

Согласовано

Главный инженер

ООО "Энергосистема"

А. Бектурганов

2025 года

Утверждаю

Первый зам. Генерального директора

ООО "Энергосистема"

М. Амангалиев

31.01.2025 года

АКТ

на испытание оборудования временного КРУН-10кВ по инвестиционной программе на РП-9

ООО "Энергосистема"

СИЗПИ

ивв№

94211

№ п/п	Наименование работ	Обоснова ние	Ед.из.	Кол-во	З - плата, тенге		Трудозатраты,	
					за единицу	за вып-и объем	за ед- пу	за вып-и объем
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	В-10кВ - 14шт; яч.-10кВ-18шт; ОПН-10кВ - 42шт; ТТ-10кВ - 26шт; ТН-10кВ-1шт; ТСН-10кВ-2шт.							
	До монтажа							
	Испыт. В-10 кВ							
1	Осмотр и оценка сост. изол. выкл	12.1.1.	1фаз	42	766,94	32211,65	0,3	12,6
2	Измерение сопротивления изоляции подвижных и направляющих частей	12.1.2.	1фаз	42	1278,24	53686,08	0,5	21,0
3	Испытание опорной изоляции относительно корпуса и изоляции контактного разрыва	12.3.	1фаз	42	2556,48	107372,16	1,0	42,0
4	Измер. сопротивления пост.току шунтир-х резисторов	12.4.	1фаз	42	2812,13	118109,38	1,1	46,2
	Испыт. ТН-10кВ							
9	осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	6.1.1.	1тр.	1	766,94	766,94	0,3	0,3
10	измерение сопр-я изоляции обмоток	6.1.2.	1тр.	1	2681,90	2681,90	1,5	1,5
11	испытание сопрот-ния изоляций ярмовых балок, прессующих колец и доступных стержней шпилек	6.5.2.	1тр.	1	1278,24	1278,24	0,5	0,5
12	измерение сопротивления обмоток постоянному току	6.6.	1тр.	1	10369,99	10369,99	5,8	5,8
13	проверка коэфф-а транс-и	6.7.	1тр.	1	2681,90	2681,90	1,5	1,5
14	проверка группы соединения обмоток	6.8.	1тр.	1	1966,72	1966,72	1,1	1,1
15	измерение тока и потерь ХХ	6.9.	1тр.	1	3397,07	3397,07	1,9	1,9
	Испыт. ТСН-10кВ							
16	осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	6.1.1.	1тр.	2	766,94	1533,89	0,3	0,6
17	измерение сопр-я изоляции обмоток	6.1.2.	1тр.	2	3834,72	7669,44	1,5	3,0
18	измерение сопрот-ния изоляций ярмовых балок, прессующих колец и доступных стержней шпилек	6.1.3.	1тр.	2	1278,24	2556,48	0,5	1,0
19	Определ отношен C2/C50	6.3.	1тр.	2	3067,78	6135,55	1,2	2,4
20	Определение отношение ΔC/C	6.4.	1тр.	2	3067,78	6135,55	1,2	2,4
21	испытание изоляции обмоток вместе с вводами	6.5.1.	1тр.	2	4857,31	9714,62	1,9	3,8
22	испытание сопрот-ния изоляций ярмовых балок, прессующих колец и доступных стержней шпилек	6.5.2.	1тр.	2	1278,24	2556,48	0,5	1,0
23	измерение сопротивления обмоток постоянному току	6.6.	1тр.	2	14827,58	29655,17	5,8	11,6
24	проверка коэфф-а транс-и	6.7.	1тр.	2	3834,72	7669,44	1,5	3,0
25	проверка группы соединения обмоток	6.8.	1тр.	2	2812,13	5624,26	1,1	2,2
26	измерение тока и потерь ХХ	6.9.	1тр.	2	4857,31	9714,62	1,9	3,8
27	Измер частич разрядов	6.10.	1тр.	2	1278,24	2556,48	0,5	1,0
28	проверка обмоток на отсутствие межвитковых замыканий и отыскание места межвиткового замыкания	6.11.	1тр.	2	4090,37	8180,74	1,6	3,2
	Испыт. ТТ-10кВ							
29	осмотр и оценка сост. изол-ии обмотки	10.1.	шт.	26	766,94	19940,54	0,3	7,8
30	измерение сопр-ия изол-ии обмотки	10.1.2.	шт.	26	536,38	13945,85	0,3	7,8
31	Измерение сопротивления обмотки постоянному току	10.1.4.	шт.	26	2145,52	55783,42	1,2	31,2
32	Испытание изоляции обмоток повышенным напряжением	10.1.5.	шт.	26	715,17	18594,47	0,4	10,4
33	Испытание изоляции вторичных обмоток повышенным напряжением	10.2.	шт.	26	536,38	13945,85	0,3	7,8
	Испытание ячеек 10кВ							

34	Осмотр и оценка состояния изоляции	16.1.1.	1яч	18	1278,24	23008,32	0,5	9,0
35	Измерение сопротивления изоляции элементов, выполненных из органических материалов	16.1.2.	1яч	18	1966,72	35401,01	1,1	19,8
36	Испытание изоляции первичных цепей повышенным напряжением	16.2.	1яч	18	1787,93	32182,74	1,0	18,0
37	Измерение сопротивления контактов постоянному току	16.3.	1яч	18	2681,90	48274,11	1,5	27,0
	Испытание СШ-10кВ							
38	Проверка состояния изоляционных прокладок в экранах токопровода	17.1.	шт.	2	3579,07	7158,14	1,4	2,8
39	Испытание изоляции токопровода повышенным напряжением	17.2.	шт.	2	20451,84	40903,68	8,0	16,0
	После монтажа							
	Испыт. В-10 кВ							
40	Осмотр и оценка сост. изол. выкл	12.1.1.	3фаз	42	766,94	32211,65	0,3	12,6
41	Измерение сопротивления изоляции подвижных контактов	12.1.2.	3фаз	42	893,97	37546,53	0,5	21,0
42	Испытание опорной изоляции относительно земли	12.3.	3фаз	42	1787,93	75093,06	1,0	42,0
43	Измер. сопротивления пост.току шунтир-х резисторов	12.4.	3фаз	42	1966,72	82602,37	1,1	46,2
	Испыт. ТН-10кВ							
48	осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	6.1.1.	1тр.	1	766,94	766,94	0,3	0,3
49	измерение сопр-я изоляции обмоток	6.1.2.	1тр.	1	2681,90	2681,90	1,5	1,5
50	испытание сопрот-ния изоляций ярмовых балов	6.5.2.	1тр.	1	893,97	893,97	0,5	0,5
51	измерение сопротивления обмоток постоянному току	6.6.	1тр.	1	10369,99	10369,99	5,8	5,8
52	проверка коэфф-а транс-и	6.7.	1тр.	1	2681,90	2681,90	1,5	1,5
53	проверка группы соединения обмоток	6.8.	1тр.	1	1966,72	1966,72	1,1	1,1
54	измерение тока и потерь ХХ	6.9.	1тр.	1	3397,07	3397,07	1,9	1,9
	Испыт. ТСН-10кВ							
55	осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	6.1.1.	1тр.	2	766,94	1533,89	0,3	0,6
56	измерение сопр-я изоляции обмоток	6.1.2.	1тр.	2	2681,90	5363,79	1,5	3,0
57	измерение сопрот-ния изоляций ярмовых балов	6.1.3.	1тр.	2	893,97	1787,93	0,5	1,0
58	испытание сопрот-ния изоляций ярмовых балов	6.5.2.	1тр.	2	893,97	1787,93	0,5	1,0
59	измерение сопротивления обмоток постоянному току	6.6.	1тр.	2	10369,99	20739,99	5,8	11,6
60	проверка коэфф-а транс-и	6.7.	1тр.	2	2681,90	5363,79	1,5	3,0
61	проверка группы соединения обмоток	6.8.	1тр.	2	1966,72	3933,45	1,1	2,2
62	измерение тока и потерь ХХ	6.9.	1тр.	2	3397,07	6794,13	1,9	3,8
63	Измер частей разрядов	6.10.	1тр.	2	893,97	1787,93	0,5	1,0
	Испыт. ТТ-10кВ							
64	осмотр и оценка сост. изол-ии обмотки	10.1.	шт.	26	766,94	19940,54	0,3	7,8
65	измерение сопр-ия изол-ии обмотки	10.1.2.	шт.	26	536,38	13945,85	0,3	7,8
66	Измерение сопротивления обмотки постоянному току	10.1.4.	шт.	26	2145,52	55783,42	1,2	31,2
67	Испытание изоляции обмоток повышенным напряжением	10.1.5.	шт.	26	715,17	18594,47	0,4	10,4
68	Испытание изоляции вторичных обмоток повышенным напряжением	10.2.	шт.	26	536,38	13945,85	0,3	7,8
	Испыт. ОПН-10кВ							
69	Осмотр и оценка состояния изоляции	21.1.	шт.	24	511,30	12271,10	0,2	4,8
70	Измерение тока проводимости микроамперметром	21.2.	шт.	24	715,17	17164,13	0,4	9,6
71	измерение пробивного напряжения	21.3.	шт.	24	1251,55	30037,22	0,7	16,8
	Испытание ячеек 10кВ							
72	Осмотр и оценка состояния изоляции	16.1.1.	1яч	18	1278,24	23008,32	0,5	9,0
73	Измерение сопротивления изоляции элементов	16.1.2.	1яч	18	1966,72	35401,01	1,1	19,8
74	Испытание изоляции первичных цепей повышенным напряжением	16.2.	1яч	18	1787,93	32182,74	1,0	18,0
75	Измерение сопротивления контактов постоянному току	16.3.	1яч	18	2681,90	48274,11	1,5	27,0
	Испытание СШ-10кВ							
76	Проверка состояния изоляционных прокладок в экранах токопровода	17.1.	шт.	2	3579,07	7158,14	1,4	2,8
77	Испытание изоляции токопровода повышенным напряжением	17.2.	шт.	2	14231,44	28462,88	8,0	16,0
	Трансформаторное масло							

78	Хим анализ тр-го масла (Танг угла диэл пот)	37.1.	1проб.	2	7364,07	14728,14	3,0	6,0
79	Эл. пробой тр-го масла(Танг угла диэл пот)	37.1.	1проб.	2	5363,79	10727,58	3,0	6,0
80	Проезд бригады	998	км/ч	109	32,54	3546,90	0,0182	2,0
81	допуск к работе	999	ч/ч	22	357,59	7866,89	0,2	4,4

Итого: 1 435 707,11 103,62 699,78
тенге:

- 1.Фонд оплаты труда эл.монт 1 435 707,11
- 2.Фонд оплаты труда мастера/ руководителя 81 317,42
- 3.Фонд оплаты труда всего 1 517 024,54
4. Накладные расходы 15% 227 553,68
5. Фонд оплаты труда с накладными расходами 1 744 578,22
- 6.Соц. налог: 0,88*0,11*ФОТ-Соц. страх 90 369,15
- 7.Соц. страх: 0,05*0,9*ФОТ 78 506,02
- 8.Мед. страх: 0,03*ФОТ 52 337,35
9. ОПВР (ФОТ * 0,025) 43 614,46
10. ОППВ (5% от ФОТ) 0,00
- 11.Механизмы



Тип, марка а/машины	время,ч	Ст-ть 1м/ч а/тр (тенге)	За выполн. Объем(тенге)	Ст-ть 1м/ч устан.(тенге)	За выполн. Объем(тенге)
УАЗ-362	0,38	3839,32	1458,9		
ГАЗ-33081	0,24	7404,65	1777,1		
УАЗ-362	1,56	3839,32	5989,3		
Итого :			9225,4		

Итого Механизмы 9 225,40

Всего по акту :

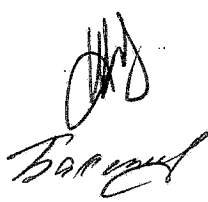
2 018 630,59

Начальник СИЗПИ

Жультаев С.

Инженер КЛ

Бакытжанов Д.



АКТ
Временный КРУН-10кВ на РП-9 по инвестиционной программе

ТОО "Энергосистема"
СИЗПИ

Ина№ 94211

№ п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед.из.	Кол-во	З - плата, тенге		Трудозатраты, чел/час	
					за единицу	за вып-й объем	за ед-цу	за вып-й объем
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Прокладка КЛ								
1	Разбивка трассы для рытья траншей	E23-4-14.4.1.	100м	0,2	5400,32	1080,06	2,20	0,44
2	Разработка не мерзлого грунта в траншеях (в ручную)	E2-1-47.2.1.	м³	30	4663,91	139917,33	1,90	57,00
3	Устройство верхнего и нижнего слоев постели	E23-4-14.4.2.	100м	0,1	7609,54	456,57	3,10	0,19
4	Засыпка грунтом без трембования	E2-1-58.2.4.	м³	30	1841,02	55230,53	0,75	22,50
5	Замер трассы и определение длины кабеля	E23-4-14.2.7.	100м	8,2	1153,70	9460,38	0,47	3,85
6	Размотка кабеля вручную	E23-4-14.2.9.	100м	8,2	736,41	6038,54	0,30	2,46
7	Снятие вручную верхнего джутового покрова	E23-4-14.2.8.	100м	3	368,20	1104,61	0,15	0,45
8	Прокладка кабелей АСБ-10 3*120 в траншеях	E23-4-4.2.1.	100м	5,05	196,38	991,69	0,08	0,40
9	Прокладка кабелей АСБ-10 3*240 в траншеях	E23-4-4.2.1.	100м	3,15	24546,90	77322,74	10,00	31,50
10	Покрты кабеля сигнальной лентой	E23-4-14.4.4.	100м	1	8345,95	8345,95	3,4	3,40
11	Монтаж соед. муфт СТнН-10кВ 3*(70-120)	E23-4-7.2.6.	1муфт	9	18164,71	163482,35	7,40	66,60
12	Монтаж соед. муфт СТнН-10кВ 3*(150-240)	E23-4-7.2.6.	1муфт	7	20619,40	144335,77	8,40	58,80
13	Монтаж конц. муфт КВТнН-10 кВ 3(70-120)	E23-4-8.1.2.	1муфт	7	6627,66	46393,64	2,70	18,90
14	Монтаж конц. муфт КВТнН-10 кВ 3(150-240)	E23-4-8.1.2.	1муфт	6	9082,35	54494,12	3,70	22,20
15	Монтаж конц. муфт КНТнН-10 кВ 3(70-120)	E23-4-8.1.2.	1муфт	7	6627,66	46393,64	2,70	18,90
16	Монтаж конц. муфт КНТнН-10 кВ 3(150-240)	E23-4-8.1.2.	1муфт	3	9082,35	27247,06	3,70	11,10
17	Монтаж соед. муфт 4СТнН-1кВ 3*(35-50)	E23-4-7.2.6.	1муфт	2	18164,71	36329,41	7,40	14,80
Испытание КЛ-10 кВ (предварительно)								
18	осмотр концевой разделки кабеля	29.1.	исп.	34	2454,69	83459,46	1,00	34,00
19	измерение сопротивления изоляции	29.2.	исп.	34	2209,22	75113,51	0,90	30,60
20	испытание повышенным выпрям-м напряжением	29.3.	исп.	34	2945,63	100151,35	1,20	40,80
21	определение активного сопротивления жил	29.4.	исп.	34	1227,35	41729,73	0,50	17,00
22	определение электрической емкости жил	29.5.	исп.	34	2454,69	83459,46	1,00	34,00
Испытание КЛ-10 кВ (заключительно)								
23	осмотр концевой разделки кабеля	29.1.	исп.	14	2454,69	34365,66	1,00	14,00
24	измерение сопротивления изоляции	29.2.	исп.	14	2209,22	30929,09	0,90	12,60
25	испытание повышенным выпрям-м напряжением	29.3.	исп.	14	2945,63	41238,79	1,20	16,80
26	определение активного сопротивления жил	29.4.	исп.	14	1227,35	17182,83	0,50	7,00
27	определение электрической емкости жил	29.5.	исп.	14	2454,69	34365,66	1,00	14,00
28	фазировка кабельных линий	29.7.	исп.	14	2454,69	34365,66	1,00	14,00
29	Проезд бригады	998	км/ч	71	44,68	3171,95	0,0182	1,29
30	допуск к работе	999	ч/ч	9	490,94	4418,44	0,20	1,80
Итого:					1402575,99		68,77	571,39

- Фонд оплаты труда эл.монт
- Фонд оплаты труда мастера/ руководителя
- Фонд оплаты труда всего
- Накладные расходы 15%
- Фонд оплаты труда с накладными расходами
- Соц. налог: 0,88*0,11*ФОТ-Соц. страх
- Соц. страх: 0,05*0,9*ФОТ
- Мед. страх: 0,03*ФОТ
- ОПВР (ФОТ * 0,025)
- Механизмы

1 402 575,99
0,00
1 402 575,99
210 386,40
1 612 962,39
83 551,45
72 583,31
48 388,87
40324,06

Тип, марка а/машины	время,ч	Ст-ть 1м/ч а/тр (тенге)	За выолн. Объем(тенге)	Ст-ть 1м/ч устан.(тенге)	За выолн. Объем(тенге)
УАЗ-362	0,82	3839,32	3148,2		
УАЗ-362	0,60	3839,32	2303,6		
Итого :			5451,8		

Итого Механизмы

5 451,83

11. Материалы

№ п.п.	Наименование	Номенкл. №	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.,тенге	Сумма, тенге
1	Муфта 3КНТнН 10(150х240)	13110M0290	компл	3	14 050,000	42 150,00
2	Муфта 3КНТнН 10(70х120)	13110M0289	компл	7	11 089,090	77 623,63
3	Кабель АСБ 3*240	13110K0888	м	315	11 544,000	3 636 360,00
4	Кабель АСБ 3*120	20100K1826	м	505	7 462,640	3 768 633,20
5	Муфта 10КВТнН 3х(150х240)	13110M0582	шт	6	8 947,950	53 687,70
6	Муфта 3КВТнН 10(70х120)	13110M0287	компл	7	12 500,000	87 500,00
7	Муфта 10СТн-3х(150х240)	13110M0321	компл	7	39 600,000	277 200,00
8	Муфта 10СТн-3х(70х120)	13110M0327	компл	9	33 356,000	300 204,00
9	Муфта 4СТн 1х(35*50)	13110K3745	шт	2	29 250,000	58 500,00
10	Песок ПГС	20100I2771	тн	34	1 500,000	51 000,00
11	Лента сигнальная "Осторожно кабель"	13110L0041	м	100	60,000	6 000,00

Всего на сумму:

8 358 858,53
10 222 120,45

Всего по акту :

сдал
Инженер по КЛ

Д.Бакытжанов

принял
Начальник СИЗПИ

С.Жультаев

Организация (индивидуальный предприниматель)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Энергосистема"

ИИН/БИН 030840004016

УТВЕРЖДАЮ

Первый зам. Генерального директора

М.Амангалиев

подпись

расшифровка подписи

АКТ СПИСАНИЯ ЗАПАСОВ

31 мая 2025 г.

Номер документа	Дата составления	Структурное подразделение (склад, цех, отдел, участок, бригада)	Основание			Материально-ответственное лицо (Ф.И.О.)
			наименование документа	номер документа	дата	
1226	31.05.25	СИЗПИ				ЖУЛЬТАЕВ С.М.

Номер по порядку	Наименование, сорт, марка, размер	Номенклатурный номер	Дата приобретения	Срок службы	Единица измерения	Подлежит списанию (количество)	Цена за единицу, в KZT	Сумма, в KZT	Причина списания
1	Муфта 3КНТпН-10(150*240)	13110M0290			компл	3,000	14050,00	42 150,00	
2	Муфта 3КНТпН-10(70*120)	13110M0289			компл	7,000	11089,09	77 623,63	
3	Кабель АСБ 3*240	13110K0888			м	315,000	11544,00	3 636 360,00	
4	Кабель АСБ 3*120	20100K1826			м	505,000	7462,64	3 768 633,20	
5	Муфта 10КВТпН-3х(150*240)	13110M0582			шт	6,000	8947,95	53 687,70	
6	Муфта 3КВТпН-10(70*120)	13110M0287			компл	7,000	12500,00	87 500,00	
7	Муфта 10СТп-3х(150*240)	13110M0321			компл	7,000	39600,00	277 200,00	
8	Муфта 10СТп-3х(70*120)	13110M0327			компл	9,000	33356,00	300 204,00	
9	Муфта 4СТп 1х(35*50)	13110K3745			шт	2,000	29250,00	58 500,00	
10	Песок ПГС	20100П2771			тн	34,000	1500,00	51 000,00	
11	Лента сигнальная Осторожно кабель™	13110L0041			м	100,000	60,00	6 000,00	
Итого							995,000	x	8 358 858,53

Оборотная сторона формы № 3-6

Всего списано запасов за счет виновных лиц (количество прописью)

в том числе вследствие порчи, боя, лома запасов (количество прописью)

в том числе вследствие недостач и потерь запасов (количество прописью)

Всего списано запасов за счет организации (индивидуального предпринимателя) (прописью)

в том числе вследствие порчи, боя, лома запасов на сумму (прописью), в KZT

в том числе вследствие недостач и потерь запасов на сумму (прописью), в KZT

Решение и рекомендации комиссии:

Перечисленные в настоящем акте запасы, которые по решению комиссии оприходованы в утиль (лом):

Номер по порядку	Утиль (лом)		Единица измерения	Количество	Цена за единицу, в KZT	Сумма, в KZT	Номер приходного ордера
	наименование, характеристика (сорт, марка, размер и т.п.)	номенклатурный номер					
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
Итого					x		

Всего утиль (лом) оприходовать в сумме (прописью), в KZT

Члены комиссии:

Главный инженер	подпись	БЕКТУРГАНОВ А.К.	расшифровка подписи
Главный бухгалтер	подпись	ТАУБАЕВА М.Ж.	расшифровка подписи
Начальник отдела	подпись	САЕВ А.Х.	расшифровка подписи
Начальник отдела	подпись	ТЕЛЕУОВ А.Б.	расшифровка подписи
Инженер по КП	подпись	БАКЫТЖАНОВ Д.А.	расшифровка подписи
Техник по документации	подпись	ИСИБАЕВА Д.К.	расшифровка подписи
Начальник службы	подпись	ЖУЛЬТАЕВ С.М.	расшифровка подписи

Материально-ответственное лицо

2.9.31/19
ИИИИ

Сомб.

ОУК

Еврод

Согласовано

Главный инженер

ТОО "Энергосистема"

А. Бектурганов

Утверждаю

Первый заместитель генерального директора

ТОО "Энергосистема"

М. Амангалиев

30 мая 2025год

АКТ

выполненных работ за
инвестиционная программа

май

2025года

Объект: демонтаж оборудования РП-9

инв. №

32700

Мощ-ть тр-ов

630 кВа

Ср.состав бр. чел. Зам.нач.

4,9 чел

Заказчик ТОО "Энергосистема"

Подрядчик АУГЭС

№п	Наименование работ	Обоснование	Ед.из.	Кол-во	З - плата, тенге		Трудозатраты, чел/час	
					за единицу	за вып. объем	за единицу нормативн.	за вып.объем
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Демонтаж КСО	8-84-2	1кам	16,00	31562,10	504993,60	18,00	288,00
2	Демонтаж ЦО	8-599-10	1кам	3,00	5260,35	15781,05	3,00	9,00
3	Демонтаж СП(до 10м)	4.8.	3шины	16,00	6516,99	104271,83	3,72	59,47
4	Демонтаж силового трансформатора	5.2.6	шт	1,00	5844,83	5844,83	3,33	3,33
5	Погрузка и выгрузка грузов автокраном	1.1.24	тн	12,00	220,93	2651,22	0,13	1,51
6	Допуск бригады	999	чел	34,00	350,69	11923,46	0,20	6,80
7	Проезд бригады	998*	км	84,00	31,91	2680,67	0,02	1,53

Итого в тенге:

648 146,66

369,64

1	Фонд оплаты труда эл.монт	648146,66
2	Фонд оплаты труда зам.нач.	210170,39
3	Фонд оплаты труда всего	858317,05
4	Накладные расходы 15%	128747,56
5	ФОТ с накладными расходами	987064,61
6	Соц.налог (ФОТ*0,11*0,88)-Соц.страх	51 129,95
7	Соц.страх ФОТ*0,05*0,9	44 417,91
8	Социальное мед. страхование (3%)	29 611,94
9	ОПВР (2,5% от ФОТ всего)	24 676,62

Материалы:	НН	Ед.изм.	кол-во	Цена	сумма
1					0,00

Итого материалов:

0,00

Возврат материалов :

Металлолом (черный)	т	5,469		
Металлолом цветной (медь)	т	0,13		
Металлолом дюралюминий (шины алюминиевые 60*5)	т	0,12		
Итого :				0,00

Итого по акту материалов:

0,00

11 Механизмы установки

Тип, марка а/машины	время, ч	Ст-ть 1м/ч установка (тенге)	За выолн. Объем(тенг е)
мтз82 трактор	16	7912,14	126594,24
Камаз 43253 автокран	8	7005,29	56042,32
автокран камаз 53293	1	9518,47	9518,47
Итого	25		192155,03

Механизмы автотранспорта

Тип, марка а/машины	время, ч	Ст-ть 1м/ч а/тр (тенге)	За выолн. Объем(тенг е)
ГАЗ-231073 (газель)	0,22	4637,84	1020,32
УАЗ390945	0,66	3879,82	2560,68
ГАЗ-3309	0,8	5165,91	4132,73
Камаз 43253 автокран	0,34	11200,99	3808,34
камаз 55111	0,52	8169,50	4248,14
автокран камаз 53293	0,12	12937,18	1552,46
Итого	2,66		17322,67

Итого Механизмы

209477,70

Всего по акту:

1 346 378,72сдал
зам.нач.СРО

Нурадинов А.

принял
гл.инженер АУГЭС

Ж. Лукпанов

"Согласовано"
Главный инженер
ТОО "Энергосистема"

Б. Бектурганов
30 мая 2025г

А.К. Бектурганов
2025г



Утверждаю
Первый Зам. Генерального директора
ТОО "Энергосистема"

М.Е. Амангалиев
30 мая 2025г

2931/19 лс

АКТ №1 на май 2025 г

по инвест УРЗА на 2025 год
на выполнение работ по монтажу и наладке УРЗА. РП-10 кВ РП-9 (АУГЭС) временный КРУН-10 кВ.

ТОО "Энергосистема"
СРЗАИ

Наименование объекта:
РП-10 кВ " РП-9" временный КРУН-10 кВ
инв № 94211

№ п/п	Наименование работ.	Обоснование	Ед.из.	Кол-во	З - плата, тенге		Трудозатраты, чел/час	
					за единицу	за вып. объем	за единицу нормативн.	за вып.объем нормативн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Установка временного КРУН-10 кВ. Перевод питания от существующего на временный КРУН-10 кВ. Демонтаж существующего КРУН-10 кВ.							
	Расчетная часть							
1	Расчет ткз и выбор уст. РЗА В- 10 кВ	Т1-51	шт.	14	26450,7	370310,1	8	112,00
	2.3 Демонтажные работы по вторичной коммутации.							
2	отключ. концы защит, расключ. опер. тока	121	шт	39	881,2	34365,0	0,5	19,50
3	отключ. кабелей	141	шт.	82	42,3	3468,2	0,024	1,97
	2.3 Монтажные работы по вторичной коммутации.							
4	подключ. межпанельных связей	119	шт	50	2975,7	148785,3	0,9	45,00
5	подкл.концов аппар. сигнал. и управл	125	шт	32	3524,6	112787,8	2	64,00
6	перетяжка вторичных цепей	125	шт.	20	3524,6	70492,4	2	40,00
7	прокладка кабеля по конструкциям и лоткам	132	шт	36	246,7	8882,0	0,14	5,04
8	маркировка вторичных цепей	416	б	50	42,3	2114,8	0,024	1,20
9	исп. комплекта испыт. аппар.	414	к-т	1	17523,6	17523,6	5,3	5,30
10	прозвонка концов и подключ. каб. вт.ком.	141	шт.	30	141,0	4229,5	0,08	2,40
11	подкл.трансформаторов тока	155	шт	28	352,5	9868,9	0,2	5,60
	2.1Подготовка к наладке УРЗА.							
12	оперативный ток	321	пс	1	34716,6	34716,6	10,5	10,50
13	измерение сопротивления изоляции	320	шт	28	704,9	19737,9	0,4	11,20
14	снятие характеристик трансформаторов тока	10.1.8(1.14)	шт.	28	9257,8	259217,1	2,8	78,40
15	подключение цепей сигнализации	1.46	к-т	1	9257,8	9257,8	2,8	2,80
16	комплекс. опроб. управл.выкл.от защит	408	шт	20	4959,5	99190,2	1,5	30,00
17	проверка защиты рабочим током	389	шт	28	4959,5	138866,3	1,5	42,00
18	подготовка к включению	400	шт.	20	9919,0	198380,4	3	60,00
19	УРЗА В-10 кВ	1.4	шт	14	10249,7	143495,2	3,1	43,40
20	допуск к работе	998	чел	46	661,3	30418,3	0,2	9,20
21	проезд бригады	999	км	59	92,2	5442,7	0,0364	2,15
	ИТОГО					1721550,13		591,7

- Фонд оплаты труда 1721550,13
- Накладные расходы 15% 258 232,52
- ФОТ с наклад.расходами 1 979 782,65
- Соц.налог 11% от (ФОТ с наклад.*0,88)*0,11- соц страх 102 552,74
- Соц. Страх 5% от (ФОТ с наклад.*0,9)*0,05 89 090,22
- Обяз. мед. страхование 3% (ФОТ *0,03) 59 393,48
- ОПВР 2,5% (ФОТ *0,025) 49 494,57
- Итого с социал. , соц страх ,соц .мед. страх. 2 280 313,65
- Материалы 20421,25

наименование	Номенкл.№	Ед.изм.	кол-во	цена б/ндс	Сумма
Кабель КВВГ Энг 14*1,5	13110K0774	м	15	1290	19350,00
изолента ПХВ	20100И0219	шт	2	270	540,00
изолента х/б	20100И0225	шт	1	531,25	531,25

Итого материалов:

20 421,25

10. Механизмы

6095,77

Тип, марка а/машины	время,ч	Ст-ть 1м/ч устан.(тенге)	За выполн. объем(тенге)	км
ГАЗ С41 23 458 АС 04	1,18	5165,91	6095,77	59
ИТОГО механизмы	1,18		6095,77	59,00

Всего по акту :

2.306 831 (тенге)

Начальник СРЗАИ

У. Скаков

Инженер СРЗАИ

К. Узакбаев

Организация (индивидуальный предприниматель)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Энергосистема"

ИИН/БИН 030840004016

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель Генерального директора

М. Амангалиев

подпись

расшифровка подписи

30 мая 2025 г.

АКТ СПИСАНИЯ ЗАПАСОВ

Номер документа	Дата составления	Структурное подразделение (склад, цех, отдел, участок, бригада)	Основание			Материально-ответственное лицо (Ф.И.О.)
			наименование документа	номер	дата	
1158		СРЗАИ				А. Уайсов

№ по порядку	Наименование, сорт, марка, размер	Номенклатурный номер	Дата приобретения	Срок службы	Единица измерения	Подлежит списанию	Цена за единицу, в KZT	Сумма, в KZT	Причина списания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Кабель КВВГ-нг 14*1,5	13110K0774			м	15,00	1290,00	19 350,00	
2	Изолянта ПВХ	20100И0219			шт	2,00	270,00	540,00	
3	Изолянта х/б	20100И0225			шт	1,00	531,25	531,25	
Итого						18,00	x	20 421,25	

Оборотная сторона формы № 3-6

Всего списано запасов за счет виновных лиц (количество прописью)
Все в том числе вследствие порчи, боя, лома запасов (количество прописью)
в том числе вследствие недостач и потерь запасов (количество прописью)

Всего списано запасов за счет организации (индивидуального предпринимателя) (прописью)
Все в том числе вследствие порчи, боя, лома запасов на сумму (прописью), в KZT
в том числе вследствие недостач и потерь запасов на сумму (прописью), в KZT

двадцать тысяч четыреста двадцать одна тенге . 25 ттың

Решение и рекомендации комиссии:

списать в процессе проведения инвест. программы 2025 г. на РП-10кВ "РП-9"

Временный КРУН-10кВ инв№ 94211.

Перечисленные в настоящем акте запасы, которые по решению комиссии оприходованы в утиль (лом):

№	Утиль (лом)		Единица измерения	Количество	Цена за единицу, в KZT	Сумма, в KZT	Номер приходного ордера
	наименование, характеристика (сорт, марка, размер и т.п.)	номенклатурный					
1							
2							
3							
Итого					x		

Всего утиль (лом) оприходовать в сумме (прописью), в KZT

Председатель комиссии

Главный инженер
должность

подпись

Бектурганов А.К.
расшифровка подписи

Члены комиссии:

Главный бухгалтер
должность

подпись

Тяубаева М. Ж.
расшифровка подписи

Начальник ОКС
должность

подпись

Саев А.Х.
расшифровка подписи

Начальник ОМТС
должность

подпись

Телеуов А.Б.
расшифровка подписи

Начальник СРЗАИ
должность

подпись

Скаков У.С.
расшифровка подписи

Ведущий инженер СРЗАИ
должность

подпись

Галимжанова С.Б.
расшифровка подписи

Инженер 2 кат. СРЗАИ
должность

подпись

Галимжанова С.Р.
расшифровка подписи

Материально-ответственное лицо

Ведущий инженер СРЗАИ
должность

подпись

Уайсов А.Ж.
расшифровка подписи

2981/19 мкг

Самов Тимур

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО "Энергосистема"

А. Бектурганов

2025г

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального директора

ООО "Энергосистема"

М. Амангалиев

2025г

АКТ

приемки выполненных работ на установку временного КРУН-10кВ на РП-9

инв.№94211

Наименование работ	Единиц. расцен.	Ед. изм.	Кол-во	Цена, тенге	Сумма, тенге	Трудозатраты	
						Ед., ч/ч	Общ., ч/ч
Демонтаж ошиновок отходящих ячеек	8-68-4	м	30	1 464,20	43 926,05	0,85	25,50
Демонтаж ТТ-10кВ с временного КРУН	8-53-1	шт	10	3 445,18	34 451,80	2,00	20,00
Монтаж ТТ-10кВ на временный КРУН	8-53-1	шт	10	3 445,18	34 451,80	2,00	20,00
Монтаж ошиновок отходящих ячеек	8-68-4	м	30	1 464,20	43 926,05	0,85	25,50
Погрузка КРУН-10кВ	E23-3-47Б	тн	4	1 033,55	4 134,22	0,60	2,40
Транспортировка КРУН-10кВ	8-292-1	тн	4	3 445,18	13 780,72	2,00	8,00
Выгрузка КРУН-10кВ	E23-3-47Б	тн	4	878,52	3 514,08	0,51	2,04
Планировка поверхности грунта в ручную	1-145-7	м2	112	358,30	40 129,46	0,21	23,30
Устройство основания под КРУН-10кВ из стоек УСО-4А	E23-3-38	шт	10	3 445,18	34 451,80	2,00	20,00
Монтаж временного КРУН-10кВ	E23-6-11а	шт	20	24 288,52	485 770,38	14,10	282,00
Сварочные работы	E23-3-53	100стык	2	9 991,02	19 982,04	5,80	11,60
Устройство стоек ограждения	E23-3-46а	шт	15	2 532,21	37 983,11	1,47	22,05
Монтаж ограждения	E23-3-46б	шт	14	1 050,78	14 710,92	0,61	8,54
Монтаж калитки	E23-3-46в	шт	1	1 446,98	1 446,98	0,84	0,84
Монтаж сборных кабельных лотков	E23-3-41	шт	6	1 378,07	8 268,43	0,80	4,80
Закрытие кабельного канала плитами	E23-3-41	шт	6	206,71	1 240,26	0,12	0,72
Сварочные работы	E23-3-53	100стык	2	9 991,02	19 982,04	5,80	11,60
Проезд бригады	998	км	86	34,45	2 962,85	0,02	1,72
Допуск бригады к работе	999	чел.дн	10,00	344,52	3 445,18	0,20	2,00

ИТОГО:

ФОТ эл.слесаря

ФОТ мастера

Ср.состав бригады: 5 чел + 1 чел. мастер

Фонд оплаты труда всего

Накладные расходы 15% (расчет от пункта 3)

Фонд оплаты труда с накладными расходами, всего

Социальный налог 11%

Соц. Страх 5%

Обяз. Мед. Страхование 3,0%

ОПВР 2,5%

ОПНВ 5%

Материалы:	Номенкл.№	Ед.изм.	кол-во	цена	Сумма
Нетканное плотно (салфетка техническая)	20100С1111	м	3,000	255,37	766,11
Растворитель 646	20100Р3315	кг	5,000	734,14	3 670,70
Полоса СТЗСП-1 4х40	13110П0714	т	0,076	396 595,29	30 141,24
Электроды МР-3мм	13110Э0481	кг	5,000	1 050,00	5 250,00
Диск отрезной по металлу д.180х1,6х22,2	13110Д0166	шт	2,000	324,00	648,00
Замок навесной ВС2М с одним секретом	13110З0654	шт	6,000	3 253,00	19 518,00
Диск отрезной 150мм	13110Д0092	шт	1,000	310,00	310,00
Ж/б Лотки Л4-8к	13110Ж0037	шт	6,000	18 446,79	110 680,74
Ж/б Плита П1-5х8	13110Ж0120	шт	6,000	9 732,14	58 392,84
Салфетка техническая	20100С1120	шт	10,000	317,01	3 170,10
					232 547,73

Оборудование:	Номенкл.№	Ед.изм.	кол-во	цена	Сумма
					0,00

Возврат материалов:

					0,00
--	--	--	--	--	------

Итого:

Механизмы:

Примечание: данные с путевых листов

Тип, марка а/машины	время, ч	Ст-ть 1м/ч а/тр (тенге)	За выолн. Объем(тенге)
УАЗ-3909 №709	1,72	3 879,82	6 673,29
КАМАЗ-6520 №645	0,14	9 150,27	1 281,04
IVECO №599	0,32	12 477,02	3 992,65
УРАЛ-КС №128	0,48	8 320,76	3 993,96
УРАЛ-4320 №914	0,66	11 119,11	7 338,61
Итого:			23 279,55

Тип, марка а/машины	время, ч	Ст-ть 1м/ч установки а/тр (тенге)	За выолн. Объем(тенге)
УРАЛ-КС №128	3,00	3 720,85	11 162,55
УРАЛ-4320 №914	3,00	7 687,97	23 063,91
Итого			34 226,46

Итого Механизмы

Командировочные расходы

Всего по акту:

57 506,01
0,00
1 795 563,80

сдал

Мастер СПС



Ж. Әлібұев

принял

Начальник СПС



Т. Сисенбаев

Организация (индивидуальный предприниматель)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Энергосистема"

ИНН/БИН 030840004016

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального директора
М. Амангалиев
подпись расшифровка подписи

АКТ СПИСАНИЯ ЗАПАСОВ

Номер документа	Дата составления	Структурное подразделение (склад, цех, отдел, участок, бригада)	Основание	Материально-ответственное лицо (Ф.И.О.)
1046	30.04.2025г	СПС	наименование документа номер документа дата	ЖАНАДИЛОВА Ж.Т.

Номер по порядку	Наименование, сорт, марка, размер	Номенклатурный номер	Дата приобретения	Срок службы	Единица измерения	Подлежит списанию (количество)	Цена за единицу, в KZT	Сумма, в KZT	Причина списания
1	Нетканное плотное (салфетка техническая)	20100С1111			м	3,000	255,37	766,11	
2	Растворитель 646	20100Р3315			кг	5,000	734,14	3 670,70	
3	Полоса СТЗСП-1 4х40	13110П0714			т	0,076	396 595,29	30 141,24	
4	Электроды МР-3мм	13110Э0481			кг	5,000	1 050,00	5 250,00	
5	Диск отрезной по металлу д.180х1,6х22,2	13110Д0166			шт	2,000	324,00	648,00	
6	Замок навесной ВС2М с одним секретом	13110З0654			шт	6,000	3 253,00	19 518,00	
7	Диск отрезной 150мм	13110Д0092			шт	1,000	310,00	310,00	
8	Ж/Б Лотки Л4-8к	13110Ж0037			шт	6,000	18 446,79	110 680,74	
9	Ж/Б Плита П-5-8	13110Ж0120			шт	6,000	9 732,14	58 392,84	
10	Салфетка техническая	20100С1120			шт	10,000	317,01	3 170,10	
Итого							8,076	232 547,73	

Оборотная сторона формы № 3-6

Всего списано запасов за счет виновных лиц (количество прописью)

в том числе вследствие порчи, боя, лома запасов (количество прописью)

в том числе вследствие недостач и потерь запасов (количество прописью)

Всего списано запасов за счет организации (индивидуального предпринимателя) (прописью)

двести тридцать две тысячи пятьсот сорок семь тенге, 73

в том числе вследствие порчи, боя, лома запасов на сумму (прописью), в KZT

в том числе вследствие недостач и потерь запасов на сумму (прописью), в KZT

Решение и рекомендации комиссии: списать в процессе инвент. программы инв. № 94211

Перечисленные в настоящем акте запасы, которые по решению комиссии оприходованы в утиль (лом):

Номер по порядку	Утиль (лом)	Единица измерения	Количество	Цена за единицу, в KZT	Сумма, в KZT	Номер приходного ордера
1	наименование, характеристика (сорт, марка, размер и т.п.)	номенклатурный номер				
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
Итого						

Всего утиль (лом) оприходовать в сумме (прописью), в KZT

Председатель комиссии

Главный инженер

должность

подпись

БЕКТУРГАНОВ А.К.

расшифровка подписи

Члены комиссии:

Главный бухгалтер

должность

подпись

ТАУБАЕВА М.Ж.

расшифровка подписи

Начальник ОКС

должность

подпись

САЕВ А.Х.

расшифровка подписи

Начальник ОМТС

должность

подпись

ТЕЛЕУОВ А.Б.

расшифровка подписи

Начальник СПО

должность

подпись

СИСЕНБАЕВ Т.Ж.

расшифровка подписи

Мастер СПС

должность

подпись

Әлісінбаев Ж.Ә.

расшифровка подписи

Материально-ответственное лицо

Кладовщик

должность

подпись

ЖАНАДИЛОВА Ж.Т.

расшифровка подписи