

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
на 2021-2022 г.

| | |
|---|---|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | филиал АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети |
| Местонахождение регулируемой организации | РТ, Г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, стр.16 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2021-2022гг |
| 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 Республики Татарстан 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.

В.П. Чатуров



Инвестиционная программа

филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2021-2022 годы

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации и мероприятия | Год окончания реализации и мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | |
|--|--|---|---------------------------------------|---|---------|---|---|-------------------------------------|--|---|---------------------------|-----------------|--------|------------------------|--------|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед.изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2021 г | в т.ч. по годам | | | |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2021 | 2022 | Остаток финансирования | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловда БСИ до Производственной базы ООО «Камэнергомаш» | Подключение нового объекта | г.Нижнекамск, ул.Промышленная | протяженность | п.м. | - | 559 | 2020 | 2021 | 13 541 | 694 | 12 847 | 0 | 0 | 12 847 |
| | | | | диаметр | мм | - | 219 | | | | | | | | |
| 1.1.2. | Строительство наружных сетей теплоснабжения к административным зданиям, помещениям и офисам ООО «Астра-1» по ул. Баки Урманче | Подключение нового объекта | г.Нижнекамск, Ул.Б.Урманче | протяженность | п.м. | - | 19 | 2020 | 2021 | 1 111 | 166 | 945 | 0 | 0 | 945 |
| | | | | диаметр | мм | - | 76 | | | | | | | | |
| 1.1.3. | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту Общественного питания ООО «Старый Амбар» | Подключение нового объекта | г.Нижнекамск, пр.Вахитова | протяженность | п.м. | - | 40 | 2021 | 2021 | 678 | 0 | 678 | 0 | 0 | 678 |
| | | | | диаметр | мм | - | 38 | | | | | | | | |
| 1.1.4. | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания» | Подключение нового объекта | г.Нижнекамск, ул.Сююмбие | протяженность | п.м. | - | 112 | 2022 | 2022 | 658 | 0 | 0 | 658 | 0 | 658 |
| | | | | диаметр | мм | - | 38 | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 15 988 | 860 | 14 470 | 658 | 0 | 15 127 |
| 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. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1.1. | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбие. | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь, соблюдение требований СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. | г. Нижнекамск, ул.Б.Урманче | протяженность | п.м. | 1 611 2021г. - 540 2022г. - 464 2023г. - 607 | 1 611 2021г. - 540 2022г. - 464 2023г. - 607 | 2021 | 2023 | 219 020 | 2 279 | 65 456 | 89 584 | 61 701 | |
| | | | | диаметр | мм | 720х8,0 | 820х9,0 | | | | | | | | |
| 3.1.1.2. | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбие | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, снижение тепловых потерь, соблюдение требований СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. | г. Нижнекамск, ул. Сююмбие | протяженность | п.м. | 2190 2023г. - 499 2024г. - 837 2025г. - 854 | 2190 2023г. - 499 2024г. - 837 2025г. - 854 | 2022 | 2025 | 2 742 | 0 | 0 | 2 568 | 174 | |
| | | | | диаметр | мм | 630х6,0 | 720х8,0 | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1.1. | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2 | Обеспечение нормальной работы электротехнического оборудования | г.Нижнекамск | мощность | кВт | 1 580 | 1 580 | 2019 | 2021 | 46 252 | 3 373 | 42 879 | 0 | 0 | |
| | | | | производительность | м3/час | 2 500 | 2 500 | | | | | | | | |

| № 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. (с НДС) | | | | |
|---|---|--|--|---|---------|---------------------------|------------------------------|-------|---------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---|---------|------------------------|-------------------------------------|----|
| | | | | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед.изм. | Значение показателя | | Всего | Профинансировано к 2021 г | | | в т.ч. по годам | | Остаток финансирования | в т.ч. за счет платы за подключение | |
| | | | | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | | | | | 2021 | 2022 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1.2. | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4 | Обеспечение нормальной работы электротехнического оборудования | г.Нижнекамск | мощность | кВ·А | 1 580 | 1 580 | 2021 | 2022 | 49 713 | 0 | 3 878 | 45 835 | 0 | | |
| | | | | производительность | м3/час | 2 500 | 2 500 | | | | | | | | | |
| 3.2.1.3. | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5 | Обеспечение нормальной работы электротехнического оборудования | г.Нижнекамск | мощность | кВ·А | 1 580 | 1 580 | 2022 | 2023 | 51 864 | 0 | 0 | 3 865 | 48 000 | | |
| | | | | производительность | м3/час | 2 500 | 2 500 | | | | | | | | | |
| 3.2.2. Прочие проекты | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.2.1. | Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" — Нижнекамские тепловые сети | Неудовлетворительное состояние оборудования | г. Нижнекамск, ул. Мурадынова, д.14а, ул. Ахтубинская д.16 и ул. Ахтубинская д.19 (здание ПНС-7) | порт | шт. | 392 | 452 | 2020 | 2021 | 5 658 | 119 | 5 538 | 0 | 0 | | |
| | | | | коммутатор | шт. | 11 | 11 | | | | | | | | | |
| 3.2.2.2. | Система мониторинга состояния СОДК системы теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи для нужд филиала АО «Татэнерго» - НКТС | Мониторинг состояния СОДК действующей тепловой сети на базе беспроводных LoRaWAN-технологий передачи данных в тепловых сетях | г.Нижнекамск | участки тепловой сети, подлежащие оснащению системой мониторинга состояния СОДК | шт. | | 58 | 2020 | 2021 | 3 222 | 561 | 2 661 | 0 | 0 | | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 378 471 | 6 332 | 120 413 | 141 851 | 109 875 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | | | | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | 394 458 | 7 193 | 134 882 | 142 509 | 109 875 | 15 127 | 0 |

И.о. директора филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

В.П. Чатуров

Начальник ПТО филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

М.Ф. Сиразов

Исполнитель: (инженер по реализации инвестиций)

Н.В. Шварчук
 (8555)32-20-23
 shkvarchuknv@nktis.tatenergo.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 2021-2022 годы

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения 2020 | Плановые значения | | |
|-------|--|--|---------------------------|--------------------------|--------------|--------------|
| | | | | Утвержденный период 2021 | Прогноз 2021 | Прогноз 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт ч/Гкал | 12,55 | 13,85 | 12,92 | 12,92 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | | | | |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | т.у.т./мЗ* | | | | |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | Гкал/ч | 3,8701 | | 4,241 | 0,022 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | % | 56,3 | 56,29 | 56,2 | 56 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 192 498 | 178 261 | 178 261 | 174 592 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 13,9% | 12,0% | 12,0% | 11,6% |
| | | тонн в год для воды ** | 664 219 | 781 677 | 781 677 | 531 845 |
| | | куб. м для пара *** | | | | |
| 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 | | | | |

* Стороны 4 - предыдущий год, 5 - утверждено на текущий год, 6 - прогноз на текущий год



И.О. директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

В.П. Чатуров

(подпись)

Начальник ПТО

М.Ф. Сиразов

(подпись)

Исполнитель.

контакт. тел. с кодом города:

контакт. E-mail:

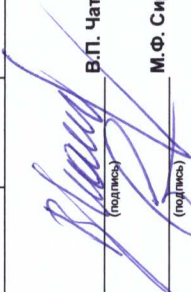
Шкварчук Н.В.

(8555)32-20-23

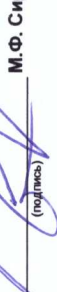
shkvarchuknv@nks.tatenergo.ru

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения -Нижнекамские тепловые сети
(наименование регулируемой организации)

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | |
|-------|---|--|-------------------|------|---|------|-------------------|---|-------------------|------|--|------|-------------------|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети | | |
| | | 2020 | Плановое значение | 2021 | Плановое значение | 2020 | Плановое значение | 2020 | Плановое значение | 2021 | Плановое значение | 2020 | Плановое значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | |
| 2 | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | |
| | Общее по филиалу | 0,192 | 0,192 | | | | | | | | | | |



В.П. Чатуров
 (подпись)



М.Ф. Сиразов
 (подпись)



И.О. директора филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
М.П. "НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОСНАБЩИЕ СЕТИ"
Начальник ПТО

Шкавчук Н.В.
 (8555)32-20-23
 shkavchuknv@nks.tatenergo.ru
 контакт: E-mail:


Финансовый план
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2021-2022 годы

| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | | |
|-------|--|---|---------|---------|---------|-------------------------------------|---------|---|
| | | по видам деятельности | | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | |
| | | передача тепловой энергии | | | | | | |
| | | всего | 2021 | 2022 | | | | |
| | | 3 | 4 | | | 6 | 7 | 8 |
| 1 | 2 | 230 051 | 111 293 | 118 758 | 230 051 | 111 293 | 118 758 | |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 75 063 | 33 404 | 41 659 | 75 063 | 33 404 | 41 659 | |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции* | 92 482 | 15 932 | 76 550 | 92 482 | 15 932 | 76 550 | |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 3 612 | 3 064 | 548 | 3 612 | 3 064 | 548 | |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 58 894 | 58 894 | 0 | 58 894 | 58 894 | 0 | |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.1. | кредиты | | | | | | | |
| 2.2. | займы организаций | | | | | | | |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | | | | | | | |
| 3. | Бюджетное финансирование | 1 109 | 1 109 | 0 | 1 109 | 1 109 | 0 | |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | | | | | | | |
| | ИТОГО по программе | 231 159 | 112 402 | 118 758 | 231 159 | 112 402 | 118 758 | |

Справочно:
* источник в 2022 году применяется при условии соблюдения утвержденных предельных (maks) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию



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


В.П. Чатуров
(подпись)

Начальник ПТО филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети


М.Ф. Сиразов
(подпись)

Исполнитель:
Шварчук Н.В.
контакт. тел. с кодом города: (8555)32-20-23
shkvarchuknv@nmts.tatenerg
контакт. E-mail:

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения за 2020 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | 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 | | | | | | | | |
| 1.1.1.1. | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения – «Административные здания, помещения и офисы ООО «Астра-1» по ул. Б. Урманче | 2020 | 2020 | 2021 | 2021 | 166 | 166 | |
| 1.1.1.2. | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловода БСИ до забора ООО "Камэнергомаш" | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 | 694 | 694 | |
| 1.1.1.3. | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту тех.присоединения – мкр. 29 дошкольное образовательное учреждение | 2020 | 2020 | 2020 | 2020 | 14 245 | 14 245 | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | |
| 1.3.1. | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | |
| 1.4.1. | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | 15 105 | 15 105 | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительства новых | | | | | | | | |
| 2.1.1. | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | 0 | 0 | |

| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Стоимость мероприятий, тыс.руб. (с НДС) | | Примечание |
|--|---|-----------------------------------|------|--------------------------------------|------|---|---------------|---|
| | | план | факт | план | факт | план | факт | |
| | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| 1 | 2 | | | | | | | 9 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | |
| 3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | |
| 3.1.1.1. | Реконструкция магистрального тепловода №2 от ТК-65 до ТК-104 ул.Мурадыяна | 2017 | 2017 | 2020 | 2020 | 26 423 | 26 143 | |
| 3.1.1.2. | Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1 | 2019 | 2019 | 2024 | 2024 | 32 153 | 30 063 | Уточнение объема выполненных работ (уменьшение объема работ по благоустройству) |
| 3.1.1.3. | Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике | 2020 | 2020 | 2023 | 2023 | 2 279 | 2 279 | |
| 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. | | | | | | | | |
| 3.2.2. Прочие проекты | | | | | | | | |
| 3.2.2.1. | Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с 3-уровневой на 2-уровневую | 2019 | 2019 | 2020 | 2020 | 2 177 | 2 107 | |
| 3.2.2.2. | Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети | 2020 | 2020 | 2021 | 2021 | 119 | 119 | |
| 3.2.2.3. | Установка системы видеоконференцсвязи переговорных комнат НкТС | 2020 | 2020 | 2022 | 2022 | 133 | 133 | |
| Всего по группе 3 | | | | | | 63 284 | 60 844 | |
| ИТОГО по программе | | | | | | 78 390 | 75 949 | |

* данные соответствуют показателям формы приложения 3.2. (таблица 1)

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

В.П. Чатуров

(подпись)

Начальник ПТО филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

М.Ф. Сиразов

(подпись)

Исполнитель:

контакт.тел. с кодом города:

контакт. E-mail:


Шварчук Н.В.

(8555)32-20-23

shkvarchuknv@npts.ta

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"
за 2020 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 величин потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/год/м2 | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя 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 |
| 1 | Реконструкция магистрального тепловода №2 от ТК-65 до ТК-104 ул. Мурадыяна | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 0,78 | 0,8 | 785 | 784 |
| 2 | Реконструкция тепловода №1 от Ф-ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 2,20 | 2,02 | 22 706 | 21 956 |
| 3 | Реконструкция тепловода №3 от ТК-90а ул. Б. Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 3,29 | 3,29 | 3 136 | 3 136 |
| | Общее по Нижнекамским ТС | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 1,89 | 1,98 | 182 905 | 192 498 |



И.О. директора филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"
Начальник ПТО филиала АО "Татэнерго" - "Нижнекамские тепловые сети"
В.П. Чатуров
М.Ф. Сиразов

Исполнитель (по реализации инвестиций)

Н.В.Шкварчук

конт. тел. с кодом города (8555) 32-20-23

контакт. E-mail ShkvarchukNV@nks.tatenergo.ru

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети
в сфере теплоснабжения
на 2021-2022 гг

| До реконструкции/строительства | | | | | | | | | | После реконструкции/строительства | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|----------------------------------|--------------------------------|------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|--------------------------------|------------------------------|---|---|---|---|---|--|---------|----------|-------------|--------------------|---------------|---------|---|----|----|
| № п/п | Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам | Адрес объекта, точки подключения | До реконструкции/строительства | | После реконструкции/строительства | | Год ввода в эксплуатацию, целе | Нормативный срок службы, лет | Процент износа объектов теплоснабжения, % | Потери тепловой энергии при передаче тепловых сетей, тонн в год | Потери тепловой энергии при передаче тепловых сетей, тонн в год | Потери тепловой энергии при передаче тепловых сетей, тонн в год | Количество/нагрузка новых подключенных объектов (т/кач) | Тепловая мощность, нагрузка объектов теплоснабжения, диаметр труб и т.д. | Ед.изм. | Значение | Вид топлива | Вид топлива | | | | | |
| | | | Год ввода в эксплуатацию, целе | Нормативный срок службы, лет | Год ввода в эксплуатацию, целе | Нормативный срок службы, лет | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | Строительство наружных сетей теплоснабжения от теплового БСИ до Производственной базы ООО «Камэнергомаш» | г. Нижнекамск | | | | | | | | - | | | 2021 | 30 | 0 | 0 | 0 | 3,87 | протяженность | п.м. | 559 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | диаметр | мм | 219 | | | |
| 1.1.1.2 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к административным зданиям, помещениям и офисам ООО «Астра-1» по ул. Баки Урманче | г. Нижнекамск | | | | | | | | - | | | 2021 | 30 | 0 | 0 | 0 | 0,35 | протяженность | п.м. | 19 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | диаметр | мм | 76 | | | |
| 1.1.1.3 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту Общественного питания ООО «Старый Амбар» | г. Нижнекамск | | | | | | | | - | | | 2021 | 30 | 0 | 0 | 0 | 0,021 | протяженность | п.м. | 40 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | диаметр | мм | 38 | | | |
| 1.1.1.4 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания» | г. Нижнекамск | | | | | | | | - | | | 2022 | 30 | 0 | 0 | 0 | 0,022 | протяженность | п.м. | 112 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | диаметр | мм | 38 | | | |
| Всего по разделу 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1.1. | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б. Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике. | г. Нижнекамск, ул. Б. Урманче | 1989-1992 | 25 | 88 | 3 727 | 13 052 | | | 1 611 2021г. - 540 2022г. - 464 2023г. - 607 | | | 2023 | 30 | 0 | 2 840 | 17 054 | | протяженность | п.м. | 1 611 2021г. - 540 2022г. - 464 2023г. - 607 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | диаметр | мм | 720х8,0 | | | |
| 3.1.1.2. | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике | г. Нижнекамск, ул. Сююмбике | 1993, 1999 | 25 | 70 | 2 493 | 13 745 | | | 2190 2023г. - 499 2024г. - 837 2025г. - 854 | | | 2025 | 30 | 0 | 2 493 | 17 851 | | протяженность | п.м. | 2190 2023г. - 499 2024г. - 837 2025г. - 854 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | диаметр | мм | 630х6,0 | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1.1. | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2 | г. Нижнекамск | 1968 | 20 | 100 | | | | | 3 | | | 2021 | 20 | 0 | | | | насосы | шт. | 3 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | электропривод | шт. | 3 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | мощность | кВт | 1 580 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | производительность | м3/час | 2 500 | | | |
| 3.2.1.2. | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4 | г. Нижнекамск | 1985 | 20 | 100 | | | | | 3 | | | 2022 | 20 | 0 | | | | насосы | шт. | 3 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | электропривод | шт. | 3 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | мощность | кВт | 1 580 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | производительность | м3/час | 2 500 | | | |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам подключения | Адрес объекта, точный подсоединения | До реконструкции/строительства | | | | | | | | | | После реконструкции/строительства | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|--|---|--------------------------------|------------------------------|---|--------------------------------------|---|---|----------|-------------|-----------|--------------------------|-----------------------------------|---|--------------------------------------|---|----------|----------|---|--------------------------------|-----|------------|----|--|
| | | | Год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Процент износа объектов системы теплоснабжения, % | Потери тепловой энергии при передаче | Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д. | Ед. изм. | Значение | Вид топлива | | Год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Процент износа объектов системы теплоснабжения, % | Потери тепловой энергии при передаче | Тепловая мощность, нагрузка объектов протяженность сетей, пропускная способность, диаметр труб и т.д. | Ед. изм. | Значение | Вид топлива | | | | | |
| | | | | | | | | | | основное | резервное | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| 3.2.1.3. | Реконструкция электропитательной части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5 | г.Никнемах | 1985 | 25 | 100 | | | насосы | шт. | 3 | | | 2023 | 25 | 0 | | | | | электроприводительная мощность | шт. | 3 | | |
| | | | | | | | | электроприводительная мощность | шт. | 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | производительность | м³/час | 2 500 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.2. Прочие проекты | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.2.1. | Модернизация ИВС филиала АО «Татэнерго» – Никнемахские тепловые сети | г. Никнемах, ул. Мира, д. 16 Аулбаска д. 16 и ул. Аутубаска д. 19 (далее ПНС-7) | 2013 | 5 | 100 | | | порт | шт. | 392 | | | 2021 | | 0 | | | | | порт | шт. | 452 | | |
| | | | | | | | | | | коммутатор | | | | | | | | | | шт. | 11 | коммутатор | | |
| 3.2.2.2. | Система мониторинга состояния СОДК системы теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи для мурд филиала АО «Татэнерго» - НКС | г.Никнемах | - | - | - | | | участки тепловой сети, подлежащие оснащению системой мониторинга состояния СОДК | шт. | | | | 2021 | | 0 | | | | участки тепловой сети, подлежащие оснащению системой мониторинга состояния СОДК | шт. | 58 | | | |
| Всего по разделу 3 | | | | | | 6 220 | 26787 | | | | | | | | | 6 333 | 34905 | | | | | | | |
| Итого по разделу 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

№ 3454/17 - с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

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

В.П. Чатуров
(подпись)

М.Ф. Сиразов

Начальник ПТО филиала АО "Татэнерго" -
Нижнекамские тепловые сети

Н.В. Шкварчук
195537-20-23

(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nks.tatenergo.ru

Исполнитель:
контакт, тел. с кода
контакт, E-mail.

контакт. Тел.: 8 800 500 00 00

(8555)32-20-23
shkvarchuknv@nks.tatenergo.ru

**Прогноз ввода/вывода объектов
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2021-2022 гг

| № п/п | Наименование проекта | Наименование оборудования/сетей | Ед.изм. | Ввод мощностей | | | Вывод мощностей | |
|----------|--|------------------------------------|---------|---|----------|----------|---|-------------|
| | | | | Всего, за весь период реализации проекта | 2021 год | 2022 год | Всего, за весь период реализации проекта | Текущий год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7 | 8 |
| 1 | Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловода БСИ до Производственной базы ООО «Камэнергомаш» | 1.1. Тепловая сеть | п.м. | 558,63 | 558,63 | | | |
| | | 1.2. Диаметр трубопровода | мм | 219,00 | 219,00 | | | |
| | | 1.3. Тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,87 | 3,87 | | | |
| 2 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к административным зданиям, помещениям и офисам ООО «Астра-1» по ул. Баки Урманче | 2.1. Тепловая сеть | п.м. | 19,24 | 19,24 | | | |
| | | 2.2. Диаметр трубопровода | мм | 76,00 | 76,00 | | | |
| | | 2.3. Тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | | | |
| 3 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту Общественного питания ООО «Старый Амбар» | 3.1. Тепловая сеть | п.м. | 39,60 | 39,6 | | | |
| | | 3.2. Диаметр трубопровода | мм | 38,00 | 38,0 | | | |
| | | 3.3. Тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | | | |
| 4 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания» | 4.1. Тепловая сеть | п.м. | 112,0 | | 112,0 | | |
| | | 4.2. Диаметр трубопровода | мм | 38,0 | | 38,0 | | |
| | | 4.3. Тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,0 | | 0,02 | | |
| | | 1. Тепловая сеть | п.м. | 690 | 617 | 112 | 0 | 0 |
| | | 3. Тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,24 | 4,24 | 0,02 | 0 | 0 |



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

В.П. Чатуров

(подпись)

Начальник ПТО филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети

М.Ф. Сиразов

(подпись)

Исполнитель:

Н.В. Шварчук

контакт. тел. с кодом города:

(8555)32-20-23

контакт. E-mail:

shkvarchuknv@nhts.tatenergo.ru

**План финансирования инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети
в сфере теплоснабжения
на 2021-2022 гг**

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Источники финансирования | Финансирование инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|--|---|-------|------|---|------|--------|------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|
| | | | Всего по инвест. программе | | | Всего за счет тарифов на тепловую энергию | | | | | | | | | |
| | | | Всего | 2021 | 2022 | год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | |
| | | | | | | 2021 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2022 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв |
| 1 | Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловода БСИ до Производственной базы ООО «Камэнергомаш» | 1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 1 712 | 1 712 | 0 | 10 706 | 0 | 10 706 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к административным зданиям, помещениям и офисам ООО «Астра-1» по ул. Баки Урманче | 1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 787 | 787 | 0 | 787 | 0 | 109 | 442 | 236 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту Общественного питания ООО «Старый Амбар» | 1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 565 | 565 | 0 | 565 | 0 | 0 | 91 | 474 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения «Амбулаторно-поликлинического обслуживания» | 1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 548 | 0 | 0 | 91 | 457 |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Источники финансирования | Финансирование инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|--|---|--------|--------|---|------|--------|--------|-------------------------------------|--------|------|------|--------|--------|--|
| | | | Всего по инвест. программе | | | Всего за счет тарифов на тепловую энергию | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | 2021 | 2022 | год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | | |
| | | | | | | 2021 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2022 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | |
| 5 | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике. | 1. Собственные средства, т.ч.: | 129 200 | 54 547 | 74 653 | 54 547 | 0 | 10 191 | 30 189 | 14 167 | 74 653 | 0 | 0 | 47 368 | 27 286 | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 34 991 | 24 448 | 10 543 | 24 448 | | 10 191 | 14 257 | 0 | 10 543 | | | 6 278 | 4 265 | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 80 042 | 15 932 | 64 110 | 15 932 | | | 15 932 | 0 | 64 110 | | | 41 090 | 23 021 | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 14 167 | 14 167 | | 14 167 | | 0 | 0 | 14 167 | 0 | | | | | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.2. займы | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| 6 | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-10 до ТК-1 по ул. Сююмбике | 1. Собственные средства, т.ч.: | 2 140 | 0 | 2 140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 140 | 0 | 0 | 2 140 | 0 | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 2 140 | 0 | 2 140 | 0 | | | | | 2 140 | | | 2 140 | | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 0 | | 0 | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 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 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.2. займы | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| 7 | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2 | 1. Собственные средства, т.ч.: | 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 | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 0 | | | 35 733 | | 25 648 | 10 085 | 0 | 0 | | | | | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.2. займы | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| 8 | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №4 | 1. Собственные средства, т.ч.: | 41 428 | 3 232 | 38 196 | 3 232 | 0 | 0 | 3 232 | 0 | 38 196 | 0 | 0 | 26 737 | 11 459 | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 32 209 | 3 232 | 28 977 | 3 232 | | | 3 232 | | 28 977 | | | 20 284 | 8 693 | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 9 219 | 0 | 9 219 | 0 | | | | | 9 219 | | | 6 453 | 2 766 | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 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 | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.2. займы | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| 9 | Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №5 | 1. Собственные средства, т.ч.: | 3 221 | 0 | 3 221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 221 | 0 | 0 | 3 221 | 0 | |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 3 221 | 0 | 3 221 | 0 | | | | | 3 221 | | | 3 221 | | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 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 | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | 2.1. кредиты | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.2. займы | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | |
| | | 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 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 | | | | | | | | | | |
| | | | Всего | 2021 | 2022 | год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | год реализации, в т.ч. по кварталам | | | | | |
| | | | | | | 2021 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | 2022 | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | |
| 10 | Модернизация ЛВС филиала АО "Татэнерго" — Нижнекамские тепловые сети | 1. Собственные средства, т.ч.: | 4 615 | 4 615 | 0 | 4 615 | 0 | 0 | 0 | 4 615 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 1.1. амортизационные отчисления | 4 615 | 4 615 | 0 | 4 615 | | | | 4 615 | | 0 | | | | |
| | | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| | | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 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 | | | | |
| | | 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | 2.1. кредиты | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| | | 2.2. займы | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| | | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| | | 3. Бюджетное финансирование | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| | | 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| | | 11 | Система мониторинга состояния СОДК системы теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи для нужд филиала АО «Татэнерго» - НКТС | 1. Собственные средства, т.ч.: | 1 109 | 1 109 | 0 | 1 109 | 0 | 738 | 371 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1. амортизационные отчисления | 1 109 | | | 1 109 | 0 | 1 109 | | 738 | 371 | 0 | 0 | | | | | |
| 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 0 | | | 0 | 0 | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 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 | | | | |
| 2. Привлеченные средства, в т.ч.: | 0 | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. кредиты | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| 2.2. займы | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| 3. Бюджетное финансирование | 0 | | | | | 1 109 | | 0 | 776 | 333 | 0 | | | | | |
| 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | |
| ИТОГО по инвестиционной программе | 1. Собственные средства, т.ч.: | | | 231 159 | 112 402 | 118 758 | 112 402 | 0 | 47 392 | 49 800 | 15 210 | 118 758 | 0 | 0 | 79 556 | 39 201 |
| | 1.1. амортизационные отчисления | 75 063 | 33 404 | 41 659 | 33 404 | 0 | 10 929 | 22 475 | 0 | 41 659 | 0 | 0 | 28 701 | 12 958 | | |
| | 1.2. прибыль, направленная на инвестиции | 92 482 | 15 932 | 76 550 | 15 932 | 0 | 0 | 15 932 | 0 | 76 550 | 0 | 0 | 50 764 | 25 786 | | |
| | 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 3 612 | 3 064 | 548 | 3 064 | 0 | 1 821 | 533 | 710 | 548 | 0 | 0 | 91 | 457 | | |
| | 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 58 894 | 58 894 | 0 | 58 894 | 0 | 34 642 | 10 085 | 14 167 | 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 | |
| | 2.1. кредиты | 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 | |
| | 2.3. прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | 3. Бюджетное финансирование | 1 109 | 1 109 | 0 | 1 109 | 0 | 0 | 776 | 333 | 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 | |
| | ИТОГО по программе | 232 268 | 113 510 | 118 758 | 113 510 | 0 | 47 392 | 50 576 | 15 542 | 118 758 | 0 | 0 | 79 556 | 39 201 | | |

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

(подпись)

В.П. Чатуров

Начальник ПТО филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские

(подпись)

М.Ф. Сиразов

Исполнитель:

контакт. тел. с кодом города:

контакт. E-mail:

Н.В. Шкварчук

(8555) 33 20

shkvarchuknv@nmts.tatenergo.ru

**Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
филиала АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети**
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2021-2022 гг

| № п/п | Наименование мероприятия, объекта и работ | Наименование показателя | Ожидаемый эффект | | | | | Срок окупаемости, лет |
|-------|---|-------------------------------------|-------------------------|------|--|-------|-------|-----------------------------|
| | | | в натуральном выражении | | в стоимостном выражении по годам, тыс.руб./год | | | |
| | | | ед.изм | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-90а ул. Б.Урманче до ТК-1 ул. Сююмбике. | Снижение потерь тепловой энергии | Гкал/год | 500 | 388 | 5 073 | 4 653 | 7,96 |
| | Итого по программе | | | 500 | 388 | 5 073 | 4 653 | |

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

В.П. Чатуров

(подпись)

**Начальник ПТО филиала АО "Татэнерго" -
Нижнекамские тепловые сети**

М.Ф. Сиразов

(подпись)

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

Сравнительная таблица к корректировке инвестиционной программы 2021-2022 годы
филиала АО "Татэнерго". Нижнекамские тепловые сети
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Объем инвестиций, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | | скорректированная инвест. программа | | | | | | | | | | Обоснование корректировки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|-------------------------|--------------------------------------|--------------------------|---|---|---|-------------------------------------|--------------------------|----|----|----|-------------------------------------|--------------------------|----|----|----|-------|----|----|----|----|---------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | утвержденная инвест. программа | | | | | скорректированная инвест. программа | | | | | скорректированная инвест. программа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Всего 2021г | в том числе по кварталам | | | | Всего 2022г | в том числе по кварталам | | | | Всего 2022г | в том числе по кварталам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.1. | Строительство наружных сетей теплоснабжения от теплового БСИ до Производственной базы ООО «Камнегормаш» | Плата за подключение | 11 707 | | | | | 8 194 | 3 513 | | | | | | | | | 1 712 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

