

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО "ЕвразЭнергоТранс"
И.Н. Беспалов
2024 г.



ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1.10

(локальная смета)

ООО "ЕвразЭнергоТранс". Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-3 НКМ"

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость 334 855 147,20 руб.

Строительных работ 279 045 956,00 руб.

Средства на оплату труда руб.

Сметная трудоемкость чел.час

Трудозатраты механизаторов чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на

№ 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.З/п	Эк.Маш	З/лМех		Осн.З/п	Эк.Маш	З/лМех		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Раздел 1. Проектные работы 2026г.														
1	УИЦ(2016)-Пб-11	Проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей стоимостью: от 151 до 300,9 млн. руб.	1 объект	1	15 000 000,00					15 000 000				
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах										15 000 000				
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам										24 931 296				
Итого по разделу 1 Проектные работы 2026г.										24 931 296,00				
Раздел 2. Электромонтажные работы 2026г.														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	УНЦ(2018)-И13-04	РЗА системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС: шкаф с зарядно-подзарядными устройствами, номинальный ток 100 А	1 ед.	2	1 443 520,00				2 887 040			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
3	УНЦ(2018)-И12-09	РЗА и прочие шкафы (панели): аккумуляторная батарея (элемент) емкостью 350 А*ч	1 ед.	18	30 160,00				542 880			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
4	УНЦ(2018)-И12-06	РЗА и прочие шкафы (панели): прочие шкафы (АКБ, БАО)	1 ед.	2	168 480,00				336 960			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
5	УНЦ(2018)-И15-01	Комплекс систем безопасности ПС: шкаф ЦК системы видеонаблюдения	1 ед.	1	2 380 560,00				2 380 560			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
6	УНЦ(2018)-И15-05	Комплекс систем безопасности ПС: стационарная камера охранного (технологического) видеонаблюдения (ОРУ, ЗРУ 110)	1 точка наблюдения	15	142 480,00				2 137 200			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
7	УНЦ(2018)-И15-07	Комплекс систем безопасности ПС: СКУД	1 точка доступа	4	120 640,00				482 560			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
8	УНЦ(2018)-И15-08	Комплекс систем безопасности ПС: система пожарной и охранной сигнализации	1 м2 здания	2552	1 352,00				3 450 304			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
9	УНЦ(2018)-И15-08	Комплекс систем безопасности ПС: система пожаротушения (подавал)	1 м2 здания	392	1 352,00				529 984			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
10	УНЦ(2018)-И12-06	РЗА и прочие шкафы (панели): прочие шкафы (пожарной сигнализ)	1 ед.	1	168 480,00				168 480			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
11	УНЦ(2018)-И15-10	Комплекс систем безопасности ПС: система охранного освещения	1 м2 периметра ПС	654	3 640,00				2 380 560			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
12	УНЦ(2018)-И12-06	РЗА и прочие шкафы (панели): прочие шкафы (ЦСН 0,4 из 5 панелей)	1 ед.	5	168 480,00				842 400			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
13	УНЦ(2018)-Т5-12-4	Ячейка двухобмоточного сухого трансформатора Т 6(10,15)/11 кВ, мощность 250 кВА	1 ячейка	2	1 504 650,00				3 009 300			
Ц1-42-5 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; МАТ=1,05)												
14	УНЦ(2018)-34-04	Здания: РПБ	1 м2	125,85	147 320,00				18 540 222			
Ц1-42-6 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,27 (ОЗП=1,27; ЗМ=1,27; МАТ=1,27)												
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах										37 688 450		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам										62 641 462		
Итого по разделу 2. Электромонтажные работы 2026г.										62 641 462,00		
Раздел 3. Электромонтажные работы 2027г.												
15	УНЦ(2018)-У4-02	Защитные ограждения ПС: предупредительное сетчатое	1 м периметра ПС	6	6 480,00				38 880			
Ц1-42-8 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,08 (ОЗП=1,08; ЗМ=1,08; МАТ=1,08)												
16	УНЦ(2018)-Б1-10	Подготовка и устройство территории ПС (ЗПО): Республика Бурятия, Республика Тыва, Республика Хакасия, Республика Алтай, Алтайский край, Забайкальский край, Красноярский край, Иркутская, Кемеровская, Омская, Новосибирская области	1 м2	50	2 550,00				127 500			
17	УНЦ(2018)-И5-06-3	Элементы ПС с устройством фундаментов: разьединитель на три полюса, напряжение 110 кВ	1 ед.	4	3 008 500,00				12 034 000			
Ц1-42-4 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,1 (ОЗП=1,1; ЗМ=1,1; МАТ=1,1)												
18	УНЦ(2018)-С1-01-2	Площадь подготовки и устройства территории под элементы: ячейка выключателя НУ ПС, напряжение 110 кВ	1 ед.	2	833 000,00				1 666 000			
19	УНЦ(2018)-И1-01-1	Выключатель с устройством фундаментов, напряжение 110 кВ, номинальный ток: 2500 А, номинальный ток отключения 40 кА	1 ед.	2	3 829 100,00				7 658 200			
Ц1-42-4 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,1 (ОЗП=1,1; ЗМ=1,1; МАТ=1,1)												
20	УНЦ(2018)-И5-01-3	Элементы ПС с устройством фундаментов: ТТ на три фазы, напряжение 110 кВ	1 ед.	2	3 252 700,00				6 505 400			
Ц1-42-4 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,1 (ОЗП=1,1; ЗМ=1,1; МАТ=1,1)												
21	УНЦ(2018)-Л4-03-1	Опоры ВЛ: 35-750 кВ, все типы опор за исключением многотранных (порталы 4+2 шт)	1 тн опор	9,3	106 050,00				986 265			
Ц2-42-35 Коэффициент перехода от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; МАТ=1,05)												
22	УНЦ(2018)-И5-04-3	Элементы ПС с устройством фундаментов: ОПН на три фазы, напряжение 110 кВ	1 ед.	2	243 100,00				486 200			
Ц1-42-4 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,1 (ОЗП=1,1; ЗМ=1,1; МАТ=1,1)												
23	УНЦ(2018)-И11-04-3	РЗА: шиновки, напряжение 110-220 кВ	1 ед.	2	1 280 000,00				2 560 000			
24	УНЦ(2018)-И12-02	РЗА и прочие шкафы (панели): шкаф центральной сигнализации ПС 110 кВ и выше (ЦС и блокировоч)	1 ед.	2	1 056 640,00				2 113 280			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
25	УНЦ(2018)-Д2-01	Системы диагностики и мониторинга оборудования ПС: ячейка трансформатора, КРМ, напряжение 110-220 кВ	1 система	2	2 242 240,00				4 484 480			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
26	УНЦ(2018)-А5-03	Системы АСУТП и ТМ: дублированный сервер АСУТП и ТМ (ССПТ)	1 ед.	1	3 266 640,00				3 266 640			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
27	УНЦ(2018)-А5-06	Системы АСУТП и ТМ: шкаф гарантированного питания АСУТП и ТМ	1 ед.	1	2 514 720,00				2 514 720			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
28	УНЦ(2018)-А5-08	Системы АСУТП и ТМ: АРМ оперативного персонала	1 ед.	1	380 640,00				380 640			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам												
Итого по разделу 3 Электромонтажные работы 2027г.												
Раздел 4. Электромонтажные работы 2028г.												
29	УНЦ(2018)-И15-05	Комплекс систем безопасности ПС: стационарная камера охранного (технологического) видеонаблюдения	1 точка наблюдения	62	142 480,00				8 833 760			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
30	УНЦ(2018)-В8-01-3	Рячейка выключателя РП (СП, ТП, РТП), напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: 1000 А, номинальный ток отключения 31,5 кА (КРУ, СР)	1 речейка	34	955 840,00				32 498 560			
Ц1-42-2 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; МАТ=1,03)												
31	УНЦ(2018)-В8-03-3	Рячейка выключателя РП (СП, ТП, РТП), напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: 1600 А, номинальный ток отключения 31,5 кА	1 речейка	5	992 920,00				4 964 600			
Ц1-42-2 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; МАТ=1,03)												
32	УНЦ(2018)-В8-06-3	Рячейка выключателя РП (СП, ТП, РТП), напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: 3150 А, номинальный ток отключения 31,5 кА	1 речейка	5	1 728 340,00				8 641 700			
Ц1-42-2 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; МАТ=1,03)												
33	УНЦ(2018)-И11-06-1	РЗА, трансформатора мощностью от 4 МВА, напряжение 6-15 кВ	1 ед.	6	1 069 120,00				6 414 720			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
34	УНЦ(2018)-А1-04	ИИК, класс напряжения объекта: 6-20 кВ, прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	1 точка учета	48	39 520,00				1 896 960			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам												
Итого по разделу 4 Электромонтажные работы 2028г.												
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах												
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам												
В том числе, справочно:												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Дефлятор 2018г-2019г. 6,8% ПЗ=1,068 (Поз. 1-34)									10 931 745			
Дефлятор 2019г-2020г. 5,7% ПЗ=1,057 (Поз. 1-34)									9 786 484			
Дефлятор 2020г-2021г. 5,2% ПЗ=1,052 (Поз. 1-34)									9 436 918			
Дефлятор 2021г-2022г. 14,6% ПЗ=1,146 (Поз. 1-34)									27 873 751			
Дефлятор 2022г-2023г. 5,8% ПЗ=1,058 (Поз. 1-34)									12 689 812			
Дефлятор 2023г-2024г. 5,3% ПЗ=1,053 (Поз. 1-34)									12 268 423			
Дефлятор 2024г-2025г. 4,8% ПЗ=1,048 (Поз. 1-34)									11 699 909			
Дефлятор 2026г. 4,6% ПЗ=1,046 (Поз. 1-34)									11 750 607			
Дефлятор 2027г. 4,6% ПЗ=1,046 (Поз. 15-28)									3 426 925			
Дефлятор 2028г. 4,6% ПЗ=1,046 (Поз. 15-34)									8 420 427			
Итого по смете:												
Энергетическое строительство:												
Итого Поз. 1-14 Дефлятор 2018г-2019г. 6,8% ПЗ=1,068; Дефлятор 2019г-2020г. 5,7% ПЗ=1,057; Дефлятор 2020г-2021г. 5,2% ПЗ=1,052; Дефлятор 2021г-2022г. 14,6% ПЗ=1,146; Дефлятор 2022г-2023г. 5,8% ПЗ=1,058; Дефлятор 2023г-2024г. 5,3% ПЗ=1,053; Дефлятор 2024г-2025г. 4,8% ПЗ=1,048; Дефлятор 2026г. 4,6% ПЗ=1,046									87 572 760			
Итого Поз. 15-28 Дефлятор 2018г-2019г. 6,8% ПЗ=1,068; Дефлятор 2019г-2020г. 5,7% ПЗ=1,057; Дефлятор 2020г-2021г. 5,2% ПЗ=1,052; Дефлятор 2021г-2022г. 14,6% ПЗ=1,146; Дефлятор 2022г-2023г. 5,8% ПЗ=1,058; Дефлятор 2023г-2024г. 5,3% ПЗ=1,053; Дефлятор 2024г-2025г. 4,8% ПЗ=1,048; Дефлятор 2026г. 4,6% ПЗ=1,046; Дефлятор 2027г. 4,6% ПЗ=1,046; Дефлятор 2028г. 4,6% ПЗ=1,046									81 509 868			
Итого Поз. 29-34 Дефлятор 2018г-2019г. 6,8% ПЗ=1,068; Дефлятор 2019г-2020г. 5,7% ПЗ=1,057; Дефлятор 2020г-2021г. 5,2% ПЗ=1,052; Дефлятор 2021г-2022г. 14,6% ПЗ=1,146; Дефлятор 2022г-2023г. 5,8% ПЗ=1,058; Дефлятор 2023г-2024г. 5,3% ПЗ=1,053; Дефлятор 2024г-2025г. 4,8% ПЗ=1,048; Дефлятор 2026г. 4,6% ПЗ=1,046; Дефлятор 2027г. 4,6% ПЗ=1,046									109 963 328			
Итого									279 045 956			
в т.ч.												
ПИР с учетом дефлятора									24 931 296			
Оборудование с учетом дефлятора									177 880 262			
СМР с учетом дефлятора									76 234 398			
Итого с учетом дефлятора									279 045 956			
НДС 20%									55 809 191,20			
ВСЕГО по смете									334 855 147,20			

Составил: ведущий инженер сметчик _____ [должность, подпись (инициалы, фамилия)] Головова Т.А.

Проверил: заместитель ТД _____ [должность, подпись (инициалы, фамилия)] Долгих А.Е.