



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ

18.11.2021

№ 508

г. Екатеринбург

О внесении изменений в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2020–2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 13.09.2018 № 364

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 10.11.2021 № 31-01-80/1564, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2020–2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 13.09.2018 № 364 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2020–2023 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2019 № 504 и от 18.11.2020 № 527, следующие изменения:

таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение).

2. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

3. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр

Н.Б. Смирнов

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2021–2023 ГОДЫ

| № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час | Основные технические характеристики мероприятия (объекта) | | | | График реализации мероприятия (объекта) | | График ввода объекта в эксплуатацию, год | Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС |
|---|---|--|---|--|---|-------------------|---|---|---|----------------|--|---|
| | | | | | наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | единицы измерения | значение показателя | | год начала | год завершения | | |
| | | | | | | | до реализации мероприятия (объекта) | после реализации мероприятия (объекта) | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | 0,000 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | 0,000 |
| Группа 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 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Модернизация оборудования теплофикационного комплекса. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | производительность | м³/час | 5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода | 5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода | 2021 | 2022 | 2022 | 51 718,510 |
| 3.2.2. | Модернизация запорной и регуливающей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | количество | шт. | 41 | 41 | 2021 | 2022 | 2022 | 39 092,184 |
| 3.2.3. | Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ (замена устаревшего и физически изношенного оборудования на новое, соответствующее современным НТД) | повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | напряжение | кВ | 6 | 6 | 2020 | 2021 | 2021 | 8634,877 |
| 3.2.4. | Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | количество | шт. | 6 | 6 | 2022 | 2022 | 2022 | 73 666,277 |
| 3.2.5. | Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 10) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | МВт | 300 | 300 | 2021 | 2021 | 2021 | 3188,594 |
| 3.2.6. | Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 10) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | Гкал/ч | 288 | 288 | 2021 | 2021 | 2021 | 4159,479 |
| 3.2.7. | Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 7) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | Гкал/ч | 180 | 180 | 2022 | 2022 | 2022 | 28 581,445 |
| 3.2.8. | Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 9) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | Гкал/ч | 288 | 288 | 2022 | 2022 | 2022 | 17 236,738 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|--|---|--|---|---|---|--------|---|---|------|------|------|-------------|
| 3.2.9. | Реконструкция растопочного паропровода котлов 9, 10 (перетрассировка паропровода с заменой опорно-подвесной системы) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | Комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | производительность РРОУ (пар от котла 2-ой очереди) | т/час | 120 | 120 | 2021 | 2021 | 2021 | 882,230 |
| 3.2.10. | Модернизация (техпереворужение) оборудования ПГУ-419 (восстановление оборудования паровой и газовой турбин, восстановление оборудования котла утилизатора) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | Комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | МВт | 419 | 419 | 2021 | 2021 | 2021 | 51 681,532 |
| 3.2.11. | Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди (частичная санация водовода исходной воды на участке от входных устройств ОСИВ СУГРЭС до границы г. Среднеуральск) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | производительность | т/час | 6000 | 6000 | 2022 | 2023 | 2023 | 40 454,054 |
| 3.2.12. | Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 9) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | МВт | 310 | 310 | 2022 | 2022 | 2022 | 14 990,784 |
| 3.2.13. | Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | производительность | м³/час | 5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода | 5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода | 2023 | 2023 | 2023 | 20 402,273 |
| 3.2.14. | Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | количество | шт. | 17 | 17 | 2023 | 2023 | 2023 | 33 649,338 |
| 3.2.15. | Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 11) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | МВт | 300 | 300 | 2023 | 2023 | 2023 | 71 905,940 |
| 3.2.16. | Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 11) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | Гкал/ч | 288 | 288 | 2023 | 2023 | 2023 | 14 908,094 |
| 3.2.17. | Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 6) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | Гкал/ч | 180 | 180 | 2023 | 2023 | 2023 | 17 754,369 |
| 3.2.18. | Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 8) | снижение удельного расхода топлива, повышение надежности | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | мощность | т/час | 475 | 475 | 2023 | 2023 | 2023 | 18 475,714 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | 511 382,432 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Очистка промышленных стоков (техпереворужение водовыпусков № 1, 2, 3, 7, 9, 10, 11) | сокращение потребления воды и водотведения | комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС | - | количество | шт. | 6 | 6 | 2019 | 2020 | 2020 | 92 033,177 |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | 92 033,177 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | 0,000 |
| Итого по программе | | | | | | | | | | | | 603 415,609 |

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

кВ – киловольт;

м³/час – метр кубический в секунду;

МВт – Мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

НТД – нормативно-техническая документация;

ОСИВ – очистные сооружения исходной воды;

ПГУ – парогазовая установка;

РРОУ – растопочная редукционно-охладительная установка;

РУ – распределительное устройство;

СУГРЭС – Среднеуральская государственная районная электрическая станция;

т/час – тонн в час;

техпереворужение – техническое перевооружение;

шт. – штук.

ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

| Номер строки | 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 (ед./км) | | | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал/ч) | | | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал) | | | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м) | | | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год) | | |
| | | текущее значение 2021 год | плановое значение | | текущее значение 2021 год | плановое значение | | текущее значение 2021 год | плановое значение | | текущее значение 2021 год | плановое значение | | текущее значение 2021 год | плановое значение | |
| 2022 год | 2023 год | | 2022 год | 2023 год | | 2022 год | 2023 год | | 2022 год | 2023 год | | 2022 год | 2023 год | | | |
| 1. | Объекты теплоснабжения публичного акционерного общества «Энел Россия» - филиал «Среднеуральская ГРЭС» | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 148,5 | 148,5 | 148,5 | - | - | - | - | - | - |

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/ч – гигакалория в час;

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

ед./Гкал/ч – единица на гигакалорию в час;

ед./км – единица на километр;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию.

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2021–2023 ГОДЫ

| Номер строки | № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Источники финансирования | Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС | | | |
|--------------|-------|--|--|--|--|------------|----------|
| | | | | всего на период 2021–2023 годов | в том числе по годам реализации инвестиционной программы | | |
| | | | | | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | 1. | Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса) | всего, в том числе | 51 718,51 | 23 333,738 | 28 384,77 | 0,000 |
| 2. | | | прибыль | 4968,774 | 0,000 | 4968,774 | 0,000 |
| 3. | | | амортизационные отчисления | 46 749,74 | 23 333,738 | 23 416,00 | 0,000 |
| 4. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7. | 2. | Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую) | всего, в том числе | 39 092,184 | 4719,864 | 34 372,320 | 0,000 |
| 8. | | | прибыль | 6016,899 | 0,000 | 6016,899 | 0,000 |
| 9. | | | амортизационные отчисления | 33 075,29 | 4719,864 | 28 355,421 | 0,000 |
| 10. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | 3. | Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ (замена устаревшего и физически изношенного оборудования на новое, соответствующее современным НТД) | всего, в том числе | 8634,877 | 8634,877 | 0,000 | 0,000 |
| 14. | | | прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15. | | | амортизационные отчисления | 8634,877 | 8634,877 | 0,000 | 0,000 |
| 16. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 19. | 4. | Очистка промышленных стоков (техпереворужение водовыпусков № 1, 2, 3, 7, 9, 10, 11) | всего, в том числе | 92 033,177 | 92 033,177 | 0,000 | 0,000 |
| 20. | | | прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21. | | | амортизационные отчисления | 92 033,177 | 92 033,177 | 0,000 | 0,000 |
| 22. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 23. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 24. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 25. | 5. | Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала | всего, в том числе | 73 666,277 | 0,000 | 73 666,277 | 0,000 |
| 26. | | | прибыль | 12 895,334 | 0,000 | 12 895,334 | 0,000 |
| 27. | | | амортизационные отчисления | 60 770,943 | 0,000 | 60 770,943 | 0,000 |
| 28. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|-----|-----|---|--|------------|------------|------------|------------|
| 31. | 6. | Модернизация (техперевооружение) энергоблока № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 10) | всего, в том числе | 3188,594 | 3188,594 | 0,000 | 0,000 |
| 32. | | | прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 33. | | | амортизационные отчисления | 3188,594 | 3188,594 | 0,000 | 0,000 |
| 34. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 35. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 36. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 37. | 7. | Модернизация (техперевооружение) котлоагрегата № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 10) | всего, в том числе | 4159,479 | 4159,479 | 0,000 | 0,000 |
| 38. | | | прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 39. | | | амортизационные отчисления | 4159,479 | 4159,479 | 0,000 | 0,000 |
| 40. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 41. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 42. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 43. | 8. | Модернизация (техперевооружение) турбоагрегата № 7 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 7) | всего, в том числе | 28 581,445 | 11 439,344 | 17 142,101 | 0,000 |
| 44. | | | прибыль | 2997,733 | 0,000 | 2997,733 | 0,000 |
| 45. | | | амортизационные отчисления | 25 583,712 | 11 439,344 | 14 144,368 | 0,000 |
| 46. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 47. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 48. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 49. | 9. | Модернизация (техперевооружение) котлоагрегата № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 9) | всего, в том числе | 17 236,738 | 2246,082 | 14 990,656 | 0,000 |
| 50. | | | прибыль | 2624,125 | 0,000 | 2624,125 | 0,000 |
| 51. | | | амортизационные отчисления | 14 612,613 | 2246,082 | 12 366,531 | 0,000 |
| 52. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 53. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 54. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 55. | 10. | Реконструкция растопочного паропровода котлов 9, 10 (перетрассировка паропровода с заменой опорно-подвесной системы) | всего, в том числе | 882,230 | 882,230 | 0,000 | 0,000 |
| 56. | | | прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 57. | | | амортизационные отчисления | 882,230 | 882,230 | 0,000 | 0,000 |
| 58. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 59. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 60. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 61. | 11. | Модернизация (техперевооружение) оборудования ПГУ-419 (восстановление оборудования паровой и газовой турбин, восстановление оборудования котла утилизатора) | всего, в том числе | 51 681,532 | 51 681,532 | 0,000 | 0,000 |
| 62. | | | прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 63. | | | амортизационные отчисления | 16 667,586 | 16 667,586 | 0,000 | 0,000 |
| 64. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 65. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 66. | | | прочие источники | 35 013,946 | 35 013,946 | 0,000 | 0,000 |
| 67. | 12. | Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди (частичная санация водовода исходной воды на участке от входных устройств ОСИВ СУГРЭС до границы г. Среднеуральск) | всего, в том числе | 40 454,054 | 0,000 | 19 255,817 | 21 198,237 |
| 68. | | | прибыль | 6683,563 | 0,000 | 3370,744 | 3312,819 |
| 69. | | | амортизационные отчисления | 33 770,491 | 0,000 | 15 885,073 | 17 885,418 |
| 70. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 71. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 72. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|------|--|--|--|--|--------------------|------------|------------|
| 73. | 13. | Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 9) | всего, в том числе | 14 990,784 | 0,000 | 14 990,784 | 0,000 |
| 74. | | | прибыль | 2624,147 | 0,000 | 2624,147 | 0,000 |
| 75. | | | амортизационные отчисления | 12 366,637 | 0,000 | 12 366,637 | 0,000 |
| 76. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 77. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 78. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 79. | | | 14. | Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса) | всего, в том числе | 20 402,273 | 0,000 |
| 80. | прибыль | 3188,427 | | | 0,000 | 0,000 | 3188,427 |
| 81. | амортизационные отчисления | 17 213,846 | | | 0,000 | 0,000 | 17 213,846 |
| 82. | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 83. | бюджетные средства | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 84. | прочие источники | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 85. | 15. | Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую) | | | всего, в том числе | 33 649,338 | 0,000 |
| 86. | | | прибыль | 5258,653 | 0,000 | 0,000 | 5258,653 |
| 87. | | | амортизационные отчисления | 28 390,685 | 0,000 | 0,000 | 28 390,685 |
| 88. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 89. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 90. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 91. | | | 16. | Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 11) | всего, в том числе | 71 905,940 | 0,000 |
| 92. | прибыль | 11 237,320 | | | 0,000 | 0,000 | 11 237,320 |
| 93. | амортизационные отчисления | 60 668,620 | | | 0,000 | 0,000 | 60 668,620 |
| 94. | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 95. | бюджетные средства | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 96. | прочие источники | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 97. | 17. | Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 11) | | | всего, в том числе | 14 908,094 | 0,000 |
| 98. | | | прибыль | 2329,808 | 0,000 | 0,000 | 2329,808 |
| 99. | | | амортизационные отчисления | 12 578,286 | 0,000 | 0,000 | 12 578,286 |
| 100. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 101. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 102. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 103. | | | 18. | Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 6) | всего, в том числе | 17 754,369 | 0,000 |
| 104. | прибыль | 2774,618 | | | 0,000 | 0,000 | 2774,618 |
| 105. | амортизационные отчисления | 14 979,751 | | | 0,000 | 0,000 | 14 979,751 |
| 106. | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 107. | бюджетные средства | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 108. | прочие источники | 0,000 | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 109. | 19. | Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 8) | | | всего, в том числе | 18 475,714 | 0,000 |
| 110. | | | прибыль | 2887,349 | 0,000 | 0,000 | 2887,349 |
| 111. | | | амортизационные отчисления | 15 588,365 | 0,000 | 0,000 | 15 588,365 |
| 112. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 113. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 114. | | | прочие источники | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|------|--|---|--|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 115. | За весь период реализации инвестиционной программы | | всего, в том числе | 603 415,609 | 202 318,917 | 202 802,727 | 198 293,965 |
| 116. | | | прибыль | 66 486,750 | 0,000 | 35 497,756 | 30 988,994 |
| 117. | | | амортизационные отчисления | 501 914,913 | 167 304,971 | 167 304,971 | 167 304,971 |
| 118. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 119. | | | бюджетные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 120. | | | прочие источники | 35 013,946 | 35 013,946 | 0,000 | 0,000 |

Список используемых сокращений:

кВ – киловольт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

НТД – нормативно-техническая документация;

ОСИВ – очистные сооружения исходной воды;

ПГУ – парогазовая установка;

РУ – распределительное устройство;

СУГРЭС – Среднеуральская государственная районная электрическая станция;

техпервооружение – техническое перевооружение.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН НА 2021–2023 ГОДЫ

| Номер строки | № п/п | Источники финансирования | Всего на период 2021–2023 годов, тысяч рублей | В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС | | |
|--------------|-------|---|---|---|-------------|-------------|
| | | | | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | 1. | Собственные средства, в том числе: | 603 415,609 | 202 318,917 | 202 802,727 | 198 293,965 |
| 2. | 1.1. | амортизационные отчисления | 501 914,913 | 167 304,971 | 167 304,971 | 167 304,971 |
| 3. | 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 66 486,750 | 0,000 | 35 497,756 | 30 988,994 |
| 4. | 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5. | 1.4. | прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг | 35 013,946 | 35 013,946 | 0,000 | 0,000 |
| 6. | 2. | Привлеченные средства, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7. | 2.1. | кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8. | 2.2. | займы организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9. | 2.3. | прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10. | 3. | Бюджетное финансирование | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11. | 3.1. | федеральный бюджет | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12. | 3.2. | бюджет субъекта Российской Федерации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | 3.3. | бюджет муниципального образования | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14. | 4. | Прочие источники финансирования, в том числе лизинг | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15. | 5. | Налог на прибыль | 16 621,686 | 0,000 | 8874,439 | 7747,248 |
| 16. | 5.1. | налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования) | 16 621,686 | 0,000 | 8874,439 | 7747,248 |
| 17. | 6. | Итого по программе без учета налога на прибыль | 603 415,609 | 202 318,917 | 202 802,727 | 198 293,965 |
| 18. | 7. | Итого по программе с учетом налога на прибыль | 620 037,295 | 202 318,917 | 211 677,166 | 206 041,213 |

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

| Номер строки | Наименование целевого показателя | Единицы измерения | Фактические значения 2020 год | Плановые значения утвержденный период | | | |
|--------------|---|--|-------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|----------|----------|
| | | | | утвержденный период | в том числе по годам реализации | | |
| | | | | | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м ³ | - | - | - | - | - |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т у.т./Гкал | 0,1568 | 0,1485 | 0,1485 | 0,1485 | 0,1485 |
| | | т у.т./м ³ | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | - | - | - | - | - |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - |
| | | м ³ в год для пара | - | - | - | - | - |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды | - | - | - | - | - |

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

т у.т./Гкал – тонна условного топлива на гигакалорию;

т у.т./м³ – тонна условного топлива на кубический метр;

м³ – кубический метр;

тыс. куб.м/год – тысяча кубических метров в год.