Пояснительная записка к проекту инвестиционной программы

**СП «Нерюнгринская ГРЭС» АО «ДГК»**

на период 2025 – 2030 годы

*Республика Саха (Якутия)*

1. ***F\_505-НГ-11 «Техперевооружение комплекса инженерно-технических средств физической защиты Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2013 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2028 год.

Проектом предусматривается техперевооружение комплекса инженерно-технических средств физической защиты Нерюнгринской ГРЭС, в целях исключения проникновений посторонних лиц хищений материальных ценностей. Внедрение систем: инженерно-физической защиты (СИФЗ); бесперебойного электропитания (АВР); охранного освещения (СОО); охранного телевидения (СОТ); охранной сигнализации (ОС); контроля и управления доступом (СКУД); сбора и обработки информации (ССОИ).

Реализация проекта обоснована выполнением требований Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», устранение предписания № 10 от 07.07.2017 и акта проверки ОГК Управления Росгвардии по Республике Саха (Якутия) от 07.07.2017.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2012 года - 0,97 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2014 года – 9,31 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2016 года – 8,33 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2017 года – 3,38 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2019 года – 6,85 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2020 года – 8,29 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года – 30,91 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 17,52 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 20,00 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2028 года – 12,35 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 69,28 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается техперевооружение инженерно-технических средств физической защиты Нерюнгринской ГРЭС по годам:

2025 год: ССОИ 2 этап, СИФЗ - 1шт.

2027 год: СИФЗ - 1 шт.

2028 год: Система технических средств обнаружения - 1 шт.

***2. F\_505-НГ-4 «Техперевооружение комплекса инженерно-технических средств физической защиты НГВК»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2013 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Проектом предусматривается техперевооружение комплекса инженерно-технических средств физической защиты НГВК, в целях исключения проникновений посторонних лиц и хищений материальных ценностей. Внедрение систем: инженерно-физической защиты (СИФЗ); бесперебойного электропитания (АВР); охранного освещения (СОО); охранного телевидения (СОТ); охранной сигнализации (ОС); контроля и управления доступом (СКУД); сбора и обработки информации (ССОИ).

Реализация проекта обоснована выполнением требований Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», устранение предписания № 10 от 07.07.2017 и акта проверки ОГК Управления Росгвардии по Республике Саха (Якутия) от 07.07.2017.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2016 года - 8,48 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2017 года – 7,12 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2018 года – 3,07 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2019 года – 4,70 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2020 года – 13,63 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2022 года – 4,88 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 18,79 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 41,86 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается техперевооружение инженерно-технических средств физической защиты НГВК по годам:

2027 год: Система сбора отображения информации - 1 шт.

***3. F\_505-НГ-5 «Расширение открытого распределительного устройства (ОРУ) 220 кВ НГРЭС на одну ячейку»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2014 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2023 год.

Проектом предусматривается расширение открытого распределительного устройства (ОРУ) 220 кВ НГРЭС на одну ячейку, в целях обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств, технологическое присоединение двух одноцепных ВЛ-220 Нерюнгринская ГРЭС-НПС-19.

Реализация проекта обоснована выполнением договора технологического присоединения от 12.03.2014 №221/ТП-М3, заключенный между ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "ДГК".

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2014 года - 0,20 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2023 года – 284,09 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 2,261 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 284,09 млн. руб. без НДС.

***4. F\_505-НГ-12 «Техперевооружение комплекса инженерно-технических средств физической защиты ЧТЭЦ»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2013 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Проектом предусматривается техперевооружение комплекса инженерно-технических средств физической защиты ЧТЭЦ, в целях исключения проникновений посторонних лиц и хищений материальных ценностей. Внедрение систем: инженерно-физической защиты (СИФЗ); бесперебойного электропитания (АВР); охранного освещения (СОО); охранного телевидения (СОТ); охранной сигнализации (ОС); контроля и управления доступом (СКУД);сбора и обработки информации (ССОИ).

Реализация проекта обоснована выполнением требований Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», устранение предписания № 10 от 07.07.2017 и акта проверки ОГК Управления Росгвардии по Республике Саха (Якутия) от 07.07.2017.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2012 года - 1,77 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2016 года – 8,33 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2018 года – 5,71 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2019 года – 14,39 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2021 года – 1,37 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года – 11,33 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 1,35 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 10, 48 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 42,91 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается техперевооружение комплекса инженерно-технических средств физической защиты ЧТЭЦ по годам:

2027 год: СИФЗ - 1 шт.

***5. I\_505-НГ-66 «Модернизация СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора) НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2030 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2031 год.

Проектом предусматривается модернизация СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора) НГРЭС, в целях повышения надежности работы комплексов СОТИАССО. Система позволяет в будущем: увеличивать собственную информационную ёмкость; создавать технические основы для функционирования диспетчерских центров концерна; создать систему мониторинга переходных режимов за счёт наличия предусмотренных в системе свободных каналов связи.

Реализация проекта обоснована выполнением программы модернизации СОТИАССО "АО "ДГК" на 2025-2030г СО ЕЭС №01-В-II-19-6495 от 27.12.2024, программы модернизации СОТИАССО АО "Системный оператор единой энергетической системы" 13.10.2023 01-в-II-19-4084 Серверное оборудование приобретается под технологические комплексы проекта СОТИАССО. Выполнением приказа РАО "ЕЭС России" от 09.09.2005 №603 "О приведении систем телемеханики и связи на генерирующих предприятиях электроэнергетики, входящих в состав холдинга ОАО "РАО "ЕЭС России", в соответствии с требованиями балансирующего рынка", приказа филиала АО "ДГК" "НГРЭС" от 26.03.2019 №430п "Об утверждении технических и количественных показателей технологических решений объектов капитального строительства".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2030 года – 108,33 млн. руб. без НДС.

***6. J\_505-НГ-75 «Наращивание дамбы шлакозолоотвала №1 НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2021 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2036 год.

Проектом предусматривается наращивание дамбы шлакозолоотвала №1 НГРЭС, в целях увеличения площади заполнения шлаком дамбы ШЗО №1 НГРЭС путём наращивания дамбы по всему периметру золоотвала.

Реализация проекта обоснована избежание переполнения шлаком существующей дамбы, в связи с отсутствием финансирования на строительство ШЗО №2 в ближайший период, исполнение Приказа Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 ПТЭ п. 4.10.27, Федерального закона № 117 от 21.07.1997 года «О безопасности гидротехнических сооружений» от 21.07.1997 №117 ст.9.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2021 года - 34,73 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 483,59 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 582,69 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 176,93 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 518,32 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается наращивание дамбы по годам:

2025 год: Частичный ввод первого этапа реализации проекта; Дамба ШЗО – 2,02 млн.м3

Итог: Объём чаши золоотвала (2 этап) Частичный ввод второго этапа реализации проекта.

***7. J\_505-НГ-83 «Установка резервных трубопроводов азота и водорода от ЭУ до ТГ-1,2,3 НГРЭС с модернизацией газовых постов генераторов ТГ-2 ,ТГ-1,ТГ-3 НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2020 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается установка резервных трубопроводов азота и водорода от ЭУ до ТГ-1,2,3 НГРЭС с модернизацией газовых постов генераторов ТГ-2 ,ТГ-1,ТГ-3 НГРЭС, в целях повышения производительности и надежности на предприятии при выполнении своих производственных функций. Монтаж нового трубопровода водорода позволяет перевести действующий трубопровод в резерв, что позволит без нарушения технологического процесса проводить техническое освидетельствование и экспертизу промышленной безопасности, приведение в соответствие с правилами эксплуатации газового хозяйства НРГЭС.

Реализация проекта обоснована заключением ЭПБ от 01.12.2016 №ИДЦ-873-10-2016, созданием резерва для третьей очереди МТС, выполнением требований СНиП 41-02-2003 Тепловые сети, п. 16.15. и ст. 23 ФЗ 190 «О теплоснабжении», решением тех. совещания филиала АО "ДГК" "НГРЭС" (протокол от 27.11.2017 №43).

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2019 года - 3,00 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2021 года - 26,51 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 43,84 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 1,99 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается модернизация газовых постов по годам:

2025 год: Газовые посты - 3 шт.

***8. J\_505-НГ-84 «Реконструкция II очереди МТС г. Нерюнгри" НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2020 год;

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2035 год;

Проектом предусматривается реконструкция II очереди МТС г. Нерюнгри" НГРЭС, в целях повышения надежности работы всей системы теплоснабжения, т.к. в случае аварии через новую пятую очередь можно будет обеспечивать аварийное теплоснабжение города в течение длительного периода времени.

Реализация проекта обоснована заключением ЭПБ от 01.12.2016 №ИДЦ-873-10-2016, созданием резерва для третьей очереди МТС, выполнение требований СНиП 41-02-2003 Тепловые сети, п. 16.15. и ст. 23 ФЗ 190 «О теплоснабжении». Необходимость проекта подтверждается решением тех. совещания филиала АО "ДГК" "НГРЭС" (протокол от 27.11.2017 №43).

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2019 года - 3,00 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2021 года - 26,51 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 35,39 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 42,71 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2028 года – 39,05 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2029 года – 39,05 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2030 года – 39,43 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 29,51 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается реконструкция II очереди МТС по годам:

2026 год: II очереди МТС тепловая сеть - 1,1 км

2027 год: II очереди МТС - 0,8 км

2028 год: Тепловая камера 2 шт.

2029 год: тепловая сеть - 1,0 км

***9. F\_505-НГ-16 «Установка системы автоматического регулирования мощности энергоблоков № 1, 2, 3 Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2020 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2035 год.

Проектом предусматривается установка системы автоматического регулирования мощности энергоблоков № 1, 2, 3 Нерюнгринской ГРЭС, в целях обеспечения нормальной работы турбины на современном уровне.

Реализация проекта обоснована выполнением приказа РАО "ЕЭС России" от 18.09.2002 № 524 «О повышении качества первичного и вторичного регулирования частоты электрического тока в ЕЭС России», при участии в первичном регулировании частоты и мощности на рынке ОРЭМ, протокола технического совещания от 10.07.2015г. №01-07-15 СП «НГРЭС».

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2018 года - 2,29 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2020 года - 19,40 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2021 года - 26,66 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 46,23 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 94,58 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 5,5 млн. руб. без НДС.

***10. I\_505-НГ-61 «Техперевооружение системы электрообеспечения топливоподачи НГРГЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Проектом предусматривается техперевооружение системы электрообеспечения топливоподачи НГРГЭС, в целях улучшения содержания электротехнических помещений и электрооборудования тракта топливоподачи.

Реализация проекта обоснована выполнением акта дефектации электропомещений 0,4кВ по тракту топливоподачи от 2016г. АО "ДГК" "НГРЭС", мероприятий по устранению замечаний по содержанию электротехнических помещений и электрооборудования тракта топливоподачи АО "ДГК" "НГРЭС" 2016г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 12,63 млн. руб. без НДС.

***11. I\_505-НГ-64 «Установка автомобильных весов НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2024 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается установка автомобильных весов НГРЭС, в целях бесперебойного взвешивания угля.

Реализация проекта обоснована конструктивом имеющихся весов не рассчитанным на большую нагрузку, выполнением требований Регламента по организации учёта топлива 23.1. -2017г. АО ДГК п.п. 5.1.1. Масса твердого топлива, поступающего по железной дороге или автотранспортом, определяется методом взвешивания, а при поступлении водным транспортом - по осадке судов.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 2,03 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 2,03 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,294 млн. руб. без НДС.

***12. H\_505-НГ-53 «Монтаж электролизной установки НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается монтаж электролизной установки НГРЭС, в целях доведения электролизной установки СЭУ-10 НГРЭС до требований правил ПБ-03-598-03 и ПБ 09-596-03.

Реализация проекта обоснована истечением нормативного срока службы оборудования, выполнение Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.03.2014 №116) (ПБ 03-576-03), Правил безопасности при производстве водорода методом электролиза воды (ПБ 03-598-03), Технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2020 года, в новой редакции, утвержденной 27.12.2013г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 43,7 млн. руб. без НДС.

***13. L\_505-НГ-102 «Модернизация релейной защиты и автоматики (РЗА) НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2022 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2033 год.

Проектом предусматривается модернизация релейной защиты и автоматики (РЗА) НГРЭС, в целях создания (реконструкции) системы противоаварийной автоматики операционной зоны филиала АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ.

Реализация проекта обоснована выполнением протоколов совещания АО "СО ЕЭС" ОДУ Востока по трансформаторам тока, встроенным в выключатель 110 кВ блочного трансформатора Т-1 НГРЭС от 25.12.2023, по трансформаторам тока, встроенным в выключатель 110 кВ блочного трансформатора Т-2 НГРЭС от 11.10.2023.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2022 года - 4,40 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 2,93 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 150 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 150 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2028 года – 150 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2029 года – 150 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2030 года – 471,3 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается модернизация РЗА по годам:

2025 год: РЗА - 2 шт.

2026 год: РЗА - 2 шт.

2027 год: РЗА - 2 шт.

2028 год: РЗА - 2 шт.

2029 год: РЗА - 2 шт.

2030 год: РЗА - 2 шт.

Профинансировано к 2025 году - 7,33 млн. руб. без НДС.

***14. L\_505-НГ-103 «Замена оборудования энергоблока ст.№1 НГРЭС (насосы с эл. двиг.: ПЭН-1Б, ЦН-1А, ЦН-1Б; ВГ-1; МВ В-1Т 110кВ)»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2021 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2031 год.

Проектом предусматривается замена оборудования энергоблока ст.№1 НГРЭС, в целях обеспечения несения основным и вспомогательным оборудованием нагрузки в осенне-зимний период, повышение показателей индексов готовности, снижение аварийности, обеспечение безопасной эксплуатации оборудования, работающего под давлением, в период максимума нагрузок, исключение возможности выхода из строя энергетического оборудования, а также повышение надежности электростанции, бесперебойная работа электрооборудования, качество выпускаемой электроэнергии, обеспечение надежного электроснабжения потребителей Южно-Якутского энергорайона и отпуск электроэнергии.

Реализация проекта обоснована выполнением программы мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС», в соответствии с протоколом совещания ПАО "РусГидро" от 09.11.2020 №47.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2021 года - 469,90 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2022 года - 329,99 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 62,70 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 51,49 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 16,33 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 15,82 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2028 года – 795,5 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается замена оборудования энергоблока ст.№1 по годам:

2025 год: генератор ТГ-1, 1шт.

2028 год: оборудование энергоблока №1

Профинансировано к 2025 году - 852,59 млн. руб. без НДС.

***15. L\_505-НГ-104 «Замена оборудования энергоблока ст.№2 НГРЭС (РВД, РСД; генератор; ГВ ВГ-2; насос ПЭН-2А с эл. двиг.; 2Т ТДЦ-250/110; МВ В-2Т 110кВ)»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2021 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2033 год.

Проектом предусматривается замена оборудования энергоблока ст.№2 НГРЭС, в целях обеспечения обеспечение несения основным и вспомогательным оборудованием нагрузки в осенне-зимний период, повышение показателей индексов готовности, снижение аварийности, обеспечение безопасной эксплуатации оборудования, работающего под давлением, в период максимума нагрузок, исключение возможности выхода из строя энергетического оборудования, а также повышение надежности электростанции, бесперебойная работа электрооборудования, качество выпускаемой электроэнергии, обеспечение надежного электроснабжения потребителей Южно-Якутского энергорайона и отпуск электроэнергии.

Реализация проекта обоснована выполнением программы мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС», в соответствии с протоколом совещания ПАО "РусГидро" от 09.11.2020 №47прс.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 101,03 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 12,1 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 3,2 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2028 года – 4,08 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 101,03 млн. руб. без НДС.

***16. L\_505-НГ-105 «Замена оборудования энергоблока ст.№3 НГРЭС (3Т ТДЦ-250/220 кВ; насос ПЭН-3А с эл. двиг., ВГ-3)»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2021 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2026 год.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 22,23 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 146,47 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году – 427,64 млн. руб. без НДС.

***17. L\_505-НГ-106 «Техперевооружение системы выдачи электрической мощности НГРЭС (ТТ: В-201, 202; МВ: В-114, В-115, В-203, В-201, В-110-1АТ, В-110-2АТ, В-220-1АТ, В-220-2АТ, В-202; РЗА: В-114, В-115, В-203, В-201, В-202; АТ с РЗА: 1АТ, 2АТ)»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2021 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается техперевооружение системы выдачи электрической мощности НГРЭС, в целях обеспечения несения основным и вспомогательным оборудованием нагрузки в осенне-зимний период, повышение показателей индексов готовности, снижение аварийности, обеспечение безопасной эксплуатации оборудования, работающего под давлением, в период максимума нагрузок, исключение возможности выхода из строя энергетического оборудования, а также повышение надежности электростанции, бесперебойная работа электрооборудования, качество выпускаемой электроэнергии, обеспечение надежного электроснабжения потребителей Южно-Якутского энергорайона и отпуск электроэнергии.

Реализация проекта обоснована выполнением программы мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС», в соответствии с протоколом совещания ПАО "РусГидро" от 09.11.2020 №47прс.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2021 года - 354,99 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 111,81 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 111,24 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 466,80 млн. руб. без НДС.

***18. N\_505-НГ-113 «Реконструкция III очереди МТС г. Нерюнгри" НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2023 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2036 год.

Проектом предусматривается реконструкция III очереди МТС г. Нерюнгри, в целях снижения тепловых потерь, снижения давления ледяных масс, отвода воды от трубопроводов и строительных конструкций.

Реализация проекта обоснована устранением предписаний Ленского Управления Ростехнадзора от 09.10.2020г №П-400-392-о, выполнением протокола технического совещания от 16.08.2021 №04-21 "О рассмотрении включении нового проекта в инвестиционную программу АО "ДГК" СП "НГРЭС".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 10 млн. руб. без НДС.

***19. N\_505-НГ-115 «Установка автомобильных весов грузоподъемностью 60т. на Нерюнгринскую водогрейную котельную (НГВК), 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Проектом предусматривается установка автомобильных весов грузоподъемностью 60т. на Нерюнгринскую водогрейную котельную (НГВК), в целях количественного учета топлива, завозимого на НВК.

Реализация проекта обоснована устранением предписания Роспотребнадзора по Республике Саха (Якутия) от 02.11.2018 № 115.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 2,48 млн. руб. без НДС.

***20. N\_505-НГ-118 «Техническое перевооружение энергоблока №3 Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2024 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается техническое перевооружение энергоблока №3 Нерюнгринской ГРЭС, в целях повышения надежности электростанции, бесперебойной работы электрооборудования, качества выпускаемой электроэнергии, обеспечения надежного электроснабжения.

Реализация проекта обоснована заключением экспертизы промышленной безопасности рег.№ ЗЭПБ-2116-2020.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 497,77 млн. руб. без НДС;

Профинансировано к 2025 году - 497,77 млн. руб. без НДС.

***21. N\_505-НГ-119 «Замена системы возбуждения турбогенераторов ТГ-2, ТГ-3 Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2022 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2032 год.

Проектом предусматривается замена системы возбуждения турбогенераторов ТГ-2, ТГ-3 Нерюнгринской ГРЭС, в целях повышения надежности работы турбогенераторов № 2, 3 Нерюнгринской ГРЭС за счет установки систем со 100 % резервированием и самодиагностикой состояния оборудования, уменьшения вибрации турбоагрегатов энергоблоков № № 1, 3.

Реализация проекта обоснована выполнением рекомендаций отчёта о работе на оказание научно – технических услуг "Технический учет режимной, технологической автоматики и анализ функционирования режимной, противоаварийной и технологической автоматики объектов АО «ДГК» за 2020 год, АО «НТЦ ЕЭС Противоаварийное управление».

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2022 года - 7,26 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 53,77 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – =176,85 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2028 года – 61,66 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2029 года – 136,78 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается замена системы возбуждения турбогенераторов по годам:

2026 год: система возбуждения турбогенераторов ТГ-2, 1шт.

2027 год: система возбуждения турбогенераторов ТГ-3, 1 шт.

Профинансировано к 2025 году - 7,26 млн. руб. без НДС.

***22. N\_505-НГ-120 «Замена дробильно-фрезеровочных машин Нерюнгринской ГРЭС (6 шт.)»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2022 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается замена дробильно-фрезеровочных машин Нерюнгринской ГРЭС, в целях замены морально и физически изношенного оборудования по программе повышения надежности.

Реализация проекта обоснована выполнением программы повышения надежности тепловых электростанций АО "ДГК" на 2023.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2022 года - 42,64 млн. руб. без НДС.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 203,82 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 1,77 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается замена дробильно-фрезеровочных машин по годам:

2025 год: ДФМ -5 шт.

Профинансировано к 2025 году - 246,46 млн. руб. без НДС.

***23. N\_505-НГ-121 «Реконструкция ленточного конвейера ЛК-4/1Б Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2022 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Проектом предусматривается реконструкция ленточного конвейера ЛК-4/1Б Нерюнгринской ГРЭС, в целях удлинения конвейера ЛК-4/1Б.

Реализация проекта обоснована выполнением протокола технического совещания по вопросу реконструкции ленточного конвейера ЛК-4/1Б СП "НГРЭС" АО "ДГК" от 21.02.2022 №б/н.

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2022 года - 4,05 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 69,09 млн. руб. без НДС.

В планируемом периоде проектом предусматривается реконструкция ленточного конвейера ЛК-4/1Б по годам.

2027 год: Ленточный конвейер -1 шт.

Профинансировано к 2025 году - 4,05 млн. руб. без НДС.

***24. N\_505-НГ-127 «Техническое перевооружение высокочастотных приемопередатчиков ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ I и II цепи с отпайками»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2028 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2028 год.

Проектом предусматривается техническое перевооружение высокочастотных приемопередатчиков ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ I и II цепи с отпайками, в целях организации противоаварийных мероприятий.

Реализация проекта обоснована выполнением акта расследования причин аварии, произошедшей 04.08.2022 №1778, подписанным комиссией, назначенной приказом АО "ДРСК" "Южно-Якутские эл.сети" от 17.12.2021 №550.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2028 года – 18,71 млн. руб. без НДС.

***25. O\_505-НГ-132 «Замена электродвигателей напряжением 6кВ КЭН, КЭНб блок № 1,2,3 Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год;

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год;

Проектом предусматривается замена электродвигателей напряжением 6кВ КЭН, КЭНб блок № 1,2,3 Нерюнгринской ГРЭС, в целях обеспечения безопасной и надёжной эксплуатации основного и вспомогательного оборудования СП "НГРЭС", соблюдение требований ПТЭ электрических станций и сетей РФ п.4.4.1.

Реализация проекта обоснована актом №18 расследования причин аварии, произошедшей 16.09.2021г., подписанный комиссией, назначенной приказом СП АО "ДГК" "Нерюнгринская ГРЭС" №1616п от 20.09.2021г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 7,04 млн. руб. без НДС;

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 50,68 млн. руб. без НДС;

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 33,59 млн. руб. без НДС.

***26. O\_505-НГ-137 «Техническое перевооружение системы контроля параметров работы системы централизованного теплоснабжения (технический учет) Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год;

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год;

Проектом предусматривается техническое перевооружение системы контроля параметров работы системы централизованного теплоснабжения (технический учет) Нерюнгринской ГРЭС, в целях учёта и контроля теплоснабжения г. Нерюнгри в режиме текущего времени, выявление утечки теплоносителя и ГВС, определение реальных потерь в тепловых сетях.

Реализация проекта обоснована приказом АО ДГК от 11.01.2023 №11 "Об утверждении программы" (реализация программы по снижению потерь тепловой энергии в сетях АО «ДГК» 2023-2032гг.).

***27. O\_505-НГ-138 «Техническое перевооружение системы контроля параметров работы системы централизованного теплоснабжения (технический учет) Чульманской ТЭЦ»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается техническое перевооружение системы контроля параметров работы системы централизованного теплоснабжения (технический учет) Чульманской ТЭЦ, в целях учёта и контроля теплоснабжения г. Нерюнгри в режиме текущего времени, выявление утечки теплоносителя и ГВС, определение реальных потерь в тепловых сетях.

Реализация проекта обоснована приказом АО ДГК от 11.01.2023 №11 "Об утверждении программы" (реализация программы по снижению потерь тепловой энергии в сетях АО «ДГК» 2023-2032гг.).

***28. O\_505-НГ-139 «Техническое перевооружение маслосистемы с установкой второй маслоочислительной установки ТА-3 Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2024 год;

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год;

Проектом предусматривается техническое перевооружение маслосистемы с установкой второй маслоочислительной установки ТА-3 Нерюнгринской ГРЭС, в целях повышения надежности электростанции, бесперебойной работы электрооборудования, качества выпускаемой электроэнергии, обеспечения надежного электроснабжения.

Реализация проекта обоснована выпиской из протокола заседания правления от 09.12.2022 №1420пр (мероприятие ППН2. ID М20НР1-125).

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года - 3,56 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,39 млн. руб. без НДС;

Профинансировано к 2025 году - 3,56 млн. руб. без НДС.

***29. P\_505-НГ-157 «Установка автоматизированной системы мониторинга аккумуляторных батарей, (АБ-2 ГК в 2026г. - 1шт, АБ-2 ОРУ в 2028г. - 1шт, АБ-1 ГК в 2029г. -1шт, АБ в 2030г. - 1шт , АБ1 ОРУ в 2030г. -1шт ), СП НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2026 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2030 год.

Проектом предусматривается установка автоматизированной системы мониторинга аккумуляторных батарей СП НГРЭС, в целях повышения надежности систем оперативного постоянного тока, а также необходимости ведения непрерывного контроля за техническим состоянием аккумуляторных батарей, эксплуатируемых в СП "Нерюнгринская ГРЭС".

Реализация проекта обоснована приказом АО «ДГК» №792 от 08.11.2024 "О вводе в действие Программы установки устройств контроля АКБ на 2026-2031 гг".

***30. P\_505-НГ-158 «Замена питательных электронасосов (ПЭН-1А-2027г., ПЭН-2Б-2029г, ПЭН 3Б-2030г.), СП НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2026 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2030 год.

Проектом предусматривается замена питательных электронасосов СП НГРЭС, в целях установки насосного агрегата для замены одного насоса ПЭ-380-200 на оборудование на каждом энергоблоке с характеристиками, обеспечивающими покрытие наибольшего или всего диапазона нагрузок котлоагрегата при работе одного насоса (второй насос ПЭ-580 находится в резерве на случай аварийной ситуации и покрытия номинальных режимов).

Реализация проекта обоснована п. 1.5 решений Протокола технического совещания ПАО РусГидро от 28.10.2024 №1240.

***31. O\_505-НГ-142 «Прокладка тепловой сети от IV очереди Нерюнгринской ГРЭС до объекта капитального строительства «Объект складского назначения» в г. Нерюнгри»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2024 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается выполнение строительно-монтажных работ с целью подключения нового потребителя.

Реализация проекта включена на основании зявки о заключении договора на подключение к системе теплоснабжения от индивидуального предпринимателя Подобоновой Омины Давлатмуродовны, заключен договор о подключении объекта капитального строительства к системе теплоснабжения АО "ДГК" от 15.05.2023 №105/НГ-23 Заявка о заключении договора о подключении к системе теплоснабжения вх.1375 от 13.03.2023.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 2,99 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***32. P\_505-НГ-150тп «Прокладка тепловой сети от IV очереди Нерюнгринской ГРЭС до объекта капитального строительства «Станция обслуживания автомобилей с моечными постами» в г. Нерюнгри»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается выполнение строительно-монтажных работ с целью подключения нового потребителя.

Реализация проекта включена на основании заявки о заключении договора на подключение к системе теплоснабжения, заключен договор №48/НГ-23 от 13.03.2023 о подключении объекта капитального строительства к системе теплоснабжения АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 4,27 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***33. P\_505-НГ-149тп «Прокладка сетей: водоснабжения и водоотведения от жилого дома № 127, теплоснабжения от внутриквартальных сетей п.Серебряный бор (тепловой узел УТ-626) до индивидуального жилого дома в п. Серебряный бор»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается выполнение строительно-монтажных работ с целью подключения нового потребителя. Строительство тепловых сетей для подключения объекта капитального строительства "Индивидуальный жилой дом" с тепловой нагрузкой 0,013074Гкал/час. Подключение к централизованной системе водоотведения нагрузкой 0,033м3/сут. Подключение к централизованной системе холодного водоснабжения нагрузкой 0,033м3/сут.

Реализация проекта включена на основании заявки о заключении договора №114/НГ-23 от 26.05.2023 о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения АО "ДГК", договора №116/НГ-23 от 26.05.2023 о подключении к централизованной системе водоотведения АО "ДГК", договор №1212/НГ-22 от 02.09.2022 о подключении объекта капитального строительства к системе теплоснабжения АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 5,34 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***34. P\_505-НГ-152тп «Техническое перевооружение магистральной тепловой сети IV очереди Нерюнгринской ГРЭС для подключения объекта капитального строительства "Жилищно-строительный кооператив "Моя мечта" в г. Нерюнгри»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается выполнение строительно-монтажных работ с целью подключения нового потребителя. Строительство тепловых сетей для подключения объекта капитального строительства "Жилищно-строительный кооператив "МОЯ МЕЧТА", расположенного по адресу: г. Нерюнгри, квартал "И", с тепловой нагрузкой 3,39Гкал/час.

Реализация проекта включена на основании заявки о заключении договора №50/71-24 от 22.01.2024 о подключении объекта капитального строительства к системам теплоснабжения АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 7,10 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***35. P\_505-НГ-153тп «Техническое перевооружение магистральной тепловой сети IV очереди Нерюнгринской ГРЭС для подключения объекта капитального строительства "Торговый центр" в г. Нерюнгри»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается выполнение строительно-монтажных работ с целью подключения нового потребителя. Строительство тепловых сетей для подключения объекта капитального строительства "Торговый центр" с тепловой нагрузкой 1,268Гкал/час, в точке присоединения к магистральным тепловым сетям - IV-УТ-7'.

Реализация проекта включена на основании заявки о заключении договора №27/НГ-24 от 02.02.2024 о подключении объекта капитального строительства к системе теплоснабжения АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 2,66 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось;

***36. P\_505-НГ-154тп «Техническое перевооружение магистральной тепловой сети IV очереди Нерюнгринской ГРЭС для подключения объекта капитального строительства "Административно-деловой центр" в г. Нерюнгри»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается выполнение строительно-монтажных работ с целью подключения нового потребителя. Строительство тепловых сетей для подключения объекта капитального строительства "Административно-деловой центр" с тепловой нагрузкой 1,175Гкал/час, в точке присоединения к магистральным тепловым сетям - IV-УТ-7'.

Реализация проекта включена на основании заявки о заключении договора №94/НГ-24 от 08.04.2024 о подключении объекта капитального строительства к системе теплоснабжения АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 2,46 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***37. P\_505-НГ-155тп «Техническое перевооружение магистральной тепловой сети IV очереди Нерюнгринской ГРЭС для подключения объекта капитального строительства "Склад с минимаркетом" в г. Нерюнгри»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается выполнение строительно-монтажных работ с целью подключения нового потребителя. Строительство тепловых сетей для подключения объекта капитального строительства "Здание складского назначения с минимаркетом" с тепловой нагрузкой 0,091Гкал/час, в точке присоединения к магистральным тепловым сетям - IV-1см.

Реализация проекта включена на основании заявки о заключении договора №178/НГ-24 от 09.08.2024 о подключении объекта капитального строительства к системе теплоснабжения АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 2,09 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***38. N\_505-НГ-24-78 «Покупка комплекта оборудования сети телефонной связи, НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается приобретение оборудования (управляемые коммутаторы, оборудование и волоконно-оптические линии передачи данных, преобразования протоколов передачи данных, оборудование бесперебойного питания. Соответствие Постановлениям Правительства РФ от 17.07.2015 №719 и 10.07.2019 №878), требованиям раздела 2.5 «Импортозамещение» Технической политики Группы РусГидро, утвержденной протоколом Совета директоров от 04.10.2020 №307, Постановления Правительства РФ от 03.12.2020 №2013.), с целью обеспечения работы абонентов телефонной связи в новых IP сетях.

Реализация проекта основана на концепции развития IP телефонии АО "ДГК". утвержденная Первым заместителем генерального директора-главным инженером АО "ДГК" (2017г.)

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 1,99 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***39. N\_505-НГ-24-185 «Покупка сервера аквариус (1 шт.), СП НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Проектом предусматривается приобретение оборудования Сервер Аквариус Т50 D212FW Ethernet-коммутатор Eltex MES2324P с целью обеспечения работоспособности технологических информационных систем.

Реализация проекта включена во исполнение п. 1.5 ОУ-06-2024 (ОТ) от 22.04.2024г., а также п.1.7 Приказа №424 от 21.06.2024г. «О результатах расследования несчастного случая с работником подрядной организации в СП Амурская ТЭЦ-1», в целях контроля за производством оперативных переключений и безопасным производством работ. Протокол технического совещания СП "НГРЭС" от 23.10.2024 №3/102024.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 2,82 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***40. O\_505-НГ-24-158 «Покупка бульдозера Т-25, НГРЭС, 2 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обновление морально и физически устаревшей специализированной техники.

Реализация проекта включена согласно актов дефектации оборудования №б/н от 16.10.2023г., от 15.01.2024, утвержденные и.о. главного инженера-зам. главного инженера СП "НРЭС" АО "ДГК.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 100,14 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***41. O\_505-НГ-24-159 «Покупка бульдозера Т-35, НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обновление морально и физически устаревшей специализированной техники.

Реализация проекта включена согласно акта дефектации оборудования №б/н от 15.01.2024, утвержденные главным инженером СП "НРЭС" АО "ДГК.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 62,68 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***42. O\_505-НГ-24-160 «Покупка бульдозера Т-11, НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обновление морально и физически устаревшей специализированной техники.

Реализация проекта включена согласно акта дефектации оборудования №б/н от 15.01.2024, утвержденные главным инженером СП "НРЭС" АО "ДГК.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 20,53 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***43. N\_505-НГ-24-148 «Покупка вилочного мини погрузчика, НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обеспечение производственного процесса современным специализированным оборудованием для получения достоверных данных о техническом состоянии энергетического оборудования.

Реализация проекта включена согласно акта технического освидетельствования №12/2019 от 23.11.2019, утвержденного главным инженером филиала АО "ДГК" "НГРЭС".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 1,83 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***44. N\_505-НГ-24-85 «Покупка двухканального шумомера, НГРЭС 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обновление морально устаревшего оборудования, обеспечение производственного процесса современным специализированным оборудованием для получение достоверных результатов измерений и улучшения показателей условий труда.

Реализация проекта включена согласно акта дефектации от 13.03.2019 о проверке шумомера Testo-815, зав.№5638165, 2005г. выпуска со сроком эксплуатации 14 лет, утвержденного главным инженером филиала "НГРЭС".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,27 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***45. N\_505-НГ-24-90 «Покупка системы кондиционирования воздуха в ОВК, ОРУ, ЧТЭЦ, НГВК, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обеспечение климатических условий работы оборудования связи и передачи данных в серверных (аппаратных) помещениях.

Реализация проекта включена во исполнение СН 512-78 «Технические требования к зданиям и помещениям для установки средств вычислительной техники», ПТЭ п.6.10.8. «АСДУ должны быть оборудованы системами гарантированного электропитания», ПТЭ п.6.11.1. «Эксплуатация СДТУ должна обеспечивать постоянное их функционирование и готовность к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах». Акт служебного расследования комиссии цеха ИТиС филиала "НГРЭС" АО "ДГК" (2019г.). Протокол производственного совещания цеха ИТиС от 08.12.2019 №027/12, утвержденного главным инженером «НГРЭС».

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 1,70 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***46. N\_505-НГ-24-91 «Покупка бензинового генератора 7 кВт, НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обеспечение электропитания оборудования связи и передачи данных на удаленных объектах в аварийных ситуациях, измерительного и сварочного оборудования в полевых условиях, аппаратуры звукового сопровождения выездных мероприятий, а также для резервного электропитания оборудования связи и передачи данных при длительном отключении основного электропитания.

Реализация проекта включена во исполнение ПТЭ п.6.10.8., 6.11.1. Протокол производственного совещания цеха ИТиС от 18.11.2019 №027/11, утвержденного главным инженером "НГРЭС".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,23 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***47. N\_505-НГ-24-92 «Покупка системы кондиционирования воздуха ИБК НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается обеспечение климатических условий работы оборудования связи и передачи данных в серверных (аппаратных) помещениях.

Реализация проекта включена во исполнение СН 512-78 «Технические требования к зданиям и помещениям для установки средств вычислительной техники», ПТЭ п.6.10.8. «АСДУ должны быть оборудованы системами гарантированного электропитания», ПТЭ п.6.11.1. «Эксплуатация СДТУ должна обеспечивать постоянное их функционирование и готовность к действию при установленном качестве передачи информации в нормальных и аварийных режимах». Акт служебного расследования комиссии цеха ИТиС филиала "НГРЭС" АО "ДГК" (2019г.). Протокол производственного совещания цеха ИТиС от 08.12.2019 №027/12, утвержденного главным инженером филиала "НГРЭС".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,71 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***48. N\_505-НГ-24-128 «Покупка пожарного приемно-контрольного пульта НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2027 год.

Проектом предусматривается обновление отработавшего свой ресурс оборудования.

Реализация проекта включена согласно Протокола технического совещания от 28.10.2021 №22/2021. Акт освидетельствования оборудования пульта ПЦН, ППК-2, блока питания БРП 24-01Л и датчиков ИП-212-45, ИПР ЧТЭЦ.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2027 года – 0,19 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***49. O\_505-НГ-24-164 «Покупка термохимического газоанализатора, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2024 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка термохимического газоанализатора, в целях обеспечения безопасной работы электролизной.

Реализация проекта включена согласно акта о выявленных дефектах газоанализатора кислорода в водороде марки ГТХ-4МК №б/н от 20.10.2023г. СП "НРЭС" АО "ДГК.

Факт расходов за 2024 год составил 0,9 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,9 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***50. O\_505-НГ-24-165 «Покупка обжимного станка, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка обжимного станка, в целях повышения качества ремонтных работ. сокращение времени при замене/ремонте РВД.

Реализация проекта включена согласно акта технического освидетельствования № 04-24/2023 от 21.04.2023г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,41 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***51. O\_505-НГ-24-166 «Покупка калибратора температуры, НГРЭС, 1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка калибратора температуры, в целях оснащения рабочими эталонами лаборатории группы пирометрии по требованиям стандартов метрологического обеспечения, для качественного выполнения проведения калибровки термометров сопротивления и термоэлектрических преобразователей.

Реализация проекта включена согласно акта технического освидетельствования № 04-01/2023 от 19.04.2023г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,56 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***52. O\_505-НГ-24-167 «Покупка устройства проверки автоматических выключателей, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматриваетсяпокупка устройства проверки автоматических выключателей, в целях оснащения лаборатории группы электропривода устройством проверки характеристик автоматических выключателей переменного тока, проверки характеристик автоматических выключателей переменного тока с электромагнитными, тепловыми, полупроводниковыми и электронными расцепителями.

Реализация проекта включена согласно акта технического освидетельствования № 04-24/2023 от 21.04.2023г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,18 млн. руб. без НДС.

Финансирование к 2025 году не производилось.

***53. O\_505-НГ-24-168 «Покупка комплекта станков для изготовления защитного слоя изоляции, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка комплекта станков для изготовления защитного слоя изоляции, в целях снижения тепловых потерь в тепловых сетях, защиты от ветра, пропитывания влагой и механических воздействий. Увеличение срока службы изоляции. Изготовление отводов, переходов и фасонных деталей защитного слоя изоляции. Раскрой и резка оцинкованного листового металла.

Реализация проекта обоснована протоколом технического совещания по вопросу замены и восстановления тепловой изоляции сетей тепло-водоснабжения и водоотведения СП "Нерюнгринская ГРЭС" от 06.06.2023 №5, утвержденным и.о. главного инженера-зам.главного инженера СП "НГРЭС" АО "ДГК", СНиП 2.0414-88 п.2.13; СП 61.13330.2012 р.4.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 2,63 млн. руб. без НДС.

***54. O\_505-НГ-24-172 «Покупка портативного рNa-метра, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается оснащение химической лаборатории портативным pNa-метром, в целях быстрого и качественного контроля за водно-химическим режимом энергоблоков, водоподготовительной установки, своевременного принятие мер по корректировке водно-химического режима работы энергоблоков и водоподготовительной установки. рNa-метр необходим для ведения ВХР блоков, для проведения анализов в водной аналитической лаборатории, для проведения анализов на ВПУ.

Реализация проекта обоснована актом технического освидетельствования № 04/2023 от 31.07.2023г., утвержденным и.о. главного инженера-зам.главного инженера СП "НРЭС" АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,19 млн. руб. без НДС.

***55. O\_505-НГ-24-173 «Покупка измерительного конденсатора, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка измерительного конденсатора ПАРМА КГИ-10-100, в целях использования в комплекте с измерителем параметров изоляции «ПАРМА ТЕНЗОР-2» при измерении емкости и тангенса угла диэлектрических потерь высоковольтной изоляции (конденсаторов, вводов, трансформаторов, изоляторов) и характеристик частичных разрядов жидких диэлектриков в лабораторных и полевых условиях. Поможет повысить качество технического обследования нового и эксплуатируемого высоковольтного оборудования. Замена морально и технически устаревших средств измерения пробивного напряжения трансформаторного масла, не обеспечивающих выполнение полного объема работ основного и вспомогательного оборудования энергообъекта.

Реализация проекта обоснована актом технического освидетельствования № 05-09-V/2023 от 05.09.2023г., утвержденным главным инженером СП "НГРЭС" АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,12 млн. руб. без НДС.

***56. O\_505-НГ-24-174 «Покупка аппарата испытания масла, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка аппарата испытания масла АИМ-90А, в целях определения пробивного напряжения трансформаторного масла при испытаниях переменным напряжением синусоидальной формы частотой 50 Гц по ГОСТ 6581-75. Поможет повысить качество технического обследования нового и уже эксплуатируемого маслонаполненного оборудования. Замена морально и технически устаревших средств измерения пробивного напряжения трансформаторного масла, не обеспечивающих выполнение полного объема работ основного и вспомогательного оборудования энергообъекта.

Реализация проекта обоснована актом технического освидетельствования № 05-09-I/2023 от 05.09.2023г., утвержденным главным инженером СП "НРЭС" АО "ДГК".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,38 млн. руб. без НДС.

***57. P\_505-НГ-24-183 «Покупка центробежного насосного агрегата, 1шт, НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2024 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка центробежного насосного агрегата, в целях перекачивания и дозирования чистых, замутненных, схожим по своим параметрам с водой агрессивных и неагрессивных жидкостей.

Реализация проекта обоснована договором поставки №226/81-24 от 22.02.2024.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,22 млн. руб. без НДС.

***58. P\_505-НГ-24-180 «Покупка двухпостового сварочного агрегата, НГРЭС, 1шт»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка дизельного сварочного аппарата, в целях производства сварочных работ, повышения производительности труда.

Реализация проекта обоснована приказом МинТруда от 11.12.2020 №887Н "Об утверждении правил по охране труда при обработке металлов" п.16, п.п. 1), 2), приказом АО "ДГК" от 27.05.2024 №348 "Об итогах соревнований профессионального мастерства среди комплексных бригад тепловых сетей АО "ДГК2 в 2024 году".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 1,63 млн. руб. без НДС.

***59. P\_505-НГ-24-190 «Приобретение АПСМ-1 для определения стабильности масел против окисления (1 шт.), СП НГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2026 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2026 год.

Проектом предусматривается приобретение АПСМ-1, в целях определения стабильности масел против окисления, выполнения методик испытаний по ГОСТ 981-75 "Масла нефтяные. Метод определения стабильности против окисления (с Изменениями №1, 2, 3, 4)" и РД 153-34.1-43.204-2001 "Масла нефтяные и огнестойкие турбинные. Метод количественного определения антикоррозионных свойств".

Реализация проекта обоснована заменой имеющегося прибора 1990г.выпуска. В эксплуатации в химическом цехе с 1990г. Согласно паспортным данным, срок службы прибора АПСМ-1 составляет 6 лет.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,58 млн. руб. без НДС.

***60. O\_505-НГ-144 «Разработка ПИР на модернизацию технологических защит энергоблоков №1, 2, 3 Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2024 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается защита теплотехнического оборудования при возникновении нештатных и аварийных ситуаций, в целях повышения надёжности и быстродействия работы систем защиты основного и вспомогательного оборудования.

Реализация проекта обоснована распоряжением АО «ДГК» №100 от 11.04.2023г. "О дополнительном оснащении приборного парка".

Фактический объем расходов на реализацию мероприятий 2024 года – 0,24 млн. руб. без НДС.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 3,25 млн. руб. без НДС.

Профинансировано к 2025 году - 0,24 млн. руб. без НДС.

***61. O\_505-НГ-146 «Разработка ПИР на системы освещения и вентиляции ММХ Нерюнгринской ГРЭС»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается осуществление общего освещения резервуарного парка и масломазутного хозяйства прожекторами, в целях устранения выявленных нарушений целевой проверки (п. 9.11 плана мероприятий), повышения уровня охраны труда, промышленной безопасности.

Реализация проекта обоснована актом целевой проверки комиссией ПАО РусГидро СП «Нерюнгринская ГРЭС» АО «ДГК» от 17.04.2023 №б/н., планом мероприятий по результатам проверки, п. 9.11, распоряжением АО "ДГК" от 15.12.2023г. №302р "Об осмотре тепловых контуров".

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 4,81 млн. руб. без НДС.

***62. O\_505-НГ-148 «Разработка ПИР на модернизацию ИДС на ГТС Нерюнгриской ГРЭС по установке системы дистанционного контроля»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2026 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2026 год.

Проектом предусматривается создание информационно-диагностической системы по контролю состояния ГТС, в целях улучшения технико-экономических показателей основных средств, выполнения требований СТО 17330282.27.140.004-2008 п. 5.1.2.

Реализация проекта обоснована рекомендациями Территориального аналитического центра АО "ХЭТК", распоряжением АО "ДГК" №213р от 17.08.2023г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2026 года – 5,60 млн. руб. без НДС.

***63. O\_505-НГ-24-166 «Покупка калибратора температуры, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка калибратора температуры ЭДЕМЕР-КТ-650К, в целях оснащения рабочими эталонами лаборатории группы пирометрии по требованиям стандартов метрологического обеспечения.

Реализация проекта обоснована актом технического освидетельствования № 04-01/2023 от 19.04.2023г.

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,56 млн. руб. без НДС.

***64. O\_505-НГ-24-167 «Покупка устройства проверки автоматических выключателей, НГРЭС,1 шт.»***

Год начала реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Год окончания реализации инвестиционного проекта – 2025 год.

Проектом предусматривается покупка устройства проверки автоматических выключателей, в целях оснащения лаборатории группы электропривода устройством проверки характеристик автоматических выключателей переменного тока, качественного ремонта автоматических выключателей переменного тока.

Реализация проекта обоснована актом технического освидетельствования № 04-02/2023 от 20.04.2023г., утвержденным и.о. главного инженера-зам.главного инженера СП "НГРЭС" АО "ДГК"

Ожидаемый факт расходов на реализацию мероприятий 2025 года – 0,18 млн. руб. без НДС.

***65. Проекты по нематериальным активам:***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Идентификатор инвестиционного проекта |
|
|
| 1 | 2 | 2.1 |
| 1 | Модернизация системы виртуализации для НГРЭС | P\_505-НГРЭС-1нма |
| 2. | Модернизация системы обеспечения защищенной работы через зашифрованный канал для НГРЭС | P\_505-НГРЭС-2нма |
| 3. | Модернизация системы принятия решений на оптовом рынке электроэнергии и мощности для НГРЭС | O\_505-НГРЭС-13нма |
| 4 | Покупка гиперконвергентной системы виртуализации для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-3нма |
| 5 | Покупка комплекса участника рынка электроэнергии и мощности для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-4нма |
| 6 | Покупка системы защиты от целевых компьютерных атак для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-5нма |
| 7 | Покупка системы оптимизации режимов для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-6нма |
| 8 | Покупка системы расчетов технико-экономических показателей для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-7нма |
| 9 | Покупка системы терминального доступа для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-8нма |
| 10 | Покупка системы электронного документооборота для НГРЭС в количестве 1 комплекта | O\_505-НГРЭС-29нма |
| 11 | Покупка учетной системы для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-9нма |
| 12 | Покупка системы контроля привилегированных пользователей для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-10нма |
| 13 | Покупка системы мобильного мониторинга для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-11нма |
| 14 | Покупка системы управления фондами и активами предприятия для НГРЭС в количестве 1 комплекта | P\_505-НГРЭС-13нма |
| 15 | Модернизация комплекса для разработки проектов систем автоматизации и диспетчеризации технологических и производственных процессов для НГРЭС | P\_505-НГРЭС-12нма |
| 16 | Покупка системы автоматизированного ведения, хранения и анализа оперативной документации дежурной смены для НГРЭС в количестве 1 комплекта | O\_505-НГРЭС-24нма |
| 17 | Покупка системы централизованного управления инфраструктурой для НГРЭС в количестве 1 комплекта | O\_505-НГРЭС-28нма |

Проекты включены в инвестиционную программу в связи с изменениями, внесенными приказом Минфина России от 30.05.2022 №87н в ФСБУ 26/2020 "Капитальные вложения" в части учета НМА.