 144 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 27 144 | 27 144 | 0 | 0 | 0 | 27 144 | 0 | 0 | 0 | 27 144 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 2.2. займы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2 | Реконструкция тепловода №1 от Филиала ОАО "ТТК-16" до ПНС-1 | 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1. Собственные средства, т.ч.: | 12 219 | 12 219 | 0 | 0 | 0 | 12 219 | 0 | 0 | 0 | 12 219 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 2 219 | 2 219 | 0 | 0 | 0 | 2 219 | 0 | 0 | 0 | 2 219 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 9 992 | 9 992 | 0 | 0 | 0 | 9 992 | 0 | 0 | 0 | 9 992 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 2.2. займы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 3. Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |

| № п/п Наименование инвестиционного проекта | | Источники финансирования | Финансирование инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|---|--------|--------|--------|--------|-------|------|------|-------|------|------|------|---|------|--------|-------|------|------|--------|--------|--------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | Всего по инвест. программе | | | | | | | | | | | | Всего за счет тарифов на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 1 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | | | | | | | | 2 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2020 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2021 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2022 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2023 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | | | | |
| 3 | Реконструкция тепловода №3 от ТК-80а ул. Бурмачева до ТК- 1 ул. Сююмбиева | 1. Собственные средства, т.ч.: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 137 713 | 1 466 | 37 258 | 35 747 | 63 242 | 1 466 | 0 | 0 | 1 466 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 258 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 258 | 35 747 | 0 | 0 | 0 | 35 747 | 63 242 | 0 | 0 | 63 242 |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 88 196 | 1 466 | 28 910 | 28 910 | 28 910 | 1 466 | | | 1 466 | | | | | | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 28 910 | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение | 49 517 | | 8 348 | 6 837 | 34 332 | 0 | | | | | | | | | 8 348 | | | | | 8 348 | 6 837 | | | | 6 837 | 34 332 | | | 34 332 |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 2.1. кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 2.2. займы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-11 до ТК-4 по ул. Коробельная | 1. Собственные средства, т.ч.: | 15 968 | 0 | 0 | 1 330 | 14 668 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 330 | 0 | 0 | 1 330 | 0 | 14 668 | 0 | 0 | 0 | 14 668 | 0 | 14 668 | | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 15 968 | | | 1 330 | 14 668 | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 1 330 | | 14 668 | | | | 14 668 | | 14 668 | | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.2. займы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 5 | Реконструкция электроотопитель- ной части и автоматизация подающей насосной станции №2 | 1. Собственные средства, т.ч.: | 37 559 | 37 559 | 0 | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 37 559 | 37 559 | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.2. займы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |

| № п/п инвестиционного проекта | Наименование источники финансирования | Всего по инвест. программе | Финансирование инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|---|----------------------------|---|--------|--------|--------|---------------------------------------|------|------|-------|---------------------------------------|--------|------|------|---------------------------------------|--------|--------|------|------|-------|--------|--------|------|------|------|---|--------|
| | | | Всего за счет тарифов на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 1 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | 2 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | 3 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | 4 год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | | | | | | | | |
| | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2020 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2021 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2022 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2023 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | | |
| 6 | 1. Собственные средства, т.ч.: | Всего | 40 591 | 1 449 | 39 142 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. амортизационные отчисления | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | | 40 591 | 1 449 | 39 142 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения) | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | |
| | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2.1. кредиты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.2. займы | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.3. прочие привлеченные средства | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3. Бюджетное финансирование | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | 4. Прочие источники финансирования, в том числе гранты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. амортизационные отчисления | | 42 343 | 0 | 1 510 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 510 | 0 | 0 | 1 510 | 0 | 40 833 | 0 | 0 | 0 | 40 833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | | 42 343 | | 1 510 | 40 833 | | | | | | 1 510 | | | 1 510 | | 40 833 | | | | 40 833 | | | | | 0 | |
| | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения) | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | |
| | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | |
| | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2.1. кредиты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.2. займы | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.3. прочие привлеченные средства | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3. Бюджетное финансирование | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по инвестиционной программе | 4. Прочие источники финансирования, в том числе гранты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. амортизационные отчисления | | 313 559 | 79 829 | 77 910 | 77 910 | 79 829 | 0 | 0 | 2 915 | 76 914 | 77 910 | 0 | 0 | 1 510 | 76 400 | 77 910 | 0 | 0 | 1 330 | 76 581 | 77 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 910 |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | | 117 559 | 30 829 | 28 910 | 28 910 | 30 829 | 0 | 0 | 1 466 | 29 363 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 910 |
| | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения) | | 196 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 0 | 0 | 1 449 | 47 551 | 49 000 | 0 | 0 | 1 510 | 47 490 | 49 000 | 0 | 0 | 1 330 | 47 671 | 49 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 000 |
| | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2.1. кредиты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.2. займы | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.3. прочие привлеченные средства | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3. Бюджетное финансирование | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | 4. Прочие источники финансирования, в том числе гранты | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1.1. амортизационные отчисления | | 313 559 | 79 829 | 77 910 | 77 910 | 79 829 | 0 | 0 | 2 915 | 76 914 | 77 910 | 0 | 0 | 1 510 | 76 400 | 77 910 | 0 | 0 | 1 330 | 76 581 | 77 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 910 |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | | 117 559 | 30 829 | 28 910 | 28 910 | 30 829 | 0 | 0 | 1 466 | 29 363 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 910 |
| | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения) | | 196 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 0 | 0 | 1 449 | 47 551 | 49 000 | 0 | 0 | 1 510 | 47 490 | 49 000 | 0 | 0 | 1 330 | 47 671 | 49 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 000 |
| | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2.1. кредиты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.2. займы | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.3. прочие привлеченные средства | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3. Бюджетное финансирование | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | 4. Прочие источники финансирования, в том числе гранты | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1.1. амортизационные отчисления | | 313 559 | 79 829 | 77 910 | 77 910 | 79 829 | 0 | 0 | 2 915 | 76 914 | 77 910 | 0 | 0 | 1 510 | 76 400 | 77 910 | 0 | 0 | 1 330 | 76 581 | 77 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 910 |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | | 117 559 | 30 829 | 28 910 | 28 910 | 30 829 | 0 | 0 | 1 466 | 29 363 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 910 |
| | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения) | | 196 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 0 | 0 | 1 449 | 47 551 | 49 000 | 0 | 0 | 1 510 | 47 490 | 49 000 | 0 | 0 | 1 330 | 47 671 | 49 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 000 |
| | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2.1. кредиты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.2. займы | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.3. прочие привлеченные средства | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3. Бюджетное финансирование | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | 4. Прочие источники финансирования, в том числе гранты | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1.1. амортизационные отчисления | | 313 559 | 79 829 | 77 910 | 77 910 | 79 829 | 0 | 0 | 2 915 | 76 914 | 77 910 | 0 | 0 | 1 510 | 76 400 | 77 910 | 0 | 0 | 1 330 | 76 581 | 77 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 910 |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | | 117 559 | 30 829 | 28 910 | 28 910 | 30 829 | 0 | 0 | 1 466 | 29 363 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 28 910 | 28 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 910 |
| | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологического присоединения) | | 196 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 49 000 | 0 | 0 | 1 449 | 47 551 | 49 000 | 0 | 0 | 1 510 | 47 490 | 49 000 | 0 | 0 | 1 330 | 47 671 | 49 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 000 |
| | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 2.1. кредиты | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.2. займы | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2.3. прочие привлеченные средства | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 3. Бюджетное финансирование | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | 4. Прочие источники финансирования, в том числе гранты | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 1.1. амортизационные отчисления | | 313 559 | 79 829 | 77 910 | 77 910 | 79 829 | 0 | 0 | 2 915 | 76 914 | 77 910 | 0 | 0 | 1 510 | 76 400 | 77 910 | 0 | 0 | 1 330 | 76 581 | 77 910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 910 |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | | 117 559 | 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы
Филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 гг.

| № п/п | Год реализации инвестиционной программы | Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.) | Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе | | Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) | Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг)) | | Доля инвестиций (%) (в тарифе) | Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу | | | |
|-------|---|--|---|---------------------------------------|---|--|---------------------------------------|--------------------------------|--|---------------------------------------|--|--------|
| | | | с 01 января по 30 июня текущего года | с 01 июля по 31 декабря текущего года | | с 01 января по 30 июня текущего года | с 01 июля по 31 декабря текущего года | | Без инвестиционной составляющей в тарифе | | с инвестиционной составляющей в тарифе | |
| | | | | | | | | | с 01 января по 30 июня текущего года | с 01 июля по 31 декабря текущего года | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | 2018 год утверждено | - | 1 283,05 | 1 336,14 | - | 1 283,05 | 1 336,14 | - | | | | |
| 2 | 2019 год утверждено | 49 000,00 | 1 296,05 | 1 334,53 | 32,58 | 1 336,14 | 1 376,22 | 2,4% | 97,0% | 104,1% | 100,0% | 103,0% |
| 3 | 2020 год | 49 000,00 | 1 334,53 | 1 392,79 | 32,46 | 1 376,22 | 1 431,71 | 2,3% | 100,0% | 104,4% | 100,0% | 104,0% |
| 4 | 2021 год | 49 000,00 | 1 379,14 | 1 434,50 | 32,58 | 1 419,54 | 1 475,71 | 2,3% | 99,0% | 104,0% | 99,3% | 104,0% |
| 5 | 2022 год | 49 000,00 | 1 424,46 | 1 481,93 | 32,58 | 1 464,65 | 1 523,46 | 2,2% | 99,3% | 104,0% | 99,3% | 104,0% |
| 6 | 2023 год | 49 000,00 | 1 470,07 | 1 529,53 | 32,58 | 1 510,51 | 1 570,68 | 2,1% | 99,2% | 104,0% | 99,2% | 104,0% |

И.о. генерального директора
М.П.

(подпись)

А.Я. Сабирзанов

Исполнитель: Колмоменкова М.А.

контакт тел. с кодом города: (843) 291-88-30
контакт E-mail: kdm@nktatenergo.ru



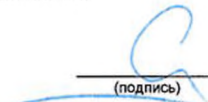
**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
филиала АО "Татэнерго" Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023 гг.**

| № п/п | Наименование показателей, статей затрат | Ед.изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | | | | | Примечания |
|---------|---|----------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|
| | | | Предбазовый период 2018г. (факт) | 2019г. | 2020г. | 2021г.* | 2022г.* | 2023г.* | |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Является ли организация плательщиком НДС | да, нет | да | да | да | да | да | да | |
| 2 | Выработано | Гкал | | | | | | | |
| 3 | Собственные нужды котельных | Гкал | | | | | | | |
| 4 | Покупка тепловой энергии | Гкал | 1 937 577,00 | 1 845 271,00 | 1 858 852,00 | 1 845 271,00 | 1 845 271,00 | 1 845 271,00 | |
| 5 | Потери | Гкал | 189 773,62 | 182 905,09 | 182 805,60 | 178 281,00 | 174 592,09 | 171 061,00 | |
| 4.1 | Горячая вода | Гкал | | | | | | | |
| 4.2 | Отборный пар | Гкал | | | | | | | |
| 4.2.1 | от 1,2 до 2,5 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 4.2.2 | от 2,5 до 7,0 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 4.2.3 | от 7,0 до 13,0 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 4.2.4 | свыше 13,0 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 4.3 | Острый и редуцированный пар | Гкал | | | | | | | |
| 5 | Полезный отпуск теплотенергии | Гкал | 1 481 273,96 | 1 504 163,00 | 1 509 510,00 | 1 504 163,00 | 1 504 163,00 | 1 504 163,00 | |
| 5.1 | Горячая вода | Гкал | | | | | | | |
| 5.2 | Отборный пар в том числе | Гкал | | | | | | | |
| 5.2.1 | от 1,2 до 2,5 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 5.2.2 | от 2,5 до 7,0 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 5.2.3 | от 7,0 до 13,0 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 5.2.4 | свыше 13,0 кг/кв.см | Гкал | | | | | | | |
| 5.3 | Острый и редуцированный пар | Гкал | | | | | | | |
| 6 | Топливо на технологические цели, всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6.1 | Газ природный | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.2 | Газ сжиженный | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.3 | Уголь | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.4 | Мазут (жидкое топливо) | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.5 | Нефть | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.6 | Дизельное топливо | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.7 | Дрова | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.8 | Пилеты | тыс.руб. | | | | | | | |
| 6.9 | Прочие виды топлива | тыс.руб. | | | | | | | |
| 7 | Сырье, основные материалы, в том числе: | тыс.руб. | 15 381,82 | 17 481,87 | 17 273,05 | 18 703,67 | 18 443,43 | 20 212,53 | |
| 7.1 | Вода на технологические цели | тыс.руб. | 11 185,14 | 13 012,58 | 12 649,64 | 13 993,21 | 14 552,94 | 15 135,06 | |
| 7.2 | Вспомогательные материалы (химреагенты и пр.) | тыс.руб. | 4 196,48 | 4 469,29 | 4 623,41 | 4 710,45 | 4 890,49 | 5 077,47 | |
| 7.3 | Водотворение | тыс.руб. | | | | | | | |
| 8 | Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих | тыс.руб. | 90 134,80 | 69 950,17 | 72 196,08 | 73 724,71 | 76 542,45 | 79 469,02 | |
| 9 | Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс.руб. | 27 206,39 | 19 585,85 | 20 214,90 | 21 061,84 | 21 904,32 | 22 780,49 | |
| 10 | Электроэнергия на технологические цели | тыс.руб. | 92 048,51 | 103 951,57 | 99 951,31 | 111 245,96 | 114 583,34 | 118 020,84 | |
| 11 | Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе: | тыс.руб. | 80 613,88 | 88 508,21 | 92 484,68 | 91 724,13 | 94 124,86 | 96 618,30 | |
| 11.1 | Амортизация производственного оборудования | тыс.руб. | 26 603,99 | 28 910,41 | 30 829,24 | 28 910,41 | 28 910,41 | 28 910,41 | |
| 11.2 | Затраты на ремонт | тыс.руб. | 54 009,90 | 59 597,80 | 61 655,44 | 62 813,71 | 65 214,44 | 67 707,89 | |
| 12 | Оплата покупки тепловой энергии | тыс.руб. | 1 618 346,75 | 1 514 481,63 | 1 650 929,15 | 1 726 061,50 | 1 783 610,71 | 1 841 101,50 | |
| 13 | Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы) | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14 | Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 14.1 | Фонд оплаты труда АУП | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14.2 | Отчисления на соц. нужды | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14.3 | Амортизация | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14.4 | Электроэнергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14.5 | Затраты на ремонт | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14.6 | Водоснабжение и водоотведение | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14.7 | Расходы на охрану труда | тыс.руб. | | | | | | | |
| 14.8 | Прочие расходы | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15 | Общехозяйственные расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 68 703,97 | 81 481,56 | 64 955,56 | 83 618,90 | 65 299,96 | 67 045,94 | |
| 15.1 | Фонд оплаты труда АУП | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.2 | Отчисления на соц. нужды | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.3 | Амортизация | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.4 | Электроэнергия | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.5 | Затраты на ремонт | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.6 | Водоснабжение и водоотведение | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.7 | Целевые средства на НИОКР | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.8 | Средства на страхование | тыс.руб. | 7,61 | 7,65 | 7,65 | 8,23 | 8,56 | 8,90 | |
| 15.9 | Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ | тыс.руб. | 37,61 | 122,18 | 57,87 | 122,18 | 122,18 | 122,18 | |
| 15.10 | Арендная плата | тыс.руб. | 3 551,67 | 2 033,65 | 3 571,81 | 2 106,88 | 2 161,56 | 2 218,34 | |
| 15.11 | Лизинговые платежи | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.12 | Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе: | тыс.руб. | 19 487,14 | 18 836,69 | 19 628,83 | 18 836,69 | 18 836,69 | 18 836,69 | |
| 15.12.1 | транспортный налог | тыс.руб. | 0,00 | | | | | | |
| 15.12.2 | земельный налог | тыс.руб. | 16 090,53 | 15 929,31 | 16 090,53 | 15 929,31 | 15 929,31 | 15 929,31 | |
| 15.12.3 | налог на имущество | тыс.руб. | 3 396,61 | 2 907,39 | 3 538,30 | 2 907,39 | 2 907,39 | 2 907,39 | |
| 15.12.4 | другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации | тыс.руб. | | | | | | | |
| 15.13 | Прочие расходы | тыс.руб. | 45 619,55 | 40 401,39 | 41 689,39 | 42 544,92 | 44 170,98 | 45 859,84 | |
| 16 | Всего расходов по полной себестоимости | тыс.руб. | 1 992 428,93 | 1 975 280,97 | 2 018 004,72 | 2 106 140,71 | 2 175 509,06 | 2 245 248,63 | |
| 17 | Прибыль, (-) убыток (с учетом налога на прибыль) | тыс.руб. | 1 093,50 | 61 648,48 | 62 461,15 | 62 509,60 | 62 559,98 | 62 612,38 | |
| 17.1 | капитальные вложения (инвестиции) | тыс.руб. | 49 000,00 | 49 000,00 | 49 000,00 | 49 000,00 | 49 000,00 | 49 000,00 | |
| 18 | Товарная продукция | тыс.руб. | 1 993 623,43 | 2 036 929,45 | 2 080 465,87 | 2 168 650,31 | 2 238 069,05 | 2 307 861,02 | |
| 19 | Недополученный по независящим причинам доход (с приложениям обосновывающих документов) | тыс.руб. | | -38 111,87 | -37 335,93 | | | | |

| № п/п | Наименование показателей, статей затрат | Ед.изм. | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | | | | | Примечание |
|--------|---|-----------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|
| | | | Предбазовый период 2018г. (факт) | 2019г. | 2020г. | 2021г.* | 2022г.* | 2023г.* | |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 | 8 | 9 | 10 |
| 20 | Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования | тыс.руб. | | | | | | | |
| | Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в соответствии с п. 55 Методических указаний, утв.приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э | тыс.руб. | | 34 802,43 | 67 990,74 | | | | |
| 21 | НВВ | тыс.руб. | 1 993 523,43 | 2 033 620,00 | 2 111 120,68 | 2 168 650,31 | 2 238 069,05 | 2 307 861,02 | |
| 21.1 | Горячая вода* | тыс.руб. | | | | | | | |
| 21.2 | Отборный пар* | тыс.руб. | | | | | | | |
| 21.2.1 | от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см* | тыс.руб. | | | | | | | |
| 21.2.2 | от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см* | тыс.руб. | | | | | | | |
| 21.2.3 | от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см* | тыс.руб. | | | | | | | |
| 21.2.4 | свыше 13,0 кгс/кв.см* | тыс.руб. | | | | | | | |
| 21.3 | Острый и редуцированный пар* | тыс.руб. | | | | | | | |
| 22 | Тариф | руб./Гкал | 1 345,82 | 1 351,99 | 1 398,55 | 1 441,77 | 1 487,92 | 1 534,32 | |
| 22.1 | Горячая вода | руб./Гкал | | | | | | | |
| 22.2 | Отборный пар | руб./Гкал | | | | | | | |
| 22.2.1 | от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см | руб./Гкал | | | | | | | |
| 22.2.2 | от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см | руб./Гкал | | | | | | | |
| 22.2.3 | от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см | руб./Гкал | | | | | | | |
| 22.2.4 | свыше 13,0 кгс/кв.см | руб./Гкал | | | | | | | |
| 22.3 | Острый и редуцированный пар | руб./Гкал | | | | | | | |

* - тарифные последствия на 2021-2023гг. рассчитаны на базе утвержденных тарифных решений с учетом прогнозируемой величины прибыли на развитие производства в соответствии с проектом инвестиционной программы

И.о. генерального директора
М.П.


(подпись) А.Я. Сабирзанов

Исполнитель: Коломенская М.А.
контакт. тел. с кодом города: (843) 291-88-38
контакт. E-mail: KolomenskovaMA@tatenergo.ru



**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2020-2023гг

| № п/п | Наименование мероприятия, объекта и работ | Наименование показателя | Ожидаемый эффект | | | | | | | | | | Срок окупаемости, лет |
|-------|--|----------------------------------|---|------|------|------|------|--|-------|-------|-------|-----|-----------------------|
| | | | в натуральном выражении, значение (кол-во) по годам | | | | | в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год | | | | | |
| | | | ед.изм | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| 1 | Реконструкция тепловода №2 от ТК-65 по ул. Менделеева до ТК-104 ул. Мурадыяна. | Снижение потерь тепловой энергии | Гкал/год | 268 | | | | 1 917 | | | | 9,6 | |
| 2 | Реконструкция тепловода №1 от филиала ОАО "ТТК-16" до ПНС-1 | Снижение потерь тепловой энергии | Гкал/год | 131 | | | | 1 118 | | | | 8,0 | |
| 3 | Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б. Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике. | Снижение потерь тепловой энергии | Гкал/год | | 421 | 388 | 541 | | 3 481 | 3 332 | 5 831 | 8,1 | |
| 4 | Реконструкция тепловода №1 от ТК-11 до ТК-4 по ул. Корабельная. | Снижение потерь тепловой энергии | Гкал/год | | | | 96 | | | | 1 343 | | |
| | Итого по программе | | | 399 | 421 | 388 | 637 | 3 035 | 3 481 | 3 332 | 7 174 | 8,1 | |

И.о. директора филиала АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети
М.П.

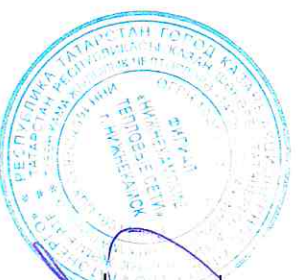
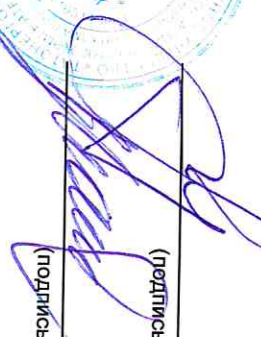
Болтиков Ю.А.

Главный инженер

Чатуров В.П.

Исполнитель:
контакт: тел. с кодом города:
контакт. E-mail:

Шварчук Н.В.
(8555)32-20-23
shkvaichuknv@nks.tatenergo.ru



(подпись)