

**Перечень мероприятий планируемый к реализации в СНТ "Полесье" ООО
"ВОЛГАЭНЕРГО" в 2023-2024 гг.**

1. Замена деревянных опор имеющих недопустимое загнивание на железобетонные опоры

№ п/п	Наименование КТП	Наименование ВЛ-0,4 (0,23) кВ	№ опоры	№ сада, линии	Кол-во опор (шт.)
1	КТП №2125	ВЛ-0,23кВ №1	109/5	17сад, 10 лин.	1
2	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	102/5	18 сад, 15 лин.	1
3	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	102/6	18 сад, 15 лин.	1
4	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	103/2	18 сад, 14 лин.	1
5	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	107/2	18 сад, 12 лин.	1
6	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	107/6	18 сад, 12 лин.	1
7	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	109/4	18 сад, 11 лин.	1
8	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	109/7	18 сад, 11 лин.	1
9	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	111/1	18 сад, 10 лин.	1
10	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	111/2	18 сад, 10 лин.	1
11	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	113/3	18 сад, 9 лин.	1
12	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №2	201/6	18 сад, 17 лин.	1
13	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №2	203/6	18 сад, 18 лин.	1
14	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №2	203/7	18 сад, 18 лин.	1
15	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №2	205/7	18 сад, 19 лин.	1
16	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №2	209/1	18 сад, 21 лин.	1
17	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №1	113/7	17 сад, 15 лин.	1
18	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №2	201/1/5	18 сад, 1 лин.	1
19	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №2	202/2/2	18 сад, 2 лин.	1
20	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №2	202/2/3	18 сад, 2 лин.	1
21	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №2	202/5/1	18 сад, 4 лин.	1
22	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №2	205	18 сад, 4 лин.	1
23	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №2	208/2	18 сад, 6 лин.	1
24	КТП №2135	ВЛ-0,23кВ №1	107	1 сад, 29 лин.	1
25	КТП №2135	ВЛ-0,23кВ №4	415/2	18 сад, 27 лин.	1
26	КТП №2135	ВЛ-0,23кВ №4	415/3	18 сад, 27 лин.	1
27	КТП №2135	ВЛ-0,23кВ №4	415/4	18 сад, 27 лин.	1
28	КТП №2135	ВЛ-0,23кВ №4	415/8	18 сад, 27 лин.	1
29	КТП №2135	ВЛ-0,23кВ №4	421/8	18 сад, 24 лин.	1
				ИТОГО	29

2. Замена ветхого неизолированного провода на изолированный провод СИП

№ п/п	Наименование КТП	Наименование ВЛ-0,4 (0,23) кВ	№ опоры	№ сада, линии	Кол-во СИП (м.)
1	КТП №2125	ВЛ-0,23кВ №1	119-119/2	17 сад, 5 лин.	80
2	КТП №2125	ВЛ-0,23кВ №1	117-117/3	17 сад, 6 лин.	110
3	КТП №2125	ВЛ-0,23кВ №1	115-115/3	17 сад, 7 лин.	115
4	КТП №2125	ВЛ-0,23кВ №1	113-113/3	17 сад, 8 лин.	115
5	КТП №2125	ВЛ-0,23кВ №1	111-111/4	17 сад, 9 лин.	145
6	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №1	111-111/9	18 сад, 10 лин.	350
7	КТП №2126	ВЛ-0,23кВ №2	213-213/9	18 сад, 23 лин.	350
8	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №1	113-113/7	17 сад, 15 лин.	250
9	КТП №2127	ВЛ-0,23кВ №2	208-208/8	18 сад, 6 лин.	300

Утверждаю
Смету в сумме 1 728,35 тыс. руб.

" " 2023 г.

С М Е Т А №
Перечень работ в СНТ "Полесье" по замене опор ВЛ-0,4 кВ и провода АС на СИП-2

Основание:

Сметная стоимость 1 728,35 тыс. руб.
Строительные работы 1 440,29 тыс. руб.
Нормативная трудоемкость 599,07 чел.-ч.
Средства на оплату труда 153,97 тыс. руб.

Составлена в ценах Ульяновск август 2022 года

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость ед., руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Основная зарплата	Экспл. машин	основных рабочих машинистов	
									Основная зарплата	в т.ч. зарплата

Локальная смета

Раздел Мероприятия по замене опор ВЛ-0,4 кВ:

Подраздел ВЛ-0,23 кВ №1 от ТП №2125 - опора №109/5 (17 сад, 10 линейка) - 1 шт.

1	ТЕР 33-04-042-4	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ с приставками одностоечных	1	124,92	113,67	1 619,28	301,84	1 317,44	1,24	1,24
		<i>1 ОПОРА</i>		11,25	12,06			323,57	1,04	1,04
		НР 103%=644,17; СП 60%=375,25								
		Итого с НР и СП				2 638,70				
2	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ	1	45,39	34,75	684,75	285,47	399,28	1,27	1,27
		<i>1 опора (3 провода)</i>		10,64	3,52			94,44	0,35	0,35
		НР 103%=391,31; СП 60%=227,95								
		Итого с НР и СП				1 304,01				
3	ТЕР 33-04-016-2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор	1	49,23	45,64	675,49	96,32	579,17	0,44	0,44
		<i>1 ОПОРА</i>		3,59	6,48			173,86	0,48	0,48
		НР 103%=278,29; СП 60%=162,11								
		Итого с НР и СП				1 115,89				
4	ТЕР 33-04-003-1	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечных	1	170,51	97,48	2 275,44	903,37	1 169,76	3,80	3,80
		<i>1 ОПОРА</i>		33,67	9,05			242,81	0,78	0,78
		НР 103%=1180,57; СП 60%=687,71								
		Итого с НР и СП				4 143,72				
5	ТЕР 33-04-008-1	Подвеска неизолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов	0,02	723,66	369,18	228,91	88,03	95,10	17,87	0,3574
		<i>1 км неизолированного провода при 20 опорах</i>		164,05	48,70			26,13	3,95	0,079
		НР 103%=117,58; СП 60%=68,5								
		Итого с НР и СП				414,99				

Подраздел ВЛ-0,23 кВ №2 от ТП №2126 оп.№201/6 (18 сад, 17 лин.), оп.№213/6, оп.№203/7 (18 сад, 18 лин.), оп.№205/7 (18 сад, 19 лин.), оп.№209/1 (18 сад, 21 лин.) - 5 шт.

1	ТЕР 33-04-042-4	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ с приставками одностоечных	5	124,92	113,67	8 096,37	1 509,19	6 587,18	1,24	6,20
		<i>1 ОПОРА</i>		11,25	12,06			1 617,85	1,04	5,20
		НР 103%=3220,85; СП 60%=1876,22								
		Итого с НР и СП				13 193,44				
2	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ	5	45,39	34,75	3 423,75	1 427,36	1 996,39	1,27	6,35
		<i>1 опора (3 провода)</i>		10,64	3,52			472,21	0,35	1,75
		НР 103%=1956,56; СП 60%=1139,74								
		Итого с НР и СП				6 520,05				
3	ТЕР 33-04-016-2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностоечных железобетонных опор	5	49,23	45,64	3 377,46	481,60	2 895,86	0,44	2,20
		<i>1 ОПОРА</i>		3,59	6,48			869,29	0,48	2,40
		НР 103%=1391,42; СП 60%=810,53								
		Итого с НР и СП				5 579,41				
4	ТЕР 33-04-003-1	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечных	5	170,51	97,48	11 377,18	4 516,83	5 848,80	3,80	19,00
		<i>1 ОПОРА</i>		33,67	9,05			1 214,06	0,78	3,90
		НР 103%=5902,82; СП 60%=3438,53								
		Итого с НР и СП				20 718,53				
5	ТЕР 33-04-008-1	Подвеска неизолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов	0,1	723,66	369,18	1 144,55	440,15	475,50	17,87	1,787
		<i>1 км неизолированного провода при 20 опорах</i>		164,05	48,70			130,66	3,95	0,395
		НР 103%=587,93; СП 60%=342,49								
		Итого с НР и СП				2 074,97				

Подраздел ВЛ-0,23 кВ №1 от ТП №2126 оп.№107/5, оп.№107/6 (18 сад, 15 лин.), оп.№103/2 (18 сад, 14 лин.), оп.№107/2, оп.№107/6 (18 сад, 12

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость ед., руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч	
				Всего	Экспл. машин в т.ч. зарплата	Всего	Основная зарплата	Экспл. машин в т.ч. зарплата	основных рабочих машинистов	
									Основная зарплата	на единицу
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		НР 103%=6441,7; СП 60%=3752,45								
		Итого с НР и СП				26 386,88				
2	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ	10	45,39	34,75	6 847,49	2 854,71	3 992,78	1,27	12,70
		<i>1 опора (3 провода)</i>		10,64	3,52			944,42	0,35	3,50
		НР 103%=3913,1; СП 60%=2279,48								
		Итого с НР и СП				13 040,07				
3	ТЕР 33-04-016-2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностеочных железобетонных опор	10	49,23	45,64	6 754,92	963,20	5 791,72	0,44	4,40
		<i>1 ОПОРА</i>		3,59	6,48			1 738,58	0,48	4,80
		НР 103%=2782,83; СП 60%=1621,07								
		Итого с НР и СП				11 158,82				
4	ТЕР 33-04-003-1	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок одностеочных	10	170,51	97,48	22 754,36	9 033,66	11 697,60	3,80	38,00
		<i>1 ОПОРА</i>		33,67	9,05			2 428,12	0,78	7,80
		НР 103%=11805,63; СП 60%=6877,07								
		Итого с НР и СП				41 437,06				
5	ТЕР 33-04-008-1	Подвеска неизолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов	0,2	723,66	369,18	2 289,09	880,29	951,01	17,87	3,574
		<i>1 км неизолированного провода при 20 опорах</i>		164,05	48,70			261,32	3,95	0,79
		НР 103%=1175,86; СП 60%=684,97								
		Итого с НР и СП				4 149,92				

Подраздел ВЛ-0,23 кВ №2 от ТП №2127 оп.№201/1/5 (18 сад, 1 лин.), оп.№202/2/2, оп.№202/2/3 (18 сад, 2 лин.), оп.№202/5/1 (18 сад, 4 лин.), оп.№205 (18 сад, 4 лин.), оп.№208/2 (18 сад, 6 лин.) - 6 шт.

1	ТЕР 33-04-042-4	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ с приставками одностеочных	6	124,92	113,67	9 715,64	1 811,03	7 904,61	1,24	7,44
		<i>1 ОПОРА</i>		11,25	12,06			1 941,42	1,04	6,24
		НР 103%=3865,02; СП 60%=2251,47								
		Итого с НР и СП				15 832,13				
2	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ	6	45,39	34,75	4 108,50	1 712,83	2 395,67	1,27	7,62
		<i>1 опора (3 провода)</i>		10,64	3,52			566,65	0,35	2,10
		НР 103%=2347,86; СП 60%=1367,69								
		Итого с НР и СП				7 824,05				
3	ТЕР 33-04-016-2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностеочных железобетонных опор	6	49,23	45,64	4 052,95	577,92	3 475,03	0,44	2,64
		<i>1 ОПОРА</i>		3,59	6,48			1 043,15	0,48	2,88
		НР 103%=1669,7; СП 60%=972,64								
		Итого с НР и СП				6 695,29				
4	ТЕР 33-04-003-1	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок одностеочных	6	170,51	97,48	13 652,62	5 420,20	7 018,56	3,80	22,80
		<i>1 ОПОРА</i>		33,67	9,05			1 456,87	0,78	4,68
		НР 103%=7083,38; СП 60%=4126,24								
		Итого с НР и СП				24 862,24				
5	ТЕР 33-04-008-1	Подвеска неизолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов	0,12	723,66	369,18	1 373,46	528,18	570,60	17,87	2,1444
		<i>1 км неизолированного провода при 20 опорах</i>		164,05	48,70			156,79	3,95	0,474
		НР 103%=705,52; СП 60%=410,98								
		Итого с НР и СП				2 489,96				

Подраздел ВЛ-0,23 кВ от ТП №2127 оп.№113/7 (17 сад, 15 лин.) - 1 шт.

1	ТЕР 33-04-042-4	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ с приставками одностеочных	1	124,92	113,67	1 619,28	301,84	1 317,44	1,24	1,24
		<i>1 ОПОРА</i>		11,25	12,06			323,57	1,04	1,04
		НР 103%=644,17; СП 60%=375,25								
		Итого с НР и СП				2 638,70				
2	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ	1	45,39	34,75	684,75	285,47	399,28	1,27	1,27
		<i>1 опора (3 провода)</i>		10,64	3,52			94,44	0,35	0,35
		НР 103%=391,31; СП 60%=227,95								
		Итого с НР и СП				1 304,01				
3	ТЕР 33-04-016-2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одностеочных железобетонных опор	1	49,23	45,64	675,49	96,32	579,17	0,44	0,44
		<i>1 ОПОРА</i>		3,59	6,48			173,86	0,48	0,48
		НР 103%=278,29; СП 60%=162,11								
		Итого с НР и СП				1 115,89				
4	ТЕР 33-04-003-1	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок одностеочных	1	170,51	97,48	2 275,44	903,37	1 169,76	3,80	3,80
		<i>1 ОПОРА</i>		33,67	9,05			242,81	0,78	0,78
		НР 103%=1180,57; СП 60%=687,71								
		Итого с НР и СП				4 143,72				
5	ТЕР 33-04-008-1	Подвеска неизолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов	0,02	723,66	369,18	228,91	88,03	95,10	17,87	0,3574
		<i>1 км неизолированного провода при 20 опорах</i>		164,05	48,70			26,13	3,95	0,079
		НР 103%=117,58; СП 60%=68,5								
		Итого с НР и СП				414,99				

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость ед., руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч	
				Всего	Экспл. машин в т.ч. зарплата	Всего	Основная зарплата	Экспл. машин в т.ч. зарплата	основных рабочих машинистов	
									на единицу	всего
5	6	7	8	9	10	11				
Подраздел ВЛ-0,23 кВ №1 от ТП №2126 оп.№111-111/9 (18 сад, 10 лин.) - 350 м.										
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	10	45,39 10,64	34,75 3,52	6 847,49	2 854,71	3 992,78 944,42	1,27 0,35	12,70 3,50
		НР 103%=3913,1; СП 60%=2279,48								
		Итого с НР и СП				13 040,07				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,35	9 651,64 620,43	3 210,10 395,22	44 426,16	5 826,15	11 808,35 3 711,31	65,24 37,18	22,834 13,013
		НР 103%=9823,58; СП 60%=5722,48								
		Итого с НР и СП				59 972,22				
Подраздел ВЛ-0,23 кВ №2 от ТП №2126 оп.№213-213/9(18 сад, 23 лин.) - 350 м.										
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	10	45,39 10,64	34,75 3,52	6 847,49	2 854,71	3 992,78 944,42	1,27 0,35	12,70 3,50
		НР 103%=3913,1; СП 60%=2279,48								
		Итого с НР и СП				13 040,07				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,35	9 651,64 620,43	3 210,10 395,22	44 426,16	5 826,15	11 808,35 3 711,31	65,24 37,18	22,834 13,013
		НР 103%=9823,58; СП 60%=5722,48								
		Итого с НР и СП				59 972,22				
Подраздел ВЛ-0,23 кВ №4 от ТП №2135 оп.№421-421/8 (18 сад, 24 лин.) - 300 м.										
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	9	45,39 10,64	34,75 3,52	6 162,74	2 569,24	3 593,50 849,97	1,27 0,35	11,43 3,15
		НР 103%=3521,79; СП 60%=2051,53								
		Итого с НР и СП				11 736,06				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,3	9 651,64 620,43	3 210,10 395,22	38 079,57	4 993,84	10 121,45 3 181,13	65,24 37,18	19,572 11,154
		НР 103%=8420,22; СП 60%=4904,98								
		Итого с НР и СП				51 404,77				
Подраздел ВЛ-0,23 кВ №1 от ТП №2125 оп.№111-111/4 (17 сад, 9 лин.) - 145 м.										
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	4	45,39 10,64	34,75 3,52	2 738,99	1 141,88	1 597,11 377,77	1,27 0,35	5,08 1,40
		НР 103%=1565,24; СП 60%=911,79								
		Итого с НР и СП				5 216,02				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,145	9 651,64 620,43	3 210,10 395,22	18 405,12	2 413,69	4 892,03 1 537,54	65,24 37,18	9,4598 1
		НР 103%=4069,77; СП 60%=2370,74								
		Итого с НР и СП				24 845,63				
Подраздел ВЛ-0,23 кВ №1 от ТП №2125 оп.№113-113/3 (17 сад, 8 лин.) - 115 м.										
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	3	45,39 10,64	34,75 3,52	2 054,24	856,41	1 197,83 283,32	1,27 0,35	3,81 1,05
		НР 103%=1173,92; СП 60%=683,84								
		Итого с НР и СП				3 912,00				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,115	9 651,64 620,43	3 210,10 395,22	14 597,17	1 914,31	3 879,89 1 219,43	65,24 37,18	7,5026 4,2757
		НР 103%=3227,75; СП 60%=1880,24								
		Итого с НР и СП				19 705,16				
Подраздел ВЛ-0,23 кВ №1 от ТП №2125 оп.№115-115/3 (17 сад, 7 лин.) - 115 м.										
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	3	45,39 10,64	34,75 3,52	2 054,24	856,41	1 197,83 283,32	1,27 0,35	3,81 1,05
		НР 103%=1173,92; СП 60%=683,84								
		Итого с НР и СП				3 912,00				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,115	9 651,64 620,43	3 210,10 395,22	14 597,17	1 914,31	3 879,89 1 219,43	65,24 37,18	7,5026 4,2757
		НР 103%=3227,75; СП 60%=1880,24								
		Итого с НР и СП				19 705,16				

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость ед., руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч	
				Всего	Экспл. машин в т.ч. зарплата	Всего	Основная зарплата	Экспл. машин в т.ч. зарплата	основных рабочих машинистов	
									Основная зарплата	на единицу
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	3	45,39	34,75	2 054,24	856,41	1 197,83	1,27	3,81
		НР 103%=1173,92; СП 60%=683,84		10,64	3,52			283,32	0,35	1,05
		Итого с НР и СП				3 912,00				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,11	9 651,64	3 210,10	13 962,52	1 831,08	3 711,20	65,24	7,1764
		НР 103%=3087,41; СП 60%=1798,49		620,43	395,22			1 166,41	37,18	4,0898
		Итого с НР и СП				18 848,42				

Подраздел ВЛ-0,23 кВ №1 от ТП №2125 оп.№119-119/2 (17 сяд, 5 лин.) - 80 м.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТЕР 33-04-040-1	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 0,38 кВ <i>1 опора (3 провода)</i>	2	45,39	34,75	1 369,50	570,94	798,56	1,27	2,54
		НР 103%=782,61; СП 60%=455,89		10,64	3,52			188,88	0,35	0,70
		Итого с НР и СП				2 608,00				
2	ТЕР 33-04-017-1	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор с использованием автогидроподъемника <i>1000 м</i>	0,08	9 651,64	3 210,10	10 154,55	1 331,69	2 699,05	65,24	5,2192
		НР 103%=2245,39; СП 60%=1307,99		620,43	395,22			848,30	37,18	2,9744
		Итого с НР и СП				13 707,93				

Раздел Материалы не учтённые в расценках										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Цена поставщика	Опора железобетонная СВ-9,5-3,5	29	8 333,33		241 666,57				
		<i>шт.</i>								
2	Цена поставщика	Провод СИП-2 3x25+1x54,6	2115	173,33		366 592,95				
		<i>м.</i>								
3	Цена поставщика	Траверса ТН-2	29	312,50		9 062,50				
		<i>шт.</i>								
4	Цена поставщика	Хомут для траверсы ТН-2	29	166,67		4 833,43				
		<i>шт.</i>								
5	Цена поставщика	Промежуточная подвеска ES 1500	30	610,83		18 324,90				
		<i>шт.</i>								
6	Цена поставщика	Зажим анкерный РА 1500	64	464,17		29 706,88				
		<i>шт.</i>								
7	Цена поставщика	Кронштейн анкерный СА 1500	64	227,50		14 560,00				
		<i>шт.</i>								
8	Цена поставщика	Зажим прокалывающий ЗПО 16-95/4-35(50)	200	180,00		36 000,00				
		<i>шт.</i>								

Итого по смете Перечень работ в СНТ "Полесье" по замене опор ВЛ-0,4 кВ и провода АС на СИП-2	1 440 292,27	100 910,59	198 574,50	420,30
			53 057,00	178,78

Прямые затраты	1 189 325,09			
Стоимость материальных ресурсов (всего)	889 840,00			
Эксплуатация машин	198 574,50			
ЗП машинистов	53 057,00			
Основная ЗП рабочих	100 910,59			
Накладные расходы	158 586,59			
Сметная прибыль	92 380,59			
Всего с НР и СП	1 440 292,27			
НДС 20%	288 058,45			
ИТОГО с НДС	1 728 350,72			

Исполнил _____

Проверил _____

АКТ

допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии

№ 10 " 1 " сентября 2022 г.

Представитель ООО «ВОЛГАЭНЕРГО» Инженер-инспектор ОРУ Мешков В.Е. тел: 8-927-813-5215

Потребитель (или иной законный представитель) садовое некоммерческое товарищество «Полесье» (СНТ «Полесье»), в лице председателя Питаева Анатолия Васильевича, действующего на основании устава

Представитель Гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) _____

Договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) № _____
Дата и время проведения проверки: " _____ " _____ 2022 г. " _____ " часов " _____ " минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес	Ульяновская обл., Чердаклинский р-он, СНТ «Полесье».
Наименование	Садовое некоммерческое товарищество, садовые участки
Центр питания (наименование, уровень напряжения)	ПС «Крестово Городище» 35/10кВ
Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер)	Яч. №0
ТП (КТП) (наименование, номер)	ТП-15
Фидер 0,4 кВ (наименование, номер)	
Опора 0,4 кВ (номер)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	нежилое
Коммутационный аппарат до прибора учета (I _н , А)	АВ-250А

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки	РУ-0,4кВ ТП-15 10/0,4кВ
Балансовая принадлежность	Сетевая организация
Тип	ЦЭ 2727А
Заводской номер	4142576
Класс точности	Cl.1
Номинальный ток, А	5-10А
Номинальное напряжение, В	3х230/400В
Разрядность (до запятой)	6
Разрядность (после запятой)	0

Дата поверки	29.04.2021г.
Дата следующей поверки	29.04.2037г.

Энергия		Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания					
Текущие:		000000			
в том числе:	Тариф 1	000000			
	Тариф 2	000000			

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза «А»	Фаза «В»	Фаза «С»
Место установки	РУ-0,4кВ ТП-15 10/0,4кВ		
Тип	Т-0,66У3		
Заводской номер	196486	186501	196493
Коэффициент трансформации	250/5	250/5	250/5
Класс точности	0,5	0,5	0,5
Дата поверки	2021	2021	2021
Дата следующей поверки	2025	2025	2025

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки	-		
Тип	-	-	-
Заводской номер	-	-	-
Коэффициент трансформации	-	-	-
Класс точности	-	-	-
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу
Клеммная крышка эл. счетчика	66989350	ООО «ВОЛГАЭНЕРГО»

Трансформаторы тока	66989350	ООО «ВОЛГАЭНЕРГО»
Щит (шкаф) учета		
Вводной автомат		
Коробка испытательная переходная	66989313 66989360 66989365	ООО «ВОЛГАЭНЕРГО»
Корпус прибора учета	Пломба МПИ	Завод изготовитель

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки	Опора ВЛ		
Балансовая принадлежность	Сетевая организация		
Тип	БС ВЕГА 2.2.	-	-
Заводской номер	-	-	-
Дата поверки	-	-	-
Дата следующей поверки	-	-	-

7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			
Угол фазового сдвига, град			
Число имп(обор.) = ; время t = сек.; S = кВА; P _{факт} = кВт; P _{сч} = кВт; cos φ =			

8. Характеристики использованного оборудования:

Наименование оборудования	Тип	Номер	Дата поверки
Токоизмерительные клещи	СЕМ	82	IV 2022г.
Секундомер	Сопр-2А-3000	6251	I 2023г.

9. Прочее:

10. Заключение:



Измерительный комплекс учета (прибор учета) электрической энергии ДОПУЩЕН
(допущен / не допущен)
в эксплуатацию, ПРИГОДЕН для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию и оказания услуг по передаче электрической энергии, СООТВЕТСТВУЕТ
(пригоден / не пригоден) требованиям, установленным законодательством Российской Федерации

11. В случае нарушения целостности и сохранности контрольных пломб и индикаторов антимагнитных пломб, пломб и устройств, позволяющих фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, расчет за потребленную электрическую энергию производится согласно п. №187 ПП РФ №442 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска измерительного комплекс учета (прибора учета) электрической энергии в эксплуатацию:

Срок выполнения мероприятий до " ___ " ___ 20 ___ г.

Представитель ООО «ВОЛГАЭНЕРГО»

 /  /

Подпись / Фамилия, инициалы

Потребитель (или иной законный представитель)

_____ / _____ /

Подпись / Фамилия, инициалы

Представитель Гарантирующего поставщика
(энергосбытовой, энергоснабжающей организации)

_____ / _____ /

Подпись / Фамилия, инициалы
