

Обоснование соответствия объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий корректировки Программы, абзацу 1 пункта 32 Основ (непривышения финансовых потребностей надо укрупненными нормативами цены), согласно приказа № 131 от 26.02.2024 г. Министерства энергетики РФ.

Номер группы инвест. проектов:
Объект: Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-6 НКМК" 2025 г.
Идентификатор проекта:

| № п/п | Обоснование | Наименование работ и затрат | Единица измерения | Кол-во | Стоимость единицы, руб. | | | | Общая стоимость, руб. | | | |
|---|-------------------|--|-------------------|--------|-------------------------|-------------|--------|--------|-----------------------|-------------|--------|--------|
| | | | | | Всего | В том числе | | | Всего | В том числе | | |
| | | | | | | Осн.3/п | Эк.Маш | 3/пМех | | Осн.3/п | Эк.Маш | 3/пМех |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Раздел 1. Электромонтажные работы 2025г. | | | | | | | | | | | | |
| Замена трансформатора | | | | | | | | | | | | |
| 1 | УНЦ(2023)-Т1-04-1 | Ячейка трехобмоточного трансформатора 110/35/10 кВ, мощность 25 МВА | 1 ячейка | 2 | 136 159 061,42 | | | | 272 318 123 | | | |
| Ц1-84-2 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,41 (ОЗП=1,41; ЭМ=1,41; МАТ=1,41) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| 2 | УНЦ(2023)-М3-02 | Внутриплощадочные дороги ПС и проезды: проезжая часть | 1 м2 | 240 | 7 384,03 | | | | 1 772 167 | | | |
| Ц1-84-8 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,64 (ОЗП=1,64; ЭМ=1,64; МАТ=1,64) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| ЗРУ 6 кВ 1 секция шин | | | | | | | | | | | | |
| 3 | УНЦ(2023)-В8-04-3 | Ячейка выключателя РП, СП, ТП, РТП типа КСО, напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: | 1 ячейка | 1 | 2 516 821,90 | | | | 2 516 822 | | | |
| Ц1-84-1 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,44 (ОЗП=1,44; ЭМ=1,44; МАТ=1,44) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| 4 | УНЦ(2023)-В8-01-3 | Ячейка выключателя РП, СП, ТП, РТП типа КСО, напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: 1000 А, номинальный ток отключения 31,5 кА | 1 ячейка | 6 | 2 423 620,99 | | | | 14 541 726 | | | |
| Ц1-84-1 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,44 (ОЗП=1,44; ЭМ=1,44; МАТ=1,44) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| 5 | УНЦ(2023)-В8-03-3 | Ячейка выключателя РП, СП, ТП, РТП типа КСО, напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: | 1 ячейка | 1 | 2 423 843,46 | | | | 2 423 843 | | | |
| Ц1-84-1 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,44 (ОЗП=1,44; ЭМ=1,44; МАТ=1,44) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|---|-------------------|---|--------------------|------|---------------|---|---|---|----------------|----|----|----|
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| 6 | УНЦ(2023)-И11-133 | Комплект защит трансформатора напряжения 6 - 35 кВ для решений без использования | 1 ед. | 1 | 3 961 680,36 | | | | 3 961 680 | | | |
| Ц1-84-6 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,53 (ОЗП=1,53; ЭМ=1,53; МАТ=1,53) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| 7 | УНЦ(2023)-И15-05 | Комплекс систем безопасности ПС: стационарная камера охранного (технологического) видеонаблюдения | 1 точка наблюдения | 25 | 421 435,40 | | | | 10 535 885 | | | |
| Ц1-84-9 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,63 (ОЗП=1,63; ЭМ=1,63; МАТ=1,63) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| 8 | УНЦ(2023)-А5-03 | Системы АСУ ТП и ТМ: Шкаф серверного оборудования резервный (ССПТИ) | 1 ед. | 0,25 | 31 948 711,72 | | | | 7 987 178 | | | |
| Ц1-84-7 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,55 (ОЗП=1,55; ЭМ=1,55; МАТ=1,55) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| 9 | УНЦ(2023)-И13-05 | Шкаф с зарядно-подзарядными устройствами, номинальный ток 200 А | 1 ед. | 1 | 5 079 251,07 | | | | 5 079 251 | | | |
| Ц1-84-1 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,44 (ОЗП=1,44; ЭМ=1,44; МАТ=1,44) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2024 ПЗ=5,3% (ОЗП=5,3%; ЭМ=5,3% к расх.; ЗПМ=5,3%; МАТ=5,3% к расх.; ТЗ=5,3%; ТЗМ=5,3%) | | | | | | | | | | | | |
| Дефлятор 2025 ПЗ=4,8% (ОЗП=4,8%; ЭМ=4,8% к расх.; ЗПМ=4,8%; МАТ=4,8% к расх.; ТЗ=4,8%; ТЗМ=4,8%) | | | | | | | | | | | | |
| Накладные расходы 108% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Сметная прибыль 65% ФОТ (от 0) | | | | | | | | | | | | |
| Итого прямые затраты по смете в базисных ценах | | | | | | | | | 321 136 675 | | | |
| НДС 20% | | | | | | | | | 64 227 335,00 | | | |
| ВСЕГО по смете | | | | | | | | | 385 364 010,00 | | | |

| Исходный документ | Расчет | |
|--|---|------------|
| Локальный сметный расчет на Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-6 НКМК" 2025 г. | Стоимость по ЛСР, тыс.руб без НДС в ценах 2024 г. | 183 832,05 |
| | Индекс-дефлятор 2025 г. | 1,048 |
| | Итого в ценах 2025 г. | 192 655,99 |
| | НДС (20%) | 38 531,20 |
| ВСЕГО с НДС | | 231 187,18 |

Стоимость мероприятия согласно ЛСР (231 187,18 тыс. руб. с НДС) не превышает стоимость расчета, выполненного в соответствии с укрупненными нормативами цены (385 364,01 тыс. руб. с НДС). Мероприятие включено в инвестиционную программу со стоимостью, не превышающей укрупненные нормативы цены.