



ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1.7  
(локальная смета)

ООО "ЕвразЭнергоТранс". Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость 371 124 960,00 руб.

строительных работ 309 270 800,00 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/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						
Раздел 1. Проектные работы 2025 г. ( работы 2025-2026 года)																		
1	УНЦ(2018)-Пб-10	Проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей стоимостью: от 51 до 150,9 млн. руб.	1 объект	1	7 500 000,00				7 500 000									
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах																		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам																		
Итого по разделу 1 Проектные работы 2025 г. ( работы 2025-2026 года)																		
Раздел 2. Проектные работы 2026 г. ( работы 2027-2029 года)																		
2	УНЦ(2018)-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									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам												
Итого по разделу 2 Проектные работы 2026 г. ( работы 2027-2029 года)												
<b>Раздел 3. Электромонтажные работы 2025</b>												
3	УНЦ(2018)-В8-01-3	Ячейка выключателя РП (СП, ТП, РТП), напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: 1000 А, номинальный ток отключения 31,5 кА	1 ячейка	14	955 840,00				13 381 760			
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)												
4	УНЦ(2018)-И10-06-4	Элементы ПС без устройства фундаментов: разъединитель на три полюса, напряжение 220 (150) кВ (привода разъединителей)	1 ед.	8	234 076,96				1 872 616			
Ц1-42-3 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)												
привод моторный с БУ ПЗ=0,038 (ОЗП=0,038; ЗМ=0,038 к раск.; ЗТП=0,038; МАТ=0,038 к раск.; ТЗ=0,038; ТЗМ=0,038)												
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам												
<b>Раздел 4. Электромонтажные работы 2025</b>												
5	УНЦ(2018)-И15-07	Комплекс систем безопасности ПС: СКУД	1 точка доступа	10	120 640,00				1 206 400			
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)												
6	УНЦ(2018)-О2-01-3	ОКСН, количество волокон 8 шт., Максимально- допустимая растягивающая нагрузка: 30 кН	1 км	4	327 040,00				1 308 160			
Ц1-42-7 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области ПЗ=1,12 (ОЗП=1,12; ЗМ=1,12; МАТ=1,12)												
7	УНЦ(2018)-И14-04	Сеть связи: Регистратор записи диспетчерских переговоров	1 объект	1	1 385 280,00				1 385 280			
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)												
8	УНЦ(2018)-И15-08	Комплекс систем безопасности ПС: система пожарной и охранной сигнализации (ОПУ)	1 м2 здания	1540	1 352,00				2 082 080			
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)-И15-01	Комплекс систем безопасности ПС: шкаф ЦК системы видеонаблюдения (технологич)	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)												
10	УНЦ(2018)-И15-04	Комплекс систем безопасности ПС: поворотная камера охранного (технологического) видеонаблюдения	1 точка наблюдени я	7	666 640,00				4 666 480			
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)-И15-05	Комплекс систем безопасности ПС: стационарная камера охранного (технологического) видеонаблюдения	1 точка наблюдени я	12	142 480,00				1 709 760			
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)												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12	УНЦ(2018)-И15-01	Комплекс систем безопасности ПС: шкаф ЦК системы видеонаблюдения (охранного)	1 ед.	1	2 380 560,00				2 380 560			
13	УНЦ(2018)-И15-02	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)-И15-02	Комплекс систем безопасности ПС: шкаф ЦК комплекса систем безопасности (охранного)	1 ед.	1	563 680,00				563 680			
14	УНЦ(2018)-И15-03	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)										
14	УНЦ(2018)-И15-03	Комплекс систем безопасности ПС: АРМ персонала комплекса систем безопасности (охранного)	1 ед.	1	196 560,00				196 560			
15	УНЦ(2018)-И15-04	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)										
15	УНЦ(2018)-И15-04	Комплекс систем безопасности ПС: поворотная камера охранного видеонаблюдения	1 точка наблюдения	6	666 640,00				3 999 840			
16	УНЦ(2018)-И15-05	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)										
16	УНЦ(2018)-И15-05	Комплекс систем безопасности ПС: стационарная камера охранного видеонаблюдения	1 точка наблюдения	10	142 480,00				1 424 800			
17	УНЦ(2018)-И15-09	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)										
17	УНЦ(2018)-И15-09	Комплекс систем безопасности ПС: система периметральной сигнализации	1 м2 периметра ПС	910	5 720,00				5 205 200			
18	УНЦ(2018)-И15-10	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)										
18	УНЦ(2018)-И15-10	Комплекс систем безопасности ПС: система охранного освещения	1 м2 периметра ПС	910	3 640,00				3 312 400			
19	УНЦ(2018)-А5-06	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)										
19	УНЦ(2018)-А5-06	Системы АСУТП и ТМ: шкаф гарантированного питания АСУТП и ТМ	1 ед.	1	2 514 720,00				2 514 720			
20	УНЦ(2018)-А5-05	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)										
20	УНЦ(2018)-А5-05	Системы АСУТП и ТМ: шкаф с 6 коммутаторами	1 ед.	1	3 624 400,00				3 624 400			
21	УНЦ(2018)-А5-02	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)										
21	УНЦ(2018)-А5-02	Системы АСУТП и ТМ: сервер АСУТП и ТМ (ССПТИ)	1 ед.	1	1 633 840,00				1 633 840			
22	УНЦ(2018)-А5-03	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)										
22	УНЦ(2018)-А5-03	Системы АСУТП и ТМ: дублированный сервер АСУТП и ТМ (ССПТИ)	1 ед.	1	3 266 640,00				3 266 640			
23	УНЦ(2018)-А5-08	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)										
23	УНЦ(2018)-А5-08	Системы АСУТП и ТМ: АРМ оперативного персонала	1 ед.	1	380 640,00				380 640			
24	УНЦ(2018)-А5-09	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)										
24	УНЦ(2018)-А5-09	Системы АСУТП и ТМ: АРМ персонала АСУТП (Р3А)	1 ед.	1	185 120,00				185 120			
25	УНЦ(2018)-А1-08	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)-А1-08	ИИК, класс напряжения объекта: 110 кВ, ПКУ с ТТ и ТН	1 точка учета	1	4 529 200,00				4 529 200			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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										47 956 320		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам										79 707 549		
Итого по разделу 4 Электромонтажные работы 2026										79 707 549,00		

**Раздел 5. Электромонтажные работы 2027**

26	УНЦ(2018)-А3-03	АСУТП и ТМ, напряжение: 220 (150) кВ	1 ед.	1	37 044 800,00				37 044 800			
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)-А5-02	Системы АСУТП и ТМ: сервер АСУТП и ТМ (ССПТИ)	1 ед.	1	1 633 840,00				1 633 840			
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)-И1-11-3	РЗА: автотрансформатора и АРН, напряжение 110-220 кВ	1 ед.	2	1 568 000,00				3 136 000			
29	УНЦ(2018)-И1-16-3	Автоматика управления выключателем (присоединением): напряжение 110-220 кВ	1 ед.	1	717 000,00				717 000			
30	УНЦ(2018)-И1-18-3	РЗА: резервная линии (РЗА электрической сети), напряжение 110-220 кВ	1 ед.	1	1 086 000,00				1 086 000			
31	УНЦ(2018)-И12-02	РЗА и прочие шкафы (панели): шкаф центральной сигнализации ПС 110 кВ и выше	1 ед.	1	1 056 640,00				1 056 640			
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)												
32	УНЦ(2018)-И12-06	РЗА и прочие шкафы (панели): прочие шкафы (АКБ, БАО, панели ШСН 8 шт.)	1 ед.	9	168 480,00				1 516 320			
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)												
33	УНЦ(2018)-И12-01	РЗА и прочие шкафы (панели): шкаф РАС ПС 110 кВ и выше	1 ед.	1	1 525 680,00				1 525 680			
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)-В8-01-3	Ручейка выключателя РП (СП, ТП, РТП), напряжение 6-15 кВ, номинальный ток: 1000 А, номинальный ток отключения 31,5 кА	1 ручейка	4	955 840,00				3 823 360			
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)												
35	УНЦ(2018)-Р2-09-2	Ручейка реактора ТОР, номинальный ток 630 А: напряжение 6-15 кВ, тип сдвоенный	1 ручейка	2	5 372 850,00				10 745 700			
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)												
36	УНЦ(2018)-А1-05	ИИК, класс напряжения объекта: 35-1150 кВ, прибор учета трехфазный для ПС (ЗПС)	1 точка учета	14	93 600,00				1 310 400			
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)												
37	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	4	39 520,00				158 080			
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)												
38	УНЦ(2018)-И13-02	РЗА системы оперативного постоянного тока и собственных нужд ПС: шкаф отходящих линий (12 ед.) на постоянном токе с АВ (в том числе с применением предохранителей), номинальный ток 100 А	1 ед.	2	1 737 840,00				3 475 680			
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
52	УНЦ(2018)-А5-08	Ц1-42-11 Косэффициент 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)	Системы АСУТП и ТМ. АРМ оперативного персонала	1 ед.	1	380 640,00			380 640			
53	УНЦ(2018)-А5-09	Ц1-42-11 Косэффициент 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)	Системы АСУТП и ТМ. АРМ персонала АСУТП (РЗА)	1 ед.	2	185 120,00			370 240			
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам												
Итого по разделу 7 Электромонтажные работы 2029												
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах												
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам												
В том числе, справочно:												
	Дефлятор 2018г.-2019г. 6,8% ПЗ=1,068 (Поз. 1, 3-4, 2, 5-53)								12 297 141			
	Дефлятор 2019г.-2020г. 5,7% ПЗ=1,057 (Поз. 1, 3-4, 2, 5-53)								11 008 833			
	Дефлятор 2020г.-2021г. 5,2% ПЗ=1,052 (Поз. 1, 3-4, 2, 5-53)								10 615 606			
	Дефлятор 2021г.-2022г. 14,6% ПЗ=1,146 (Поз. 1, 3-4, 2, 5-53)								31 355 234			
	Дефлятор 2022г.-2023г. 5,8% ПЗ=1,058 (Поз. 1, 3-4, 2, 5-53)								14 274 791			
	Дефлятор 2023г.-2024г. 5,3% ПЗ=1,053 (Поз. 1, 3-4, 2, 5-53)								13 800 772			
	Дефлятор 2024г.-2025г. 4,8% ПЗ=1,048 (Поз. 1, 3-4, 2, 5-53)								13 161 249			
	Дефлятор 2026г. 4,6% ПЗ=1,046 (Поз. 2, 5-53)								11 555 080			
	Дефлятор 2027г. 4,6% ПЗ=1,046 (Поз. 26-53)								7 273 227			
	Дефлятор 2028г. 4,6% ПЗ=1,046 (Поз. 42-53)								1 949 173			
	Дефлятор 2029г. 4,6% ПЗ=1,046 (Поз. 47-53)								1 139 398			
Итого по смете:												
Энергетическое строительство:												
	Итого Поз. 1, 3-4 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								36 156 539			
	Итого Поз. 2, 5-25 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								104 638 846			
	Итого Поз. 26-41 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								123 013 525			
	Итого Поз. 42-46 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								19 552 967			
	Итого Поз. 47-53 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								25 908 923			
Итого												
в т.ч.												
ПИР с учетом дефлятора												
Оборудование с учетом дефлятора												
									309 270 800			
									36 848 741			
									190 695 441			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
СМР с учетом дефлятора										81 726 618		
Итого с учетом дефлятора										309 270 800		
НДС 20%										61 854 160,00		
ВСЕГО по смете										371 124 960,00		

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

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