

Сводный сметный расчет в сумме 15888716,90 руб.

« » _____ 2020г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестиционная программа на 2021 год
(наименование строки)

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.					Общая сметная стоимость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих		
1	2	3	4	5	6	7	8	
Глава 2. Основные объекты строительства								
1	ЛС	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии	286111,57	64001,58			350113,15	
	и1	Основной	11,34	11,34			11,34	
		Всего с учетом "Основной"	3244505,2	725777,92			3970283,12	
2	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №192 Ф-1 ПС	79219,21	6317,65			87961,9	
	и1	Основной	11,34	11,34			11,34	
		Всего с учетом "Основной"	898345,84	71642,15			997487,94	
3	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №58 Ф-5 ПС Промбаза-1.	165546,8	8681,69			178423,25	
	и1	Основной	11,34	11,34			11,34	
		Всего с учетом "Основной"	1880702,71	98450,36			2023319,65	
4	ЛС	Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС Промбаза-1	96643,48	3197,55			100061,49	
	и1	Основной	11,34	11,34			11,34	
		Всего с учетом "Основной"	1095937,06	36260,22			1134697,3	
5	ЛС	реконструкцию КРУН-10 кВ секция-1 ПС "Помбаза-1" с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	409071,4	4070,39			429382,24	
	и1	Основной	11,34	11,34			11,34	
		Всего с учетом "Основной"	4638869,68	46158,22			4869194,6	
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	11758360,49	978288,87			12994982,61	
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории								
		Итого по Главам 1-7	11758360,49	978288,87			12994982,61	
Глава 8. Временные здания и сооружения								
		Итого по Главам 1-8	11758360,49	978288,87			12994982,61	
Глава 9. Прочие работы и затраты								
		Итого по Главам 1-9	11758360,49	978288,87			12994982,61	
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы								
		Итого по Главам 1-9	11758360,49	978288,87			12994982,61	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8
		Итого по главам 1-7	11758360,49	978288,87		258333,25	12994982,61
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по главам 1-8	11758360,49	978288,87		258333,25	12994982,61
Глава 9. Прочие работы и затраты							
		Итого по главам 1-9	11758360,49	978288,87		258333,25	12994982,61
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
		Итого по главам 1-12	11758360,49	978288,87		258333,25	12994982,61
Непредвиденные затраты							
7	МДС 81-35.2004 п.4.96	Непредвиденные затраты для объектов социальной сферы - 2%	220882,36	19565,78		5166,67	245614,81
		Итого "Непредвиденные затраты"	220882,36	19565,78		5166,67	245614,81
Налоги и обязательные платежи							
6	МДС 81-35.2004 п.4.100	НДС - 20%	2395848,57	199570,93		52699,98	2648119,48
		Итого "Налоги и обязательные платежи"	2395848,57	199570,93		52699,98	2648119,48
		Итого по сводному расчету	14392233,24	1197425,58		316199,9	15888716,9

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Каримов Р.А.



Сводный сметный расчет в сумме 15888716,90 руб.

« » _____ 2020г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестиционная программа на 2022 год
(наименование стройки)

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.					Общая сметная стоимость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих		
1	2	3	4	5	6	7	8	
Глава 2. Основные объекты строительства								
1	ЛС	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии	171661,1	36239,57			207900,67	
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34		
		Всего с учетом "Основной"	1946636,87	410956,72			2357593,59	
2	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №22 Ф-6 ПС Промбаза-1.	79219,21	6317,65		2425,04	87961,9	
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34		
		Всего с учетом "Основной"	898345,84	71642,15		27499,95	997487,94	
3	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №23 Ф-6 ПС Промбаза-1	165846,8	8681,69		3894,76	178423,25	
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34		
		Всего с учетом "Основной"	1880702,71	98450,36		44166,58	2023319,65	
4	ЛС	Реконструкция КРУН-10 кВ секция-1 ПС "Помбаза-1" с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	607439,52	5208,96		28292,2	640940,68	
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34		
		Всего с учетом "Основной"	6888364,16	59069,61		32083,55	7268267,32	
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	11614049,58	640118,84		392500,08	12646668,5	
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории								
		Итого по Главам 1-7	11614049,58	640118,84		392500,08	12646668,5	
Глава 8. Временные здания и сооружения								
		Итого по Главам 1-8	11614049,58	640118,84		392500,08	12646668,5	
Глава 9. Прочие работы и затраты								
		Итого по Главам 1-9	11614049,58	640118,84		392500,08	12646668,5	
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы								
		Итого по Главам 1-12	11614049,58	640118,84		392500,08	12646668,5	
Непредвиденные затраты								
5	МДС 81-35.2004 п.4.96	Непредвиденные затраты для объектов социальной сферы - 2%	232280,73	12802,38		7850	252933,11	
		Итого "Непредвиденные затраты"	232280,73	12802,38		7850	252933,11	

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8
Налоги и обязательные платежи							
6	МДС 81-35.2004 п.4.100	НДС - 20%	2369266,11	130584,24		80070,02	2579920,37
Итого "Налоги и обязательные платежи"			2369266,11	130584,24		80070,02	2579920,37
Итого по сводному расчету			14215596,68	783505,46		480420,1	15479521,98

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Каримов Р.А.



(наименование организации)

Сводный сметный расчет в сумме 15888716,90 руб.

« » _____ 2020г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестиционная программа на 2023 год

(наименование стройки)

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стоимость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	ЛС	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии	186960,12	40816,9			227777,02
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	2120127,76	462863,65			2582991,41
2	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №28 Ф-19 ПС Промбаза-1.	79219,21	6317,65		2425,04	87961,9
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	898345,84	71642,15		27499,95	997487,94
3	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №44 Ф-19 ПС Промбаза-1	165846,8	8681,69		3894,76	178423,25
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	1880702,71	98450,36		44166,58	2023319,65
4	ЛС	Реконструкция Ф-6 ПС Промбаза-1	610699,31	165601,9		1821,95	778123,16
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	6925330,18	1877925,55		20660,91	8823916,64
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	11824506,49	2510881,71		92327,44	14427715,64
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по главам 1-7	11824506,49	2510881,71		92327,44	14427715,64
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по главам 1-8	11824506,49	2510881,71		92327,44	14427715,64
Глава 9. Прочие работы и затраты							
		Итого по главам 1-9	11824506,49	2510881,71		92327,44	14427715,64

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и исследовательские работы							
Итого по Главам 1-12			11824506,49	2510881,71		92327,44	14427715,64
Непредвиденные затраты							
5	МДС 81-35.2004 п.4.96	Непредвиденные затраты для объектов социальной сферы - 2%	236489,99	50217,63		1846,55	288554,17
Итого "Непредвиденные затраты"			236489,99	50217,63		1846,55	288554,17
Налоги и обязательные платежи							
6	МДС 81-35.2004 п.4.100	НДС - 20%	2412199,32	512219,87		18834,8	2943253,99
Итого "Налоги и обязательные платежи"			2412199,32	512219,87		18834,8	2943253,99
Итого по сводному расчету			14473195,94	3073319,21		113008,79	17659523,8

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Каримов Р.А.



Сводный сметный расчет в сумме 15888716,90 руб.

« » _____ 2020г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестиционная программа на 2024 год
(наименование стройки)

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стоимость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	ЛС	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии	104498,01	24945,19			129443,2
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	1185007,43	282878,45			1467885,88
2	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №12 Ф-29 ПС Промбаза-1.	79219,21	6317,65		2425,04	87961,9
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	898345,84	71642,15		27499,95	997487,94
3	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №54 Ф-20 ПС Промбаза-1.	165846,8	8681,69		3894,76	178423,25
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	1880702,71	98450,36		44166,58	2023319,65
4	ЛС	Реконструкция Ф-12 ПС Промбаза-1	780545,63	203030,56		4467,45	988043,64
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	8851387,44	2302366,55		50660,88	11204414,87
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	12815443,42	2755337,51		122327,41	15693108,34
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	12815443,42	2755337,51		122327,41	15693108,34
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	12815443,42	2755337,51		122327,41	15693108,34
Глава 9. Прочие работы и затраты							
		Итого по Главам 1-9	12815443,42	2755337,51		122327,41	15693108,34

1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
Итого по Главам 1-12			12815443,42	2755337,51		122327,41	15693108,34
Непредвиденные затраты							
5	МДС 81-35.2004 п.4.96	Непредвиденные затраты для объектов социальной сферы - 2%	256308,35	55106,75		2446,55	313861,65
Итого "Непредвиденные затраты"			256308,35	55106,75		2446,55	313861,65
Налоги и обязательные платежи							
6	МДС 81-35.2004 п.4.100	НДС - 20%	2614350,46	562088,85		24954,79	3201394,1
Итого "Налоги и обязательные платежи"			2614350,46	562088,85		24954,79	3201394,1
Итого по сводному расчету			15686102,75	3372533,11		149728,75	19208364,09

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



Каримов Р. А.

Заказчик

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(наименование организации)

Сводный сметный расчет в сумме 15888716,90 руб.

« » _____ 2020г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестиционная программа на 2025 год
(наименование стройки)

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, руб.				Общая сметная стоимость, руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	ЛС	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии	126705,6	28234,76			154940,36
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	143684,5	320182,18			1757023,68
2	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №171 Ф-29 ПС Промбаза-1.	165846,8	8681,69		3894,76	178423,25
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	1880702,71	98450,36		44166,58	2023319,65
3	ЛС	Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №236 Ф-29 ПС Промбаза-1	79219,21	6317,65		2425,04	87961,9
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	898345,84	71642,15		27499,95	997487,94
4	ЛС	Реконструкция Ф-21 ПС Промбаза-1	781576,2	190440,71		4467,45	976484,36
	и1	Основной	11,34	11,34		11,34	
		Всего с учетом "Основной"	8863074,11	2159597,65		50660,88	11073332,64
		Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"	13078964,16	2649872,34		122327,41	15851163,91
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		Итого по Главам 1-7	13078964,16	2649872,34		122327,41	15851163,91
Глава 8. Временные здания и сооружения							
		Итого по Главам 1-8	13078964,16	2649872,34		122327,41	15851163,91

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 9. Прочие работы и затраты							
Итого по Главам 1-9			13078964,16	2649872,34		122327,41	15851163,91
Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы							
Итого по Главам 1-12			13078964,16	2649872,34		122327,41	15851163,91
Непредвиденные затраты							
5	МДС 81-35.2004 п.4.96	Непредвиденные затраты для объектов социальной сферы -2%	261579,2	52997,45		2446,55	317023,2
Итого "Непредвиденные затраты"			261579,48	52997,45		2446,55	317023,28
Налоги и обязательные платежи							
6	МДС 81-35.2004 п.4.100	НДС - 20%	2668108,69	540573,96		24954,79	3233637,44
Итого "Налоги и обязательные платежи"			2668108,69	540573,96		24954,79	3233637,44
Итого по сводному расчету			16008652,13	3243443,75		149728,75	19401824,55

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Каримов Р.А.



СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)



на модернизацию системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" (2021 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 4842,485 тыс. руб.
 строительных работ _____ 286,112 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 64,002 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 23,168 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 2418,67 чел. час

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЗМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	материалы	оборудования	всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	на единицу	всего	
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные (1 шт.) НР (136,7 руб.); 95% от ФОТ СП (94,9 руб.); 65% от ФОТ	50	5,12 2,78	1,93 0,14	0,41		296	139	96,5 7,00	20,5	0,28 0,01	14 0,5	
2	ТЕРм08-03-600-02	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) НР (403,56 руб.); 95% от ФОТ СП (276,12 руб.); 65% от ФОТ	60	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		561,6	416,4	115,8 8,40	29,4	0,7 0,01	42 0,6	
3	ТЕРм08-03-600-02	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (1 шт.) НР (538,08 руб.); 95% от ФОТ СП (368,16 руб.); 65% от ФОТ	80	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		748,8	555,2	154,4 11,20	39,2	0,7 0,01	56 0,8	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕРМ08-03-574-01	Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 10 мм2 (100 жил) НР (2471,98 руб.); 95% от ФОТ СГ (1691,35 руб.); 65% от ФОТ	15,6	261,26 166,96	1,93 0,14	92,67		4075,66	2599,9	30,11 2,18	1445,65	16,8 0,01	262,08 0,16	
5	ТЕРМ10-04-101-13	Котодка клеммная на стене с установкой защитного кожуха (1 шт.) НР (11098,05 руб.); 92% от ФОТ СГ (7841,02 руб.); 65% от ФОТ	190	67,36 63,49		3,87		12798,4	12063,1		735,3	7	1330	
6	ТЕРМ08-01-053-01	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ (1 шт.) НР (5506,2 руб.); 95% от ФОТ СГ (3767,4 руб.); 65% от ФОТ	240	41,93 23,38	9,92 0,77	8,63		10063,2	5611,2	2380,8 184,80	2071,2	2,43 0,06	583,2 14,4	
7	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультах, масса: до 5 кг (Модем) (1 шт.) НР (4,13 руб.); 80% от ФОТ СГ (3,1 руб.); 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
8	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультах, масса: до 5 кг (роутер) (1 шт.) НР (4,13 руб.); 80% от ФОТ СГ (3,1 руб.); 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
9	ТЕРМ08-03-573-05	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (прим) (1 шт.) НР (26,65 руб.); 95% от ФОТ СГ (18,23 руб.); 65% от ФОТ	1	85,1 23,51	58,14 4,54	3,45		85,1	23,51	58,14 4,54	3,45	2,37 0,41	2,37 0,41	
10	ТЕРЭЗ-04-008-03	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов (1 км изолированного провода с несколькими жилами) НР (1111,24 руб.); 105% от ФОТ СГ (834,99 руб.); 60% от ФОТ	2,75	1403,22 320,38	579,97 64,46	502,87		3858,86	881,05	1594,92 177,27	1382,89	34,9 5,6	95,98 15,4	
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								68461,33					2386,67	32,27
Раздел 2. Материалы не учтенные ценником														
11	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статический однофазный (шт)	50	741,67		741,67		37083,5				37083,5		
12	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статический трехфазный прямого включения (шт)	60	920,28		920,28		55216,8				55216,8		
13	Прайс	Счетчик электрической энергии статический трехфазный-трансформаторного включения (шт)	80	949,78		949,78		75982,4				75982,4		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Выносной дисплей для сплит-счетчиков (шт)	110	284,66		284,66		31312,6			31312,6			
15	Прайс	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (шт)	1	8867,63		8867,63		8867,63			8867,63			
16	Прайс	Модем 3G/4G LTE (шт)	1	301,62		301,62		301,62			301,62			
17	Прайс	Wi-Fi роутер TP-LINK TP-LINK (шт)	1	224,93		224,93		224,93			224,93			
18	Прайс	Провод СИП4 2*16 (м)	1250	2,9		2,9		3625			3625			
19	Прайс	Анкерный кронштейн CS-10.3 (шт)	110	20,5		20,5		2255			2255			
20	Прайс	Зажим ответвительный Р-645 (шт)	440	21,31		21,31		9376,4			9376,4			
21	Прайс	Зажим ответвительный N-640 (шт)	200	25,52		25,52		5104			5104			
22	Прайс	Наконечник меднолуженный Ø16 (шт)	150	1,9		1,9		285			285			
23	Прайс	Зажим анкерный клипсовой ДН-123 (шт)	220	9,29		9,29		2043,8			2043,8			
24	Прайс	Лента F-207 (м)	150	7,82		7,82		1173			1173			
25	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	150	1,42		1,42		213			213			
26	Прайс	Провод СИП4 4*16 (м)	1500	5,79		5,79		8685			8685			
27	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А-300/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	60	147,49		147,49		8849,4			8849,4			
28	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А-200/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	90	147,49		147,49		13274,1			13274,1			
29	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А-100/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	90	147,49		147,49		13274,1			13274,1			
30	Прайс	Провод ВВГ 3*2,5 (шт)	800	3,52		3,52		2816			2816			
31	Прайс	Болт оцинкованный Ø 8*30 (шт)	240	0,53		0,53		127,2			127,2			
32	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 8 (шт)	240	0,09		0,09		21,6			21,6			
33	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 8 (шт)	480	0,03		0,03		14,4			14,4			
34	Прайс	Саморез по металлу 4,2*15 (шт)	400	0,02		0,02		8			8			
35	Прайс	Болт оцинкованный Ø 6*30 (шт)	240	0,25		0,25		60			60			
36	Прайс	Гайка оцинкованная-Ø 6 (шт)	240	0,04		0,04		9,6			9,6			
37	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 6 (шт)	480	0,01		0,01		4,8			4,8			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
38	Прайс	Наконечник-гильза ШВЛН 16-14 с изолированным фланцем (шт)	480	0,62		0,62		297,6			297,6			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником								280506,48						
Раздел 3. Пусконаладочные работы														
39	ТЕРм10-06-068-15	Конфигурация и настройка сетевых компонентов (мост, маршрутизатор, модем и т.п.) (1 шт.) НР (378,62 руб.): 80% от ФОТ СИ (283,97 руб.): 80% от ФОТ	1	482,75 473,28		9,47		482,75	473,28		9,47	32	32	
Итого по разделу 3 Пусконаладочные работы								1145,34					32	
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								313449,49	22772,96	4430,67	286245,89		2418,67	
Накладные расходы										395,39			32,27	
Сметная прибыль								21681,33						
Итого по смете:								14982,33						
Итого Строительные работы								286111,57					95,98	
Итого Монтажные работы								64001,58				15,4	2322,69	
Итого								350113,15				16,87	2418,67	32,27
В том числе:														
Материалы														
Машины и механизмы								286245,86						
ФОТ								4430,67						
Накладные расходы								23168,35						
Сметная прибыль								21681,33						
Непредвиденные затраты 2% от 350113,15								14982,33						
Итого с непредвиденными								7002,26						
Письмо Министров РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 357 115,41 * 11,3								357115,41						
НДС 20% от 4035404,13								807080,83						
ВСЕГО по смете								4842484,96					2418,67	32,27

СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0,4 кв №58 Ф-5 ПС Промбаза-1. (2021 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 2476,543 тыс. руб.
 строительно-монтажных работ _____ 165,847 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 8,682 тыс. руб.
 прочих _____ 3,895 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 2,585 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 215,83 чел. час



2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т			
				всего	эксплуатации	в т.ч. Машин	всего	эксплуатации	в т.ч. Машин	на единицу	всего				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Раздел 1. Электромонтажные работы															
1	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 кВА (1 подстанция) НР (484,95 руб.): 95% от ФОТ СЛ (331,81 руб.): 65% от ФОТ	1	1570,5	1185,95	125,92	1570,5	384,55	1185,95	125,92	39,9735	9,3272	39,97	9,33	
2	ТЕРз3-04-030-03	Установка разряднителей: с помощью механизмов (1 компл.) НР (128,01 руб.): 105% от ФОТ СЛ (73,15 руб.): 60% от ФОТ	1	256,81	144,9	12,03	256,81	109,88	144,9	12,03	10,9215	0,891	10,92	0,89	
3	ТЕРм08-02-471-04	Заемлитель вертикальный из круглой стали (10 шт.) Диаметром: 16 мм (РЛНД) НР (30,71 руб.): 95% от ФОТ СЛ (21,01 руб.): 65% от ФОТ	0,3	192,39	63,5	2,55	57,72	31,56	19,05	0,77	11,1915	0,189	3,36	0,06	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР33-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций кислородного типа (прим) (1 подстанция) НР (178,87 руб.); 105% от ФОТ СЛ (102,21 руб.); 60% от ФОТ	1	640,25 103,65	536,6 66,7			640,25	103,65	536,6 66,70		11,556 4,941	11,56 4,94	
5	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 КВ·А (1 подстанция) НР (692,79 руб.); 95% от ФОТ СЛ (474,01 руб.); 65% от ФОТ	1	2337,74 549,36	1694,21 179,89	94,17		2337,74	549,36	1694,21 179,89	94,17	57,105 13,3245	57,11 13,32	
6	ТЕРм08-02-471-04	Заемплитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (122,84 руб.); 95% от ФОТ СЛ (84,08 руб.); 65% от ФОТ	1,2	192,39 105,21	63,5 2,55	23,88		230,87	126,25	76,2 3,06	28,42	11,1915 0,189	13,43 0,23	
7	ТЕРм08-02-472-02	Заемплитель горизонтальный из стали: полусовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (61,18 руб.); 95% от ФОТ СЛ (41,86 руб.); 65% от ФОТ	0,3	340,03 210,65	90,6 4,01	38,78		102,01	63,2	27,18 1,20	11,63	22,41 0,297	6,72 0,09	
8	ТЕРм08-01-087-01	Отражение светлое (1 м2) НР (266,24 руб.); 95% от ФОТ СЛ (183,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61		1442,16	275,88	138,96 6,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48	
9	ТЕР33-04-003-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38, 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных (1 опора) НР (89,71 руб.); 105% от ФОТ СЛ (51,26 руб.); 60% от ФОТ	2	186,74 33,67	122,43 9,05	40,84		393,48	67,34	244,86 18,10	81,28	3,8 0,78	7,6 1,58	
48	ТЕРм08-01-082-01	Зажим наборный без коуха (100 шт.) НР (38,78 руб.); 95% от ФОТ СЛ (26,53 руб.); 65% от ФОТ	0,09	870,98 452,14	22,68 1,49	396,15		78,39	40,69	2,04 0,13	35,66	47 0,11	4,23 0,01	
10	ТЕР33-04-031-03	Установка оборудования пунктов секционирования: на железобетонных стойках опор ВЛ (1 пункт) НР (387,72 руб.); 105% от ФОТ СЛ (221,56 руб.); 60% от ФОТ	1	1144,89 275,04	869,65 94,22			1144,89	275,04	869,65 94,22		28,59 8,45	28,59 8,45	
47	ТЕР07-01-001-02	Фундаментные блоки ФБС (прим) (100 шт. сборных конструкций) НР (63,6 руб.); 130% от ФОТ СЛ (41,58 руб.); 85% от ФОТ	0,04	4823,3 811,4	2958,54 411,38	855,36		184,93	32,46	118,26 16,46	34,21	91,58 31,26	3,66 1,25	
11	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1837,15		1837,15		1837,15		1837,15		1837,15		
12	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1)	1	2057,61		2057,61		2057,61		2057,61		2057,61		
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								16534,28					215,83	40,61

Раздел 2. Материалы не учтенные ценником

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Пункт секционирования столовой пос (У)-10 (шт)	1	57319,22		57319,22		57319,22			57319,22			
15	Прайс	Стойка СВ-130-7 (шт)	3	1943,02		1943,02		5829,06			5829,06			
16	Прайс	Провод СИП3 1*70 (М)	50	7,72		7,72		386			386			
17	Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)	6	20,8		20,8		124,8			124,8			
18	Прайс	Штырьевой изолятор ШФ-20Г (шт)	6	33,2		33,2		199,2			199,2			
19	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)	12	2,21		2,21		26,52			26,52			
20	Прайс	Электорды Стандарт ø3,0 мм (кг)	20	19,84		19,84		396,8			396,8			
21	Прайс	Сталь круглая ø20 мм (М)	60	8,82		8,82		529,2			529,2			
22	Прайс	Полоса 40*4 (М)	40	5,51		5,51		220,4			220,4			
23	Прайс	Круг отрезной ø230 мм (шт)	4	4,78		4,78		19,12			19,12			
24	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17,27		17,27		51,81			51,81			
25	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН-В/К-630/10У1 в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-630/10-0,4 УХЛ1. (шт)	1	88183,42		88183,42		88183,42			88183,42			
27	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174,16		174,16		696,64			696,64			
28	Прайс	Песок (т)	20	33,07		33,07		661,4			661,4			
29	Прайс	Зажим ответвительный РРН 150 (шт)	6	93,4		93,4		560,4			560,4			
30	Прайс	Зажим прокалывающий ответвительный Р70 (шт)	3	24,47		24,47		73,41			73,41			
31	Прайс	Разъединитель РЛНД-10Б/400 НУХЛ1 с приводом (шт)	1	1129,41		1129,41		1129,41			1129,41			
32	Прайс	Щебень 20*40 (т)	20	90,98		90,98		1819,6			1819,6			
33		Отраждение КТПН: (шт)	1											
34	Прайс	Сталь угловая 50х50х5 (М)	70	13,23		13,23		926,1			926,1			
35	Прайс	Сетка рабидца (М2)	36	11,17		11,17		402,12			402,12			
36	Прайс	Труба профилегиная 80*80*3 (М)	20	23,88		23,88		477,6			477,6			
37	Прайс	Сталь круглая ø24 мм (М)	20	12,79		12,79		255,8			255,8			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
39	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (М)	30	18,96		18,96		568,8			568,8		215,83	
40	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (М)	15	10,66		10,66		159,9			159,9		17,09	
41	Прайс	Труба ВГП ø25 мм (М)	10	7,94		7,94		79,4			79,4		23,52	
42	Прайс	Сталь круглая ø10 мм (М)	120	2,28		2,28		273,6			273,6		40,61	
43	Прайс	Провод ПУГВ 1*16 (М)	4	9,11		9,11		36,44			36,44			
44	Прайс	Наконечник меднолуженый 16 мм2 (шт)	12	1,9		1,9		22,8			22,8			
45	Прайс	Лента F-207 (М)	50	7,79		7,79		389,5			389,5			
46	Прайс	Скрепля соединительная НС20 (шт)	50	1,41		1,41		70,5			70,5			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником									161888,97					
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах									174223,28	2059,86	5057,88	167105,56	215,83	
Накладные расходы									2547,4		524,96		40,61	
Сметная прибыль									1652,57					
Итого по смете:									165823,25				62,33	
Итого Монтажные работы									8681,69				153,5	
Итого Прочие затраты									3894,76				23,52	
Итого									178423,25				215,83	40,61
В том числе:														
Материалы									167105,56					
Машины и механизмы									5057,86					
ФОТ									2584,82					
Накладные расходы									2547,4					
Сметная прибыль									1652,57					
Непревиденные затраты 2% от 178423,25									3568,47					
Итого с непредвиденными									181991,72					
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09.8.10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 181 991,72 * 11,34									2063786,1					
НДС 20% от 2063786,1									412757,22					
ВСЕГО по смете									2476543,32				215,83	40,61

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0,4 кВ №192 Ф-1 ПС Промбаза-2. (2021 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 1220,925 тыс. руб.
 строительных работ _____ 79,219 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 6,318 тыс. руб.
 прочих _____ 2,425 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 1,422 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 125,33 чел.час

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.						Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ на единицу		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	оплаты труда	всего	оплаты труда	эксплуатации в т.ч. машины	материалы	оплата труда	эксплуатации в т.ч. машины	материалы	на единицу	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Раздел 1. Электромонтажные работы															
1	ТЕРм08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с (1 подстанция) НР (261,77 руб.); 95% от ФОТ СТ (179,11 руб.); 85% от ФОТ	1	818,41 208,08	610,33 67,47			818,41	208,08	610,33 67,47		21,63 4,998	21,63 5		
2	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «Обратная лопата» с ковшем вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, группа грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (0,8 руб.); 95% от ФОТ СТ (0,42 руб.); 90% от ФОТ	0,003	1887,19 54,05	1833,14 228,15			5,66	0,16	5,5 0,68		6,1 16,9	0,02 0,05		



2020 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТЕРМ08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в траншее (100 м кабеля) НР (24,23 руб.); 95% от ФОТ СЛ (16,58 руб.); 65% от ФОТ	0,5	391,12 50,99	339,11	1,02		195,56	25,5	169,56	0,5	5,3	2,65	
4	ТЕРМ08-02-148-02	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеля) НР (68,18 руб.); 95% от ФОТ СЛ (46,65 руб.); 65% от ФОТ	0,5	222,85 140,84	52,17 2,7	29,84		111,43	70,42	26,09 1,35	14,92	14,64 0,2	7,32 0,1	
5	ТЕРМ08-02-167-04	Муфта соединительная эпоксидная для 3-4- жильного кабеля напряжением: до 1кВ, сечение одной жилы до 185 мм2 (1 шт.) НР (82,75 руб.); 95% от ФОТ СЛ (56,62 руб.); 65% от ФОТ	1	153,48 86,96	1,93 0,14	64,59		153,48	86,96	1,93 0,14	64,59	9,04 0,01	9,04 0,01	
6	ТЕРМ08-02-163-03	Заделка концовая с термоусаживающимся полиэтиленовыми перчатками для 3-4- жильного кабеля с бумажной изоляцией напряжением до 1 кВ, сечение одной жилы: до 240 мм2 (1 шт.) НР (14,62 руб.); 95% от ФОТ СЛ (10 руб.); 65% от ФОТ	1	19,82 15,39		4,43		19,82	15,39		4,43	1,6	1,6	
7	ТЕРЗ3-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций индуктивного типа (прим) (1 подстанция) НР (32,5 руб.); 105% от ФОТ СЛ (75,71 руб.); 60% от ФОТ	1	474,26 76,78	397,48 49,41			474,26	76,78	397,48 49,41		8,56 3,66	8,56 3,66	
8	ТЕРМ08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 400 КВА (1 подстанция) НР (373,97 руб.); 95% от ФОТ СЛ (256,87 руб.); 65% от ФОТ	1	1248,13 297,26	871,9 96,39	78,97		1248,13	297,26	871,9 96,39	78,97	30,9 7,14	30,9 7,14	
9	ТЕРМ08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (91 руб.); 95% от ФОТ СЛ (62,26 руб.); 65% от ФОТ	1,2	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		178,38	93,52	56,45 2,27	28,41	8,29 0,14	9,95 0,17	
10	ТЕРМ08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: логосовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (45,32 руб.); 95% от ФОТ СЛ (31,01 руб.); 65% от ФОТ	0,3	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78		78,58	46,81	20,13 0,89	11,64	16,6 0,22	4,98 0,07	
11	ТЕРМ08-01-087-01	Ограждение светящее (1 м2) НР (286,24 руб.); 95% от ФОТ СЛ (183,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61		1442,16	275,86	198,96 6,48	1927,62	2,39 0,04	28,68 0,48	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1102,29		1102,29		1102,29			1102,29			
13	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1)	1	1322,75		1322,75		1322,75			1322,75			
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы													125,33	16,68

Раздел 2. Материалы не учтенные цеником

14	Прайс	Кабель ААБн-10 3*70 (м)	50	51,07		51,07		2553,5			2553,5			
15	Прайс	Муфта концевая ЗКНТ(Б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	355,67		355,67		355,67			355,67			
16	Прайс	Муфта соединительная 3 СТн(Б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	601,34		601,34		601,34			601,34			
17	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)	12	2,21		2,21		26,52			26,52			
18	Прайс	Электроды Стандарт ø3,0 мм (кг)	20	19,84		19,84		396,8			396,8			
19	Прайс	Сталь круглая ø20 мм (м)	60	8,82		8,82		529,2			529,2			
20	Прайс	Полоса 40*4 (м)	40	5,51		5,51		220,4			220,4			
21	Прайс	Круг отрезной ø230 мм (шт)	4	4,78		4,78		19,12			19,12			
22	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17,27		17,27		51,81			51,81			
23	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПн-КВ-400/10У1 с проходной ячейкой 10 кВ, в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-400/10-0,4 УХЛ1. (шт)	1	67666,08		67666,08		67666,08			67666,08			
25	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174,16		174,16		696,64			696,64			
26	Прайс	Песок (т)	20	33,07		33,07		661,4			661,4			
27	Прайс	Лента сигнальная (м)	50	1,22		1,22		61			61			
28	Прайс	Двухстенные трубы из ПНД/ПВД для прокладки кабеля (м)	50	15,06		15,06		753			753			
29	Прайс	Манжеты Тип FV для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)	4	24,69		24,69		98,76			98,76			
30	Прайс	Шельвь 20*40 (т)	20	90,98		90,98		1819,6			1819,6			
32	Прайс	Сталь угловая 50х50х5 (м)	70	13,23		13,23		926,1			926,1			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
33	Прайс	Сетка рабица (м2)	36	11,17		11,17		402,12			402,12			
34	Прайс	Труба профилированная 80*80*3 (м)	20	23,88		23,88		477,6			477,6			
35	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	20	10,66		10,66		213,2			213,2			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные Ценником														
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								85680,77	1196,76	2298,33	82185,68		125,33	16,68
Накладные расходы								1363,37		225,08				
Сметная прибыль								917,76						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								79219,21					8,58	3,71
Итого Монтажные работы								6317,65					116,75	12,97
Итого Прочие затраты								2425,04					125,33	16,68
Итого								87961,9						
В том числе:														
Материалы								82185,68						
Машины и механизмы								2298,33						
ФОТ								1421,84						
Накладные расходы								1363,37						
Сметная прибыль								917,76						
Непредвиденные затраты 2% от 87961,9								1759,24						
Итого с непредвиденными								89721,14						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,04 (Индекс ИПЦ на 2021 г) 89 721,14 * 11,34								1017438						
НДС 20% от 1017437,73								203487,6						
ВСЕГО по смете								1220925					125,33	16,68

Гранд-Смета (вер.7.3)
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КРУН-10 кВ секция-1 ПС "ТомБаза-1" с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (2021 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 5959,894 тыс. руб.
строительных работ _____ 409,071 тыс. руб.
монтажных работ _____ 4,070 тыс. руб.
прочих _____ 16,240 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 17,669 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 136,35 чел.час



2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудования, т	
				всего	эксплуатации	в т.ч. машины	оплаты труда	эксплуатации	в т.ч. машины	оплаты труда	материалы	оборудования	Всего		оплаты труда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Раздел 1. Электромонтажные работы															
1	ТЕРМ08-01-059-01	Демонтаж выключатель масляный: ВМПП, ВК или ВКЭ с приводом (прим) (1 шт.) НР (112,29 руб.); 95% от ФОТ СЛ (76,83 руб.); 65% от ФОТ	2	123,96	70,42	5,56			247,92	107,08	140,84		5,565	11,13	
2	ТЕРМ08-01-059-01	Выключатель масляный: ВМПП, ВК или ВКЭ с приводом (1 шт.) НР (160,4 руб.); 95% от ФОТ СЛ (109,75 руб.); 65% от ФОТ	2	206,34	100,6	7,94	29,26		412,68	152,96	201,2	58,52	7,95	15,9	
3	ТЕРМ08-01-053-02	Демонтаж трансформатор тока напряжением: до 20 кВ (прим) (1 шт.) НР (112,58 руб.); 95% от ФОТ СЛ (77,03 руб.); 65% от ФОТ	6	29,91	10,99	0,83			179,46	113,52	65,94		1,967	11,8	0,38

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕРМ08-01-053-02	Трансформатор тока напряжением: до 20 кВ (1 шт.) НР (160,8 руб.): 95% от ФОТ СП (110,02 руб.): 65% от ФОТ	6	56,74 27,03	15,7 1,18	14,01		340,44	162,18	94,2 7,08	84,06	2,81 0,09	16,86 0,54	
5	ТЕРМ08-01-054-03	Демонтаж трансформатор напряжением: до 20 кВ, трехфазный (прим) (1 шт.) НР (73,79 руб.): 95% от ФОТ СП (60,49 руб.): 65% от ФОТ	3	39,68 24,85	14,83 1,04		119,04	74,55	44,49 3,12		2,583 0,077	7,75 0,23		
6	ТЕРМ08-01-054-03	Трансформатор напряжением: до 20 кВ, трехфазный (1 шт.) НР (105,42 руб.): 95% от ФОТ СП (72,13 руб.): 65% от ФОТ	3	61,8 35,5	21,19 1,49	5,11	185,4	106,5	63,57 4,47	15,33	3,69 0,11	11,07 0,33		
7	ТЕРМ08-01-102-01	Демонтаж шкафа управления и регулировки (прим) (1 шкаф) НР (100,59 руб.): 95% от ФОТ СП (68,82 руб.): 65% от ФОТ	1	206,21 98,32	107,89 7,56		206,21	98,32	107,89 7,56		10,22 0,56	10,22 0,56		
8	ТЕРМ08-01-102-01	Шкаф управления и регулировки (1 шкаф) НР (143,69 руб.): 95% от ФОТ СП (98,31 руб.): 65% от ФОТ	1	389,75 140,45	154,14 10,8	95,16	389,75	140,45	154,14 10,80	95,16	14,6 0,8	14,6 0,8		
9	ТЕРМ08-03-572-02	Демонтаж блок управления открытого исполнения высотой и шириной до 1000x800 мм, устанавливаемый: на металлическом основании (1 шт.) НР (49,13 руб.): 95% от ФОТ СП (33,62 руб.): 65% от ФОТ	3	32,29 16,11	16,18 1,13		96,87	48,33	48,54 3,39	1,624 0,084	4,87 0,25			
10	ТЕРМ08-03-572-02	Блок управления открытого исполнения высотой и шириной до 1000x800 мм, устанавливаемый: на металлическом основании (1 шт.) НР (46,8 руб.): 95% от ФОТ СП (32,02 руб.): 65% от ФОТ	2	49,07 23,01	23,12 1,62	2,94	98,14	46,02	46,24 3,24	5,88	2,32 0,12	4,64 0,24		
11	ТЕРЗ3-04-030-03	Демонтаж разведнительный внутренней установки (прим) (1 компл.) НР (132,74 руб.): 105% от ФОТ СП (75,85 руб.): 60% от ФОТ	2	132,1 56,97	75,13 6,24		264,2	113,94	150,26 12,48	5,663 0,462	11,33 0,92			
12	ТЕРЗ3-04-030-03	Монтаж разведнительный внутренней установки (прим) (1 компл.) НР (189,63 руб.): 105% от ФОТ СП (108,36 руб.): 60% от ФОТ	2	190,76 81,39	107,33 8,91	2,04	381,52	162,78	214,66 17,82	4,08	8,09 0,66	16,18 1,32		
13		Монтаж системы защиты от дуговых замыканий НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	2572,02 2572,02			2572,02	2572,02						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14		Пусконаладочные работы (1) НР 0% от ФОТ СЛ 0% от ФОТ	1	6466,78 6466,78				6466,78	6466,78					
15		Испытания и измерения (1) НР 0% от ФОТ СЛ 0% от ФОТ	1	7201,65 7201,65				7201,65	7201,65					
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								21463,14					136,35 7,68	

Раздел 2. Материалы не учтенные цениником

16	Прайс	Выкатной элемент ВЭ/ТЕЛ-10-20/630 У2 (с блоком управления) (шт)	2	42986,85		42986,85		85973,7			85973,7			
17	Прайс	Кронштейн для существующего механизма перемещения защитных шторок в корпусе шкафа КРУН-10 серии К-47 (шт)	2	121,25		121,25		242,5			242,5			
18	Прайс	Трансформаторы тока 10/0,4 кв ТМЛ 10 кв (шт)	6	2081,13		2081,13		12486,78			12486,78			
19	Прайс	Трансформаторы напряжения НАМИ-10-95 УХЛ2. (шт)	3	3930,48		3930,48		11791,44			11791,44			
20	Прайс	Орраничители перенапряжений ОПН-10-РВО УХЛ1 (шт)	8	131,32		131,32		1050,56			1050,56			
21	Прайс	Шкаф РЗА (шт)	1	235545,6		235545,6		235545,56			235545,6			
22	Прайс	Схемы защиты от дуговых замыканий для КРУ(Н) 6(10) кв с устройством Дуга-МТ (шт)	1	54358,39		54358,39		54358,39			54358,39			
23	Прайс	Разъединитель внутренней установки РВ 10 1000 УХЛ2 (шт)	2	2408,36		2408,36		4816,72			4816,72			
24	Прайс	Шина алюминиевая (м)	15	110,23		110,23		1653,45			1653,45			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цениником								407919,1						

ИТОГИ ПО СМЕТЕ:

Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								427081,18	17567,08	1331,97	408182,1		136,35	7,68
Накладные расходы								1387,84		101,94				
Сметная прибыль								913,22						
Итого по смете:								409071,4					27,51	2,24
Итого Строительные работы														
Итого Монтажные работы								4070,39					108,84	5,44
Итого Прочие затраты								16240,45						

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Итого								429382,24					136,35	
В том числе:													7,68	
Материалы								408182,13						
Машины и механизмы								1331,97						
ФОТ								17669,02						
Накладные расходы								1387,84						
Сметная прибыль								913,22						
Непредвиденные затраты 2% от 429382,24								8587,64						
Итого с непредвиденными								437969,88						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 437 969,88 * 1,34								4966578,44						
НДС 20% от 4966578,44								993315,69						
ВСЕГО по смете								5959894,13					136,35	7,68

СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)



_____ 2020 г.

на реконструкцию установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС Промбаза-1. (2021г.)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 1388,869 тыс. руб.
 строительно-монтажных работ _____ 96,643 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 3,198 тыс. руб.
 прочих _____ 0,220 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 1,036 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 79,78 чел.час

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.							Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуат	материалы	обору-дование	Всего	оплаты труда	эксплуат	материалы	на единицу	всего				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			

Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРМ08-01-067-08	Демонтаж Установка (шкаф) комплектная конденсаторная на установочных конструкциях, масса: до 500 кг (прим) (1 шкаф) НР (51,21 руб.); 95% от ФОТ СТ (35,04 руб.); 65% от ФОТ	2	98,62 21,55	77,07 5,4			197,24	43,1	154,14 10,80	1,72	2,24 0,4	4,48 0,8	0,8
2	ТЕРМ08-01-067-08	Установка (шкаф) комплектная конденсаторная на установочных конструкциях, масса: до 500 кг (1 шкаф) НР (102,41 руб.); 95% от ФОТ СТ (70,07 руб.); 65% от ФОТ	2	198,1 43,1	154,14 10,8	0,86		396,2	86,2	308,28 21,60	1,72	4,48 0,8	8,96 1,6	
3	ТЕРМ08-02-147-03	Демонтаж кабель до 35 кВ в готовых траншеях без токопроводящих масс + м. до 3 м (прим) (100 м кабель) НР (48,67 руб.); 95% от ФОТ СТ (33,3 руб.); 65% от ФОТ	0,7	180,43 66,52	114,86 7,61			126,3	45,9	80,4 5,33		6,816 0,564	4,77 0,39	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшом вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, группа грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (1,07 руб.); 95% от ФОТ СЛ (0,57 руб.); 50% от ФОТ	0,004	1887,19 54,05	1833,14 228,15			7,55	0,22	7,33 0,91		6,1 16,9	0,02 0,07	
5	ТЕР08-02-141-03	Кабель до 35 кВ в готовых траншеях без покрытия, масса 1 м: до 3 кг (100 м кабеля) НР (81,11 руб.); 95% от ФОТ СЛ (55,5 руб.); 65% от ФОТ	0,7	363,56 109,28	191,43 12,69	62,85		254,49	76,5	134 8,88	43,99	11,36 0,94	7,95 0,66	
6	ТЕР08-04-741-03	Муфта концевая для кабеля с изоляцией из вулканизированного полиэтилена с применением термосожимаемой перчатки напряжением: 6 кВ, сечением до 1х240 мм2 (1 компл. (3 фазы)) НР (489,86 руб.); 95% от ФОТ СЛ (335,17 руб.); 65% от ФОТ	4	230,25 128,91		101,34		921	515,64		405,36	13,4	53,6	
7	Калькуляция	Испытания и измерения (шт) НР 0% от ФОТ СЛ 0% от ФОТ	1	73,49 73,49				73,49	73,49					
8	Калькуляция	Пусконаладочные работы (шт) НР 0% от ФОТ СЛ 0% от ФОТ	1	146,97 146,97				146,97	146,97					
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								3427,2					79,78	3,52
Раздел 2. Материалы не учтенные цеником														
9	Прайс	Конденсаторная установка УКРМ-Р-10-5-3150-450 уличного исполнения (шт)	1	91857,73		91857,73		91857,73			91857,73			
10	Прайс	Кабель ААБл-10 3*70 (м)	70	51,44		51,44		3600,8			3600,8			
11	Прайс	Муфта концевая ЭКНГП(Г)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	4	293,94		293,94		1175,76			1175,76			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником								96634,29						
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах				98757,53		988,02		684,15		97085,36			79,78	3,52
Накладные расходы								774,32						
Сметная прибыль								529,64						
Итого по смете:								96634,28					0,02	
Итого Строительные работы													0,07	
Итого Монтажные работы								3197,55					79,76	3,45
Итого Прочие затраты								220,46						

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Итого								100061.49					79,78	
В том числе:													3,52	
Материалы								97086,36						
Машины и механизмы								684,15						
ФОТ								1036,54						
Накладные расходы								774,32						
Сметная прибыль								529,64						
Непредвиденные затраты 2% от 100061,49								2001,23						
Итого с непредвиденными								102062,72						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8.10*1.4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 102 062,72 * 11,34								1157391,24						
НДС 20% от 1157391,24								231478,25						
ВСЕГО по смете								1388869,49					79,78	3,52

Гранд-Смета (вер.7.3)
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на модернизацию системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" (2022 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 2885,695 тыс. руб.
строительных работ _____ 171,661 тыс. руб.
монтажных работ _____ 36,240 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 13,115 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1360,81 чел. час



2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.						Общая стоимость, руб.						Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-ваний, т
				всего	эксплуатации	в т.ч. машины	материалы	оборудования	всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	на единицу	всего				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
Раздел 1. Электромонтажные работы																		
1	ТЕРм08-03-600-01	Четчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные (1 шт.) НР (69,35 руб.); 95% от ФОТ СЛ (47,45 руб.); 65% от ФОТ	25	5,12 2,78	1,93 0,14	0,41		128	69,5	48,25 3,50	10,25	0,28 0,01	7 0,25					
2	ТЕРм08-03-600-02	Четчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) НР (235,41 руб.); 95% от ФОТ СЛ (151,07 руб.); 65% от ФОТ	35	9,36 6,94	1,93 0,14	0,48		327,6	242,9	67,55 4,90	17,15	0,7 0,01	24,5 0,35					
3	ТЕРм08-03-600-02	Четчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (1 шт.) НР (302,67 руб.); 95% от ФОТ СЛ (207,09 руб.); 65% от ФОТ	45	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		421,2	312,3	86,85 6,30	22,05	0,7 0,01	31,5 0,45					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕРм08-03-574-01	Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 10 мм2 (100 жил) НР (1386,53 руб.); 95% от ФОТ СЛ (948,68 руб.); 65% от ФОТ	8,75	261,26 166,66	1,93 0,14	92,67		2286,03	1458,28	16,89 1,23	810,86	16,8 0,01	147 0,09	
5	ТЕРм10-04-101-13	Колодка клеммная на стене с установкой защитного кожуха (1 шт.) НР (6133,13 руб.); 92% от ФОТ СЛ (4333,19 руб.); 65% от ФОТ	105	67,36 63,49		3,87		7072,8	6666,45		406,35	7	735	
6	ТЕРм08-01-053-01	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ (1 шт.) НР (9097,24 руб.); 95% от ФОТ СЛ (2119,16 руб.); 65% от ФОТ	135	41,93 23,38	9,92 0,77	8,63		5660,55	3156,3	1339,2 103,95	1165,05	2,43 0,06	328,05 8,1	
7	ТЕРм11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультах, Масса: до 5 кг (модем) (1 шт.) НР (4,13 руб.); 80% от ФОТ СЛ (3,1 руб.); 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
8	ТЕРм11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультах, Масса: до 5 кг (роутер) (1 шт.) НР (4,13 руб.); 80% от ФОТ СЛ (3,1 руб.); 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
9	ТЕРм08-03-573-05	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (прим) (1 шт.) НР (26,65 руб.); 95% от ФОТ СЛ (18,23 руб.); 65% от ФОТ	1	85,1 23,51	58,14 4,54	3,45		85,1	23,51	58,14 4,54	3,45	2,37 0,41	2,37 0,41	
10	ТЕРз3-04-008-03	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов (1 км изолированного провода с несколькими жилами) НР (606,12 руб.); 105% от ФОТ СЛ (346,36 руб.); 60% от ФОТ	1,5	1403,22 320,38	579,97 64,46	502,87		2104,83	480,57	869,96 96,69	754,3	34,9 5,6	52,35 8,4	
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы														
								38151,54					1328,81	18,05
Раздел 2. Материалы не учтенные цеником														
11	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статический однофазный (шт)	25	739,05		739,05		18476,25					18476,25	
12	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статический трехфазный прямого включения (шт)	35	917,03		917,03		32096,05					32096,05	
13	Прайс	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (шт)	45	946,43		946,43		42589,35					42589,35	

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Выносной дисплей для сплит счетчиков (шт)	60	283.66		283.66		17019.6			17019.6			
15	Прайс	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (шт)	1	8836.35		8836.35		8836.35			8836.35			
16	Прайс	Модем 3G/4G LTE (шт)	1	300.56		300.56		300.56			300.56			
17	Прайс	Wi-Fi роутер TP LINK TP LINK (шт)	1	224.13		224.13		224.13			224.13			
18	Прайс	Провод СИП4 2*16 (М)	625	2.89		2.89		1806.25			1806.25			
19	Прайс	Анжерный фронтштейн CS 10.3 (шт)	60	20.43		20.43		1225.8			1225.8			
20	Прайс	Зажим ответвительный Р-645 (шт)	340	21.24		21.24		7221.6			7221.6			
21	Прайс	Зажим ответвительный N-640 (шт)	100	25.43		25.43		2543			2543			
22	Прайс	Наконечник меднолуженый Ø16 (шт)	100	1.9		1.9		190			190			
23	Прайс	Зажим анжерный клиновоеy ДN-123 (шт)	120	9.26		9.26		1111.2			1111.2			
24	Прайс	Лента F-207 (М)	100	7.79		7.79		779			779			
25	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	100	1.41		1.41		141			141			
26	Прайс	Провод СИП4 4*16 (М)	875	5.77		5.77		5048.75			5048.75			
27	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 300/5 с шиной SBA кл. точности 0,5 (шт)	45	146.97		146.97		6613.65			6613.65			
28	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 200/5 с шиной SBA кл. точности 0,5 (шт)	45	146.97		146.97		6613.65			6613.65			
29	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 100/5 с шиной SBA кл. точности 0,5 (шт)	90	146.97		146.97		13227.3			13227.3			
30	Прайс	Провод ВВГ 3*2,5 (шт)	500	3.51		3.51		1755			1755			
31	Прайс	Болт оцинкованный Ø 8*30 (шт)	810	0.53		0.53		429.3			429.3			
32	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 8 (шт)	810	0.09		0.09		72.9			72.9			
33	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 8 (шт)	1620	0.03		0.03		48.6			48.6			
34	Прайс	Саморез по металлу 4,2*15 (шт)	500	0.02		0.02		10			10			
35	Прайс	Болт оцинкованный Ø 6*30 (шт)	240	0.24		0.24		57.6			57.6			
36	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 6 (шт)	240	0.04		0.04		9.6			9.6			
37	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 6 (шт)	480	0.01		0.01		4.8			4.8			

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
38	Грайс	Наконечник-гильза НШВИ 16-14 с изолированными фланцем (шт)	250	0,61		0,61		152,5			152,5			
		Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником						168603,79						
Раздел 3. Пусконаладочные работы														
39	ТЕРМ10-06-068-15	Конфигурация и настройка световых компонентов (мост, маршрутизатор, модем и т.п.) (1 шт.) НР (378,62 руб.); 80% от ФОТ ОП (283,97 руб.); 60% от ФОТ	1	482,75 473,28		9,47		482,75	473,28		9,47	32	32	
		Итого по разделу 3 Пусконаладочные работы						1145,34					32	
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								187185,29	12893,41	2486,84	171805,04		1360,81	18,05
Накладные расходы								12243,98		221,11			18,05	
Сметная прибыль								8471,4						
Итого по смете:								171661,1					52,35	8,4
Итого Монтажные работы								36239,57					1308,46	9,65
Итого								207900,67					1360,81	18,05
В том числе:														
Материалы								171805,04						
Машины и механизмы								2486,84						
ФОТ								13114,52						
Накладные расходы								12243,98						
Сметная прибыль								8471,4						
Непредвиденные затраты 2% от 207900,67								4158,01						
Итого с непредвиденными								212058,68						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-И/09/09 8,10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 212 058,68 * 1,34								2404745,43						
НДС 20% от 2404745,43								480949,09						
ВСЕГО по смете								2885694,52					1360,81	18,05

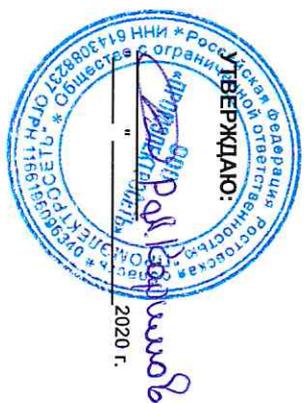
Гранд-Смета (вер. 7.3)
 СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
 (локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0,4 кв №22 ф-6 ПС Промбаза-1. (2022 год)
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 1220,925 тыс. руб.
 строительных работ _____ 79,219 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 6,318 тыс. руб.
 прочих _____ 2,425 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 1,422 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 125,33 чел. час



№ пп	Шифр и номер позиции по норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	материалы	всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	на единицу	
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Раздел 1. Электромонтажные работы												
1	ТЕРМ08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с (1 подстанция) НР (261,77 руб.); 95% от ФОТ СИ (179,11 руб.); 55% от ФОТ	1	818,41	610,33	208,08	818,41	208,08	610,33	21,63	21,63	5
2	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, группа грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (0,8 руб.); 95% от ФОТ СИ (0,42 руб.); 50% от ФОТ	0,003	1887,19	1833,14	54,05	5,66	0,16	5,5	6,1	0,02	0,05

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТЕРм08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в Траншее (100 м кабеле) НР (24,23 руб.); 95% от ФОТ СИ (16,58 руб.); 65% от ФОТ	0.5	391,12 50,99	339,11	1,02		195,56	25,5	169,56	0,5	5,3	2,65	
4	ТЕРм08-02-148-02	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеле) НР (68,18 руб.); 95% от ФОТ СИ (46,65 руб.); 65% от ФОТ	0.5	222,85 140,84	52,17 2,7	29,84		111,43	70,42	26,09 1,35	14,92	14,64 0,2	7,32 0,1	
5	ТЕРм08-02-167-04	Муфта соединительная эпоксидная для 3-4- жильного кабеля напряжением: до 1кВ, сечение одной жилы до 185 мм2 (1 шт.) НР (82,75 руб.); 95% от ФОТ СИ (56,62 руб.); 65% от ФОТ	1	153,48 86,96	1,93 0,14	64,59		153,48	86,96	1,93 0,14	64,59	9,04 0,01	9,04 0,01	
6	ТЕРм08-02-163-03	Заделка концевая с термоусаживающимся полиэтиленовыми перчатками для 3-4- жильного кабеля с бумажной изоляцией напряжением до 1 кВ, сечение одной жилы: до 240 мм2 (1 шт.) НР (14,62 руб.); 95% от ФОТ СИ (10 руб.); 65% от ФОТ	1	19,82 15,39		4,43		19,82	15,39		4,43	1,6	1,6	
7	ТЕР33-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (прим) (1 подстанция) НР (132,5 руб.); 105% от ФОТ СИ (75,71 руб.); 60% от ФОТ	1	474,26 76,78	397,48 49,41			474,26	76,78	397,48 49,41		8,56 3,66	8,56 3,66	
8	ТЕРм08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 400 кВ-А (1 подстанция) НР (373,97 руб.); 95% от ФОТ СИ (255,87 руб.); 65% от ФОТ	1	1248,13 297,26	871,9 96,39	78,97		1248,13	297,26	871,9 96,39	78,97	30,9 7,14	30,9 7,14	
9	ТЕРм08-02-471-04	Заемпитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (91 руб.); 95% от ФОТ СИ (62,26 руб.); 65% от ФОТ	1.2	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		178,38	93,52	56,45 2,27	28,41	8,29 0,14	9,95 0,17	
10	ТЕРм08-02-472-02	Заемпитель горизонтальный из стали: (100 м) НР (45,32 руб.); 95% от ФОТ СИ (31,01 руб.); 65% от ФОТ	0.3	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78		78,58	46,81	20,13 0,89	11,64	16,6 0,22	4,98 0,07	
11	ТЕРм08-01-087-01	Ограждение сетчатое (1 м2) НР (26,24 руб.); 99% от ФОТ СИ (183,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61		1442,16	275,88	138,96 6,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1102,29		1102,29		1102,29			1102,29			
13	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1)	1	1322,75		1322,75		1322,75			1322,75			
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								9432,04					125,33	16,68
Раздел 2. Материалы не учтенные цеником														
14	Прайс	Кабель ААБн-10 3*70 (м)	50	51,07		51,07		2553,5			2553,5			
15	Прайс	Муфта концевая ЗКНП(Ф)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	355,67		355,67		355,67			355,67			
16	Прайс	Муфта соединительная 3 СТП(Ф)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	601,34		601,34		601,34			601,34			
17	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)	12	2,21		2,21		26,52			26,52			
18	Прайс	Электроды Стандарт Ø3,0 мм (кг)	20	19,84		19,84		396,8			396,8			
19	Прайс	Сталь круглая Ø20 мм (м)	60	8,82		8,82		529,2			529,2			
20	Прайс	Полоса 40*4 (м)	40	5,51		5,51		220,4			220,4			
21	Прайс	Круг отрезной Ø230 мм (шт)	4	4,78		4,78		19,12			19,12			
22	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17,27		17,27		51,81			51,81			
23	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН-КВ-400/10У1 с проходной релейкой 10 кВ, в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-400/10-0,4 УХЛ1. (шт)	1	67666,08		67666,08		67666,08			67666,08			
25	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174,16		174,16		696,64			696,64			
26	Прайс	Песок (т)	20	33,07		33,07		661,4			661,4			
27	Прайс	Лента сигнальная (м)	50	1,22		1,22		61			61			
28	Прайс	Двухстенные трубы из ПНД/ПВД 110/93,8 для прокладки кабеля (м)	50	15,06		15,06		753			753			
29	Прайс	Манжеты Тип F/W для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)	4	24,69		24,69		98,76			98,76			
30	Прайс	Щебень 20*40 (т)	20	90,98		90,98		1819,6			1819,6			
32	Прайс	Сталь угловая 50х30х3 (м)	70	13,23		13,23		926,1			926,1			

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
33	Прайс	Сетка рабица (м2)	36	11,17		11,17		402,12			402,12		125,33		
34	Прайс	Труба профильная 80*80*3 (м)	20	23,88		23,88		477,6			477,6		16,68		
35	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	20	10,66		10,66		213,2			213,2		16,68		
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником								78529,86							
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:															
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								85680,77	1196,76	2298,33	82185,68		125,33		
Накладные расходы								1363,37		225,08			16,68		
Сметная прибыль								917,76							
Итого по смете:															
Итого Строительные работы								79219,21					8,58		
Итого Монтажные работы								6317,65					3,71		
Итого Прочие затраты								2425,04					116,75		
Итого								87961,9					12,97		
В том числе:													125,33		
Материалы													16,68		
Машины и механизмы								82185,68							
ФОТ								2298,33							
Накладные расходы								1421,84							
Сметная прибыль								1363,37							
Непредвиденные затраты 2% от 87961,9								917,76							
Итого с непредвиденными								1759,24							
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,04 (Индекс ИПЦ на 2021 г) 89 721,14 * 11,34								89721,14							
НДС 20% от 1017437,73								1017438							
ВСЕГО по смете								203487,6						125,33	
								1220925						16,68	

СОГЛАСОВАНО:

" " 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0,4 кВ №23 Ф-6 ПС Промбага-1. (2022 год)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 2476,543 тыс. руб.
 Строительных работ _____ 165,847 тыс. руб.
 Монтажных работ _____ 8,682 тыс. руб.
 Прочих _____ 3,895 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 2,585 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 215,83 чел. час

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	материалы	оборудования	всего	эксплуатации	материалы	на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с (1 подстанция) НР (484,95 руб.); 95% от ФОТ СТ (331,81 руб.); 65% от ФОТ	1	1570,5384,55	1185,95125,92			1570,5384,55	1185,95125,92			39,97359,3272	39,979,33	
2	ТЕРз3-04-03-03	Установка разьединителей с помощью механизмов (1 компл.) НР (128,01 руб.); 105% от ФОТ СТ (73,15 руб.); 60% от ФОТ	1	256,81109,88	144,912,03	2,03		256,81109,88	144,912,03	2,03		10,92150,891	10,920,89	
3	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали (10 шт.) НР (30,71 руб.); 95% от ФОТ СТ (21,01 руб.); 65% от ФОТ	0,3	192,39105,21	63,52,55	23,68		57,7231,56	19,050,77	7,11		11,19150,189	3,360,06	



2020 г.

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР33-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (прим) (1 подстанция) НР (178,87 руб.); 105% от ФОТ СЛ (102,21 руб.); 60% от ФОТ	1	640,25 103,65	536,6 66,7			640,25	103,65	536,6 66,70		11,556 4,941	11,56 4,94	
5	ТЕРМ08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностьюс. до 1000 кВ·А (1 подстанция) НР (692,79 руб.); 95% от ФОТ СЛ (474,01 руб.); 65% от ФОТ	1	2337,74 549,36	1694,21 179,89	94,17	2337,74	549,36	1694,21 179,89	94,17	57,105 13,3245	57,11 13,32		
6	ТЕРМ08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (122,84 руб.); 95% от ФОТ СЛ (84,09 руб.); 65% от ФОТ	1,2	192,39 105,21	63,5 2,55	23,68	230,87	126,25	76,2 3,06	28,42	11,1915 0,189	13,43 0,23		
7	ТЕРМ08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: полосовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (61,18 руб.); 95% от ФОТ СЛ (41,86 руб.); 65% от ФОТ	0,3	340,03 210,65	90,6 4,01	38,78	102,01	63,2	27,18 1,20	11,63	22,41 0,297	6,72 0,08		
8	ТЕРМ08-01-087-01	Ограждение сетчатое (1 м2) НР (268,24 руб.); 95% от ФОТ СЛ (183,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61	1442,16	275,88	138,96 6,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48		
9	ТЕР33-04-03-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38, 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечных (1 опора) НР (89,71 руб.); 105% от ФОТ СЛ (51,26 руб.); 60% от ФОТ	2	196,74 33,67	122,43 9,05	40,64	393,48	67,34	244,86 18,10	81,28	3,8 0,78	7,6 1,56		
48	ТЕРМ08-01-082-01	Зажим наборный без кожуха (100 шт.) НР (38,78 руб.); 95% от ФОТ СЛ (26,53 руб.); 65% от ФОТ	0,09	870,98 452,14	22,69 1,49	396,15	78,39	40,69	2,04 0,13	35,66	47 0,11	4,23 0,01		
10	ТЕР33-04-031-03	Установка оборудования пунктов секционирования; на железобетонных стойках опор ВЛ (1 пункт) НР (387,72 руб.); 105% от ФОТ СЛ (221,56 руб.); 60% от ФОТ	1	1144,69 275,04	869,65 94,22		1144,69	275,04	869,65 94,22		28,59 8,45	28,59 8,45		
47	ТЕР07-01-001-02	Фундаментные блоки ФБС (прим) (100 шт. сборных конструкций) НР (63,6 руб.); 130% от ФОТ СЛ (41,58 руб.); 95% от ФОТ	0,04	4623,3 811,4	2956,54 411,38	855,36	184,93	32,46	118,26 16,46	34,21	91,58 31,26	3,66 1,25		
11	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1837,15		1837,15	1837,15			1837,15				
12	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1)	1	2057,61		2057,61	2057,61			2057,61				
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы							16534,28						215,83 40,61	

Раздел 2. Материалы не учтенные ценником

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Пункт секционирования столбовой пос. (У)-10 (шт)	1	57319,22		57319,22		57319,22			57319,22			
15	Прайс	Стойка СВ-130-7 (шт)	3	1943,02		1943,02		5829,06			5829,06			
16	Прайс	Провод СИП3 1*70 (м)	50	7,72		7,72		386			386			
17	Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)	6	20,8		20,8		124,8			124,8			
18	Прайс	Штырьевой изолятор ШФ-20Г (шт)	6	33,2		33,2		199,2			199,2			
19	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)	12	2,21		2,21		26,52			26,52			
20	Прайс	Электроды Стандарт Ø3,0 мм (кг)	20	19,84		19,84		396,8			396,8			
21	Прайс	Сталь круглая Ø20 мм (м)	60	8,82		8,82		529,2			529,2			
22	Прайс	Полоса 40*4 (м)	40	5,51		5,51		220,4			220,4			
23	Прайс	Круг отрезной Ø230 мм (шт)	4	4,78		4,78		19,12			19,12			
24	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17,27		17,27		51,81			51,81			
25	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН-В/К-630/10У1 в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-630/10-0,4 УХЛ1. (шт)	1	88183,42		88183,42		88183,42			88183,42			
27	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174,16		174,16		696,64			696,64			
28	Прайс	Песок (т)	20	33,07		33,07		661,4			661,4			
29	Прайс	Зажим ответвительный РРН 150 (шт)	6	93,4		93,4		560,4			560,4			
30	Прайс	Зажим прокалывающий ответвительный Р70 (шт)	3	24,47		24,47		73,41			73,41			
31	Прайс	Разъединитель РЛНД-10Б400 НУХЛ1 с приводом (шт)	1	1129,41		1129,41		1129,41			1129,41			
32	Прайс	Щебень 20*40 (т)	20	90,98		90,98		1819,6			1819,6			
33		Ограждение КТПН: (шт)	1											
34	Прайс	Сталь угловая 50х50х5 (м)	70	13,23		13,23		926,1			926,1			
35	Прайс	Сетка рабица (м2)	36	11,17		11,17		402,12			402,12			
36	Прайс	Труба профинанная Ø200*3 (м)	20	23,88		23,88		477,6			477,6			
37	Прайс	Сталь круглая Ø24 мм (м)	20	12,79		12,79		255,8			255,8			

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
39	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (М)	30	18,96		18,96		568,8			568,8		215,83	
40	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (М)	15	10,66		10,66		159,9			159,9			
41	Прайс	Труба ВГП ø25 мм (М)	10	7,94		7,94		79,4			79,4			
42	Прайс	Сталь круглая ø10 мм (М)	120	2,28		2,28		273,6			273,6			
43	Прайс	Провод ПУГВ 1*16 (М)	4	9,11		9,11		36,44			36,44			
44	Прайс	Наконечник меднолуженый 16 мм2 (шт)	12	1,9		1,9		22,8			22,8			
45	Прайс	Лента F-207 (М)	50	7,79		7,79		389,5			389,5			
46	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	50	1,41		1,41		70,5			70,5			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником								161888,97						
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								174223,28	2059,86	5057,86	167105,56		215,83	
Накладные расходы								2547,4		524,96			40,61	
Сметная прибыль								1652,57						
Итого по смете:								165846,8					62,33	
Итого Строительные работы								8681,69					17,09	
Итого Монтажные работы													153,5	
Итого Прочие затраты								3894,76					23,52	
Итого								178423,25					215,83	
В том числе:													40,61	
Материалы								167105,56						
Машин и механизмы								5057,86						
ФОТ								2594,82						
Накладные расходы								2547,4						
Сметная прибыль								1652,57						
Непредвиденные затраты 2% от 178423,25								3568,47						
Итого с непредвиденными								181991,72						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09.8.10*1.4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 181.991,72 * 11,34								2063786,1						
НДС 20% от 2063786,1								412757,22						
ВСЕГО по смете								2476543,32					215,83	40,61

СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КРУН-10 кв секция-1 ПС "Помбаза-1" с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (2022 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 8896,359 тыс. руб.
 Строительных работ _____ 607,440 тыс. руб.
 Монтажных работ _____ 5,209 тыс. руб.
 Прочих _____ 28,292 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 30,186 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 180,27 чел.час



№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.						Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуат ации	материалы	всего	эксплуат ации	материалы	на единицу	всего				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	

Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРМ08-01-059-01	Демонтаж выключатель масляный: ВМПГП, ВК или ВКЭ с приводом (прим.) (1 шт.) НР (168,44 руб.); 95% от ФОТ СП (115,25 руб.); 65% от ФОТ	3	123,96 53,54	70,42 5,56			371,88	160,62	211,26 16,68		5,565 0,434	16,7 1,3	
2	ТЕРМ08-01-059-01	Выключатель масляный: ВМПГП, ВК или ВКЭ с приводом (1 шт.) НР (240,6 руб.); 95% от ФОТ СП (164,62 руб.); 65% от ФОТ	3	206,34 76,48	100,6 7,94	29,26		619,02	229,44	301,8 23,82	87,78	7,95 0,62	23,85 1,86	
3	ТЕРМ08-01-053-02	Демонтаж трансформатор тока напряжением: до 20 кВ (прим.) (1 шт.) НР (168,86 руб.); 95% от ФОТ СП (115,54 руб.); 65% от ФОТ	9	29,91 18,92	10,99 0,83			269,19	170,28	98,91 7,47		1,967 0,063	17,7 0,57	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕРм08-01-053-02	Трансформатор тока напряжением: до 20 кВ (1 шт.) НР (241,2 руб.); 95% от ФОТ СЛ (155,03 руб.); 65% от ФОТ	9	56,74 27,03	15,7 1,18	14,01		510,66	243,27	141,3 10,62	126,09	2,81 0,09	25,29 0,81	
5	ТЕРм08-01-054-03	Демонтаж трансформатор напряжением: до 20 кВ, трехфазный (прим) (1 шт.) НР (73,79 руб.); 95% от ФОТ СЛ (50,49 руб.); 65% от ФОТ	3	39,68 24,85	14,83 1,04			119,04	74,55	44,49 3,12	15,33	2,583 0,077	7,75 0,23	
6	ТЕРм08-01-054-03	Трансформатор напряжением: до 20 кВ, трехфазный (1 шт.) НР (105,42 руб.); 95% от ФОТ СЛ (72,13 руб.); 65% от ФОТ	3	61,8 35,5	21,19 1,49	5,11		185,4	106,5	63,57 4,47		3,69 0,11	11,07 0,33	
7	ТЕРм08-01-102-01	Демонтаж шкаф управления и регулировки (прим) (1 шкаф) НР (100,59 руб.); 95% от ФОТ СЛ (68,82 руб.); 65% от ФОТ	1	206,21 98,32	107,89 7,56			206,21	98,32	107,89 7,56		10,22 0,56	10,22 0,56	
8	ТЕРм08-01-102-01	Шкаф управления и регулировки (1 шкаф) НР (143,69 руб.); 95% от ФОТ СЛ (98,31 руб.); 65% от ФОТ	1	389,75 140,45	154,14 10,8	95,16		389,75	140,45	154,14 10,80	95,16	14,6 0,8	14,6 0,8	
9	ТЕРм08-03-572-02	Демонтаж блок управления открытого исполнения высотой и шириной до 1000x800 мм, устанавливаемым: на металлическом основании (1 шт.) НР (49,13 руб.); 95% от ФОТ СЛ (33,62 руб.); 65% от ФОТ	3	32,29 16,11	16,18 1,13			96,87	48,33	48,54 3,39		1,624 0,084	4,87 0,25	
10	ТЕРм08-03-572-02	Блок управления открытого исполнения высотой и шириной до 1000x800 мм, устанавливаемым: на металлическом основании (1 шт.) НР (70,2 руб.); 95% от ФОТ СЛ (48,03 руб.); 65% от ФОТ	3	49,07 23,01	23,12 1,62	2,94		147,21	69,03	69,36 4,86	8,82	2,32 0,12	6,96 0,36	
11	ТЕР33-04-030-03	Демонтаж разъединитель внутренней установки (прим) (1 компл.) НР (199,11 руб.); 105% от ФОТ СЛ (113,78 руб.); 60% от ФОТ	3	132,1 56,97	75,13 6,24			396,3	170,91	225,39 18,72		5,663 0,462	16,99 1,39	
12	ТЕР33-04-030-03	Монтаж разъединитель внутренней установки (прим) (1 компл.) НР (284,45 руб.); 105% от ФОТ СЛ (162,54 руб.); 60% от ФОТ	3	190,76 81,39	107,33 8,91	2,04		572,28	244,17	321,99 26,73	6,12	8,09 0,66	24,27 1,98	
13		Монтаж системы защиты от дуговых замыканий (1 шт.) НР 0% от ФОТ СЛ 0% от ФОТ	3	2572,02 2572,02				7716,06	7716,06					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14		Пусконаладочные работы (1) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	9700,18 9700,18				9700,18 9700,18						
15		Испытания и измерения (1) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	10875,96 10875,96				10875,96 10875,96						
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								35229,62					180,27 10,44	

Раздел 2. Материалы не учтенные цениником

16	Прайс	Выкатной элемент ВЭ/ТЕЛ-10-20/630 У2 (с блоком управления) (шт)	3	42986,85		42986,85		128960,55			128960,6			
17	Прайс	Кронштейн для существующего механизма переключения защитных щитов в корпусе шкафа КРУН-10 серии К-47 (шт)	3	121,25		121,25		363,75			363,75			
18	Прайс	Трансформаторы тока 10/0,4 кв ТМЛ 10 кв (шт)	9	2081,13		2081,13		18730,17			18730,17			
19	Прайс	Трансформаторы напряжения НАМИ-10-95 УХЛ2. (шт)	3	3930,48		3930,48		11791,44			11791,44			
20	Прайс	Ограничители перенапряжений ОПН-10-РВО УХЛ1 (шт)	9	131,32		131,32		1181,88			1181,88			
21	Прайс	Щкаф РЗА (шт)	1	272729,6		272729,6		272729,57			272729,6			
22	Прайс	Схемы защиты от дуговых замыканий для КРУ(Н) 6(10) кв с устройством Дуга-МТ (шт)	3	54358,39		54358,39		163075,17			163075,2			
23	Прайс	Разъединитель внутренней установки РВ 10 1000 УХЛ2 (шт)	3	2408,36		2408,36		7225,08			7225,08			
24	Прайс	Шина алюминиевая (м)	15	110,23		110,23		1653,45			1653,45			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цениником								605711,06						

ИТОГИ ПО СМЕТЕ:

Итого прямые затраты по смете в Базисных ценах								637887,07	30048,07	1788,64	606050,4		180,27	10,44
Накладные расходы								1845,46		138,24				
Сметная прибыль								1208,15						
Итого по смете:								607439,52					41,26	3,37
Итого Строительные работы								607439,52					41,26	3,37
Итого Монтажные работы								5208,96					139,01	7,07
Итого Прочие затраты								28292,2						

Грант-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Итого								640940,68					180,27	
В том числе:													10,44	
Материалы								606050,36						
Машины и механизмы								1798,64						
ФОТ								30186,31						
Накладные расходы								1845,46						
Сметная прибыль								1208,15						
Непредвиденные затраты 2% от 640940,68								12818,81						
Итого с непредвиденными								653759,49						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8.10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 653 759,49 * 1,34								7413632,62						
НДС 20% от 7413632,62								1482726,52						
ВСЕГО по смете								8996359,14					180,27	10,44

Гранд-Смета (вер.7.3)
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на модернизацию системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" (2023 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 3161,581 тыс. руб.
строительных работ _____ 186,960 тыс. руб.
монтажных работ _____ 40,817 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 14,803 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1538,71 чел. час



№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.							Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЗМ		Общая масса оборудо-ваний, т
				всего	эксплуат ации	в т.ч. машин	Мате-риалы	обору-дования	Всего	оплаты труда	эксплуат ации	в т.ч. машин	Мате-риалы	на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
Раздел 1. Электромонтажные работы																	
1	ТЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные (1 шт.) НР (83,22 руб.); 95% от ФОТ СТ (56,94 руб.); 65% от ФОТ	30	5,12 2,78	1,93 0,14	0,41		153,6	83,4	57,9 4,20	12,3	0,28 0,01	8,4 0,3				
2	ТЕРм08-03-600-02	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) НР (269,04 руб.); 95% от ФОТ СТ (184,08 руб.); 65% от ФОТ	40	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		374,4	277,6	77,2 5,60	19,6	0,7 0,01	28 0,4				
3	ТЕРм08-03-600-02	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (1 шт.) НР (336,3 руб.); 95% от ФОТ СТ (230,1 руб.); 65% от ФОТ	50	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		468	347	96,5 7,00	24,5	0,7 0,01	35 0,5				

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕРМ08-03-574-01	Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 10 мм ² (100 жил) НР (1668,75 руб.): 95% от ФОТ СЛ (1073,36 руб.): 65% от ФОТ	9.9	261,26 186,66	1,93 0,14	92,67		2566,47	1649,93	19,11 1,39	917,43	16,8 0,01	166,32 0,1	
5	ТЕРМ10-04-101-13	Колодка клеммная на стене с установкой защитного кожуха (1 шт.) НР (7009,3 руб.): 92% от ФОТ СЛ (4952,22 руб.): 65% от ФОТ	120	67,36 63,49		3,87		8083,2	7618,8		464,4	7	840	
6	ТЕРМ08-01-053-01	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ (1 шт.) НР (3441,38 руб.): 95% от ФОТ СЛ (2354,63 руб.): 65% от ФОТ	150	41,93 23,38	9,92 0,77	8,63		6289,5	3507	1488 115,50	1294,5	2,43 0,06	364,5 9	
7	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультах, масса: до 5 кг (Модем) (1 шт.) НР (4,13 руб.): 80% от ФОТ СЛ (3,1 руб.): 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
8	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультах, масса: до 5 кг (роутер) (1 шт.) НР (4,13 руб.): 80% от ФОТ СЛ (3,1 руб.): 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
9	ТЕРМ08-03-573-05	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (трим) (1 шт.) НР (26,66 руб.): 95% от ФОТ СЛ (18,23 руб.): 65% от ФОТ	1	85,1 23,51	56,14 4,54	3,45		85,1	23,51	56,14 4,54	3,45	2,37 0,41	2,37 0,41	
10	ТЕР33-04-008-03	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов (1 км изолированного провода с несколькими жилами) НР (707,15 руб.): 105% от ФОТ СЛ (404,09 руб.): 60% от ФОТ	1,75	1403,22 320,38	579,97 64,46	502,87		2455,64	560,67	1014,95 112,81	880,02	34,9 5,6	61,08 9,8	
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы							43238,44						1506,71	20,51
Раздел 2. Материалы не учтенные Ценинком														
11	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статический однофазный (шт)	30	739,05		739,05		22171,5			22171,5			
12	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статический трехфазный прямого включения (шт)	40	917,03		917,03		36681,2			36681,2			
13	Прайс	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (шт)	50	946,43		946,43		47321,5			47321,5			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Выносной дисплей для сплит-счетчиков (шт)	70	283,66		283,66		19856,2			19856,2			
15	Прайс	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (шт)	1	8836,35		8836,35		8836,35			8836,35			
16	Прайс	Модем 3G/4G LTE (шт)	1	300,56		300,56		300,56			300,56			
17	Прайс	Wi-Fi роутер TP-LINK TP-LINK (шт)	1	224,13		224,13		224,13			224,13			
18	Прайс	Провод СИП4 2*16 (м)	750	2,89		2,89		2167,5			2167,5			
19	Прайс	Анкерный кронштейн CS-10.3 (шт)	70	20,43		20,43		1430,1			1430,1			
20	Прайс	Зажим ответвительный Р-645 (шт)	370	21,24		21,24		7858,8			7858,8			
21	Прайс	Зажим ответвительный N-640 (шт)	120	25,43		25,43		3051,6			3051,6			
22	Прайс	Наконечник меднолуженый Ø16 (шт)	110	1,9		1,9		209			209			
23	Прайс	Зажим анкерный клиновой DN-123 (шт)	140	9,26		9,26		1296,4			1296,4			
24	Прайс	Лента F-207 (м)	150	7,79		7,79		1168,5			1168,5			
25	Прайс	Скрепа соединительная NS20 (шт)	150	1,41		1,41		211,5			211,5			
26	Прайс	Провод СИП4 4*16 (м)	1000	5,77		5,77		5770			5770			
27	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 300/5 с шиной SBA кл. точности 0,5 (шт)	30	146,97		146,97		4409,1			4409,1			
28	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 200/5 с шиной SBA кл. точности 0,5 (шт)	60	146,97		146,97		8818,2			8818,2			
29	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 100/5 с шиной SBA кл. точности 0,5 (шт)	60	146,97		146,97		8818,2			8818,2			
30	Прайс	Провод ВВГ 3*2,5 (шт)	530	3,51		3,51		1860,3			1860,3			
31	Прайс	Болт оцинкованный Ø 8*30 (шт)	820	0,53		0,53		434,6			434,6			
32	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 8 (шт)	820	0,09		0,09		73,8			73,8			
33	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 8 (шт)	1640	0,03		0,03		49,2			49,2			
34	Прайс	Саморез по металлу 4,2*15 (шт)	510	0,02		0,02		10,2			10,2			
35	Прайс	Болт оцинкованный Ø 6*30 (шт)	240	0,24		0,24		57,6			57,6			
36	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 6 (шт)	240	0,04		0,04		9,6			9,6			
37	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 6 (шт)	480	0,01		0,01		4,8			4,8			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
38	Прайс	Наконечник-гильза НШВИ 16-14 с изолированным фланцем (шт)	480	0,61		0,61		292,8			292,8			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником								183393,24						
Раздел 3. Пусконаладочные работы														
39	ТЕРМ10-06-068-15	Конфигурация и настройка сетевых компонентов (мост, маршрутизатор, модем и т.п.) (1 шт.) НР (378,62 руб.), 80% от ФОТ СТ (283,97 руб.), 80% от ФОТ	1	482,75 473,28		9,47		482,75	473,28	2811,80	9,47	32	1538,71 20,51	32
Итого по разделу 3 Пусконаладочные работы								1145,34					32	
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								204384,54	14551,51	2811,80	187021,23		1538,71 20,51	
Накладные расходы								13828,67		251,04				
Сметная прибыль								9563,81						
Итого Строительные работы								186960,12					61,08 9,8	
Итого Монтажные работы								40816,9					1477,63 10,71	
Итого								227777,02					1538,71 20,51	
В том числе:														
Материалы								187021,23						
Машины и механизмы								2811,8						
ФОТ								14802,55						
Накладные расходы								13828,67						
Сметная прибыль								9563,81						
Непредвиденные затраты 2% от 227777,02								4555,54						
Итого с непредвиденными								232332,56						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 232 332,56 * 1,34								2634651,23						
НДС 20% от 2634651,23								526930,25						
ВСЕГО по смете								3161581,48					1538,71 20,51	

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
 (локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0.4 кв №28 Ф-19 ПС Промбаза-1. (2023 год)
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 1220,925 тыс. руб.
 строительных работ _____ 79,219 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 6,318 тыс. руб.
 прочих _____ 2,425 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 1,422 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 125,33 чел. час



№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	в т.ч. машины	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	на единицу	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРМ08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 400 кВ-А (1 подстанция) НР (661,77 руб.); 95% от ФОТ СП (179,11 руб.); 95% от ФОТ	1	818,41 208,08	610,33 67,47			818,41	208,08	610,33 67,47		21,63 4,998	21,63 5	
2	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «Обратная лопата» с ковшем вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, группа грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (0,8 руб.); 95% от ФОТ СП (0,42 руб.); 50% от ФОТ	0,003	1887,19 54,05	1833,14 228,15			5,66	0,16	5,5 0,68		6,1 16,9	0,02 0,05	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТЕРм08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в траншее (100 м кабеля) НР (24,23 руб.); 95% от ФОТ СП (16,58 руб.); 65% от ФОТ	0.5	391,12 50,99	339,11	1,02		195,56	25,5	169,56	0,5	5,3	2,65	
4	ТЕРм08-02-148-02	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеля) НР (68,18 руб.); 95% от ФОТ СП (46,65 руб.); 65% от ФОТ	0.5	222,85 140,84	52,17 2,7	29,84		111,43	70,42	26,09 1,35	14,92	14,64 0,2	7,32 0,1	
5	ТЕРм08-02-167-04	Муфта соединительная эпоксидная для 3-4 жильного кабеля напряжением: до 1кВ, сечение одной жилы до 185 мм2 (1 шт.) НР (82,75 руб.); 95% от ФОТ СП (56,62 руб.); 65% от ФОТ	1	153,48 86,96	1,93 0,14	64,59		153,48	86,96	1,93 0,14	64,59	9,04 0,01	9,04 0,01	
6	ТЕРм08-02-163-03	Заделка концевая с термоукрепляющим полиэтиленовыми перчатками для 3-4- жильного кабеля с бумажной изоляцией напряжением до 1 кВ, сечение одной жилы: до 240 мм2 (1 шт.) НР (14,62 руб.); 95% от ФОТ СП (10 руб.); 65% от ФОТ	1	19,82 15,39		4,43		19,82	15,39		4,43	1,6	1,6	
7	ТЕРз3-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (прим) (1 подстанция) НР (132,5 руб.); 105% от ФОТ СП (75,71 руб.); 60% от ФОТ	1	474,26 76,78	397,48 49,41			474,26	76,78	397,48 49,41		8,56 3,66	8,56 3,66	
8	ТЕРм08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 400 кВ·А (1 подстанция) НР (373,97 руб.); 95% от ФОТ СП (255,87 руб.); 65% от ФОТ	1	1248,13 297,26	871,9 96,39	78,97		1248,13	297,26	871,9 96,39	78,97	30,9 7,14	30,9 7,14	
9	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (91 руб.); 95% от ФОТ СП (62,26 руб.); 65% от ФОТ	1.2	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		178,38	93,52	56,45 2,27	28,41	8,29 0,14	9,95 0,17	
10	ТЕРм08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: полусовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (45,32 руб.); 95% от ФОТ СП (31,01 руб.); 65% от ФОТ	0.3	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78		78,58	46,81	20,13 0,89	11,64	16,6 0,22	4,98 0,07	
11	ТЕРм08-01-087-01	Отражение сетчатое (1 м2) НР (268,24 руб.); 95% от ФОТ СП (183,33 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61		1442,16	275,88	138,96 6,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Калькуляция Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)		1	1102,29		1102,29		1102,29			1102,29			
13	Калькуляция Пусконаладочные работы (1)		1	1322,75		1322,75		1322,75			1322,75			
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы									9432,04					
Раздел 2. Материалы не учтенные цеником														
14	Прайс Кабель АДБГ-10 3*70 (м)		50	51,07		51,07		2553,5			2553,5			
15	Прайс Муфта концевая ЭКНГ(Б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)		1	355,67		355,67		355,67			355,67			
16	Прайс Муфта соединительная 3 СТГ(Б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)		1	601,34		601,34		601,34			601,34			
17	Прайс Наконечник алюминиевый 70 мм ² (шт)		12	2,21		2,21		26,52			26,52			
18	Прайс Электроды Стандарт Ø3,0 мм (кг)		20	19,84		19,84		396,8			396,8			
19	Прайс Сталь круглая Ø20 мм (м)		60	8,82		8,82		529,2			529,2			
20	Прайс Полоса 40*4 (м)		40	5,51		5,51		220,4			220,4			
21	Прайс Круг отрезной Ø230 мм (шт)		4	4,78		4,78		19,12			19,12			
22	Прайс Краска глубокой пропитки серая (кг)		3	17,27		17,27		51,81			51,81			
23	Прайс Трансформаторная подстанция КТПН-КВ- 400/10У1 с проходной ячейкой 10 кВ, в комплекте с силовым трансформатором ТМГ_400/10-0,4 УХЛ1. (шт)		1	67666,08		67666,08		67666,08			67666,08			
25	Прайс Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)		4	174,16		174,16		696,64			696,64			
26	Прайс Песок (т)		20	33,07		33,07		661,4			661,4			
27	Прайс Лента сигнальная (м)		50	1,22		1,22		61			61			
28	Прайс Двухстенные трубы из ПНД/ПВД 110/93,8 для прокладки кабеля (м)		50	15,06		15,06		753			753			
29	Прайс Манжеты Тип FV для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)		4	24,69		24,69		98,76			98,76			
30	Прайс Щебень 20*40 (т)		20	90,98		90,98		1819,6			1819,6			
32	Прайс Стекло утолщен 60х60х5 (м)		70	13,23		13,23		926,1			926,1			

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
33	Прайс	Сетка раблиц (м2)	36	11.17		11.17		402.12			402.12		125.33	
34	Прайс	Труба профильная 80*80*3 (м)	20	23.88		23.88		477.6			477.6		16.68	
35	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	20	10.66		10.66		213.2			213.2			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником								78529.86						
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах														
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Накладные расходы								85680.77	1196.76	2298.33	82185.68		125.33	
Сметная прибыль								1363.37		225.08			16.68	
Итого по смете:								917.76						
Итого Строительные работы								79219.21					8.58	
Итого Монтажные работы								6317.65					3.71	
Итого Прочие затраты								2425.04					116.75	
Итого								87961.9					125.33	
В том числе:								87961.9					125.33	
Материалы													16.68	
Машины и механизмы								82185.68						
ФОТ								2298.33						
Накладные расходы								1421.84						
Сметная прибыль								1363.37						
Непредвиденные затраты 2% от 87961,9								917.76						
Итого с непредвиденными								1759.24						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09.8.10*1.04 (Индекс ИПЦ на 2021 г) 89 721,14 * 11,34								89721.14						
НДС 20% от 1017437,73								1017438						
ВСЕГО по смете								203487.6					125.33	
								1220925					16.68	

СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0.4 кВ №44 Ф-19 ПС Промбаза-1. (2023 год)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 2476,543 тыс. руб.
 Строительных работ _____ 165,847 тыс. руб.
 Монтажных работ _____ 8,682 тыс. руб.
 Прочих _____ 3,895 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 2,585 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 215,83 чел. час



№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ на единицу		Общая масса оборудо-вания, т	
				всего	оплаты труда	эксплуатации машин	в т.ч. оплаты труда	материалы	оборудования	всего	оплаты труда	эксплуатации машин		в т.ч. оплаты труда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Раздел 1. Электромонтажные работы

1	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 КВ·А (1 подстанция) НР (484,95 руб.); 95% от ФОТ СИ (331,87 руб.); 65% от ФОТ	1	1570,5	384,55	1185,95	125,92			1570,5	384,55	1185,95	125,92	39,9735	9,3272	39,97	9,33
2	ТЕРз3-04-030-03	Установка развешивателей: с помощью механизмов (1 компл.) НР (128,01 руб.); 105% от ФОТ СИ (73,16 руб.); 60% от ФОТ	1	256,81	109,88	144,9	12,03	2,03		256,81	109,88	144,9	12,03	10,9215	0,891	10,92	0,89
3	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (РЛНД) (10 шт.) НР (30,71 руб.); 95% от ФОТ СИ (21,07 руб.); 65% от ФОТ	0,3	192,39	105,21	63,5	2,55	23,68		57,72	31,56	19,05	0,77	11,1915	0,189	3,36	0,06

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР33-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (прим) (1 подстанция) НР (178,87 руб.); 105% от ФОТ СЛ (102,21 руб.); 60% от ФОТ	1	640,25 103,65	536,6 66,7			640,25	103,65	536,6 66,70		11,556 4,941	11,56 4,94	
5	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 кВ·А (1 подстанция) НР (692,79 руб.); 95% от ФОТ СЛ (474,01 руб.); 95% от ФОТ	1	2337,74 549,36	1894,21 179,89	94,17		2337,74	549,36	1894,21 179,89	94,17	57,105 13,3245	57,11 13,32	
6	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали Диаметр: 16 мм (10 шт.) НР (122,84 руб.); 95% от ФОТ СЛ (84,09 руб.); 65% от ФОТ	1,2	192,39 105,21	63,5 2,55	23,68		230,87	128,25	76,2 3,06	28,42	11,1915 0,189	13,43 0,23	
7	ТЕРм08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: полусовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (61,18 руб.); 95% от ФОТ СЛ (41,88 руб.); 65% от ФОТ	0,3	340,03 210,65	90,6 4,01	38,78		102,01	63,2	27,18 1,20	11,63	22,41 0,297	6,72 0,09	
8	ТЕРм08-01-087-01	Ограждение сетчатое (1 м2) НР (268,24 руб.); 95% от ФОТ СЛ (183,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61		1442,16	275,88	138,96 6,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48	
9	ТЕР33-04-003-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-одноствопенных (1 опора) НР (89,71 руб.); 105% от ФОТ СЛ (61,26 руб.); 60% от ФОТ	2	196,74 33,67	122,43 9,05	40,64		393,48	67,34	244,86 18,10	81,28	3,8 0,78	7,6 1,56	
48	ТЕРм08-01-082-01	Защитный наборный без коврика (100 шт.) НР (38,78 руб.); 95% от ФОТ СЛ (26,53 руб.); 65% от ФОТ	0,09	870,98 452,14	22,69 1,49	396,15		78,39	40,89	2,04 0,13	35,66	47 0,11	4,23 0,01	
10	ТЕР33-04-031-03	Установка оборудования пунктов секционирования: на железобетонных стойках опор ВЛ (1 пункт) НР (387,72 руб.); 105% от ФОТ СЛ (221,56 руб.); 60% от ФОТ	1	1144,69 275,04	869,65 94,22			1144,69	275,04	869,65 94,22		28,59 8,45	28,59 8,45	
47	ТЕР07-01-001-02	Фундаментные блоки ФБС (прим) (100 шт. сборных конструкций) НР (63,6 руб.); 130% от ФОТ СЛ (41,58 руб.); 85% от ФОТ	0,04	4623,3 811,4	2956,54 411,38	855,36		184,93	32,46	118,26 16,46	34,21	91,58 31,26	3,66 1,25	
11	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1837,15		1837,15		1837,15		1837,15		1837,15		
12	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1)	1	2057,61		2057,61		2057,61		2057,61		2057,61		
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								16534,28						
Раздел 2. Материалы не учтенные ценником												215,83	40,61	

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14 Прайс	Пункт секционирования столбовой пос (У)-10 (шт)		1	57319,22		57319,22		57319,22			57319,22			
15 Прайс	Стойка СВ-130-7 (шт)		3	1943,02		1943,02		5829,06			5829,06			
16 Прайс	Провод СИП3 1*70 (М)		50	7,72		7,72		386			386			
17 Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)		6	20,8		20,8		124,8			124,8			
18 Прайс	Штырьевой изолятор ШФ-20Г (шт)		6	33,2		33,2		199,2			199,2			
19 Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)		12	2,21		2,21		26,52			26,52			
20 Прайс	Электроды Стандарт Ø3,0 мм (кг)		20	19,84		19,84		396,8			396,8			
21 Прайс	Сталь круглая Ø20 мм (М)		60	8,82		8,82		529,2			529,2			
22 Прайс	Полоса 40*4 (М)		40	5,51		5,51		220,4			220,4			
23 Прайс	Круг отрезной Ø230 мм (шт)		4	4,78		4,78		19,12			19,12			
24 Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)		3	17,27		17,27		51,81			51,81			
25 Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН- ВК-630/10У1 в комплекте с силовыми трансформатором ТМГ-630/10-0,4 УХЛ1. (шт)		1	88183,42		88183,42		88183,42			88183,42			
27 Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)		4	174,16		174,16		696,64			696,64			
28 Прайс	Песок (т)		20	33,07		33,07		661,4			661,4			
29 Прайс	Зажим ответвительный РРН 150 (шт)		6	93,4		93,4		560,4			560,4			
30 Прайс	Зажим прокалывающий ответвительный Р70 (шт)		3	24,47		24,47		73,41			73,41			
31 Прайс	Разъединитель РЛНД-10Б/400 НУХЛ1 с приводом (шт)		1	1129,41		1129,41		1129,41			1129,41			
32 Прайс	Щель 20*40 (т)		20	90,98		90,98		1819,6			1819,6			
33	Ограждение КТПН: (шт)		1								1819,6			
34 Прайс	Сталь угловая 50Х50Х5 (М)		70	13,23		13,23		926,1			926,1			
35 Прайс	Сетка рабдиза (М2)		36	11,17		11,17		402,12			402,12			
36 Прайс	Труба профильная 80*80*3 (М)		20	23,88		23,88		477,6			477,6			
37 Прайс	Сталь круглая Ø24 мм (М)		20	12,79		12,79		255,8			255,8			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
39	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (м)	30	18,96		18,96		568,8			568,8		215,83	
40	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	15	10,66		10,66		159,9			159,9		17,09	
41	Прайс	Труба ВГП ø25 мм (м)	10	7,94		7,94		79,4			79,4		23,52	
42	Прайс	Сталь круглая ø10 мм (м)	120	2,28		2,28		273,6			273,6		40,61	
43	Прайс	Провод ПУГВ 1*16 (м)	4	9,11		9,11		36,44			36,44		153,5	
44	Прайс	Наконечник меднолуженый 16 мм2 (шт)	12	1,9		1,9		22,8			22,8		215,83	
45	Прайс	Лента F-207 (м)	50	7,79		7,79		389,5			389,5		40,61	
46	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	50	1,41		1,41		70,5			70,5		40,61	
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником								161888,97						
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								174223,28	2059,86	5057,86	167105,56		215,83	
Накладные расходы								2547,4		524,96			40,61	
Сметная прибыль								1652,57						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								165846,8					62,33	
Итого Монтажные работы								8681,69					17,09	
Итого Прочие затраты								3894,76					23,52	
Итого								178423,25					215,83	
В том числе:													40,61	
Материалы														
Машины и механизмы								167105,56						
ФОТ								5057,86						
Накладные расходы								2584,82						
Сметная прибыль								2547,4						
Непредвиденные затраты 2% от 178423,25								1652,57						
Итого с непредвиденными								3568,47						
Письмо Министра РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 181 991,72 * 11,34								181991,72						
НДС 20% от 2063786,1								412757,22						
ВСЕГО по смете								2476543,32					215,83	40,61

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию Ф-6 ПС Промбаза-1 (2023г)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 10800,474 тыс. руб.
строительных работ _____ 610,699 тыс. руб.
монтажных работ _____ 165,602 тыс. руб.
прочих _____ 1,822 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 56,547 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 4395,26 чел.час



2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Затраты труда		Общая масса оборудо-вания, т		
				всего	эксплуат	в т.ч.	всего	эксплуат	в т.ч.	на рабочим, чел.-ч,	не занятых обслуживанием машин / ТЗМ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	01	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: без приставок одностоенных (1 опора) НР (692,84 руб.): 105% от ФОТ СП (395,91 руб.): 60% от ФОТ	53	70,57 7,35	63,22 5,1			3740,21	389,55	3350,66 270,30		0,81 0,44	42,93 23,32	
2	02	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: без приставок одностоенных с подкосом (1 опора) НР (632,78 руб.): 105% от ФОТ СП (361,59 руб.): 60% от ФОТ	17	220,22 15,87	204,35 19,58			3743,74	269,79	3473,95 332,86		1,75 1,8	29,75 30,6	
3	03	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: без приставок одностоенных с двумя подкосами (1 опора) НР (761,9 руб.): 105% от ФОТ СП (435,37 руб.): 60% от ФОТ	14	320,65 23,22	297,43 28,61			4489,1	325,08	4164,02 400,54		2,56 2,63	35,84 36,82	

117

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР33-04-040-03	Демонтаж: 3-х проводов ВЛ 6-10 кВ (1 опора (3 провода)) НР (1927,17 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1101,24 руб.); 60% от ФОТ	84	61,47 17,32	44,15 4,53			5163,48	1454,88	3708,6 380,52		2,03 0,45	170,52 37,8	
5	ТЕР33-04-016-02	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: одностоечных железобетонных опор (1 опора) НР (1575,45 руб.); 105% от ФОТ СЛ (900,26 руб.); 60% от ФОТ	149	47,94 3,59	44,35 6,48			7143,06	534,91	6608,15 965,52		0,44 0,48	65,56 71,52	
6	ТЕР33-04-016-05	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: Материалов оснастки одностоечных опор (1 опора) НР (216,7 руб.); 105% от ФОТ СЛ (124,97 руб.); 60% от ФОТ	53	12,71 2,04	10,67 1,89			673,63	108,12	565,51 100,17		0,25 0,14	13,25 7,42	
7	ТЕР33-04-016-06	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: Материалов оснастки сложных опор (1 опора) НР (246,87 руб.); 105% от ФОТ СЛ (141,07 руб.); 60% от ФОТ	51	14,64 2,45	12,19 2,16			746,64	124,95	621,69 110,16		0,3 0,16	15,3 8,16	
8	ТЕР33-04-003-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-одностоечных (1 опора) НР (762,55 руб.); 105% от ФОТ СЛ (435,74 руб.); 60% от ФОТ	17	196,74 33,67	122,43 9,05	40,64		3344,58	572,39	2081,31 153,85	690,88	3,8 0,78	64,6 13,26	
9	ТЕР33-04-003-02	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом (1 опора) НР (2596,01 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1483,43 руб.); 60% от ФОТ	27	397,96 69,99	287,33 21,58	40,64		10744,92	1889,73	7757,91 582,66	1097,28	7,9 1,86	213,3 50,22	
10	ТЕР33-04-003-03	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами (1 опора) НР (2090,49 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1194,56 руб.); 60% от ФОТ	14	609,67 107,29	461,74 34,92	40,64		8535,38	1502,06	6464,36 488,88	568,96	12,11 3,01	169,64 42,14	
11	ТЕРМ08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (636,97 руб.); 95% от ФОТ СЛ (435,82 руб.); 65% от ФОТ	8,4	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		1248,66	654,61	395,14 15,88	198,91	8,29 0,14	69,64 1,18	
12	ТЕР33-04-009-06	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ в населенной местности сечением свыше 35 мм ² с помощью МЖХНЗМОВ (1 км линии (3 провода)) НР (5047,43 руб.); 105% от ФОТ СЛ (2884,25 руб.); 60% от ФОТ	6	2953,3 544,26	1968,98 256,92	440,06		17719,8	3265,56	11813,88 1544,52	2640,36	57,23 22,96	343,38 134,28	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
13	ТЕРЗЗ-04-030-03	Установка разведнигелей: с помощью механизмов (1 компл.) НР (294,45 руб.); 105% от ФОТ СЛ (182,54 руб.); 60% от ФОТ	3	190,76 81,39	107,33 8,91	2,04		572,28	244,17	321,99 26,73	6,12	8,09 0,66	24,27 1,98	
14	ТЕРМ08-02-471-04	Заемпитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (22,75 руб.); 95% от ФОТ СЛ (15,57 руб.); 65% от ФОТ	0,3	148,65 77,93	47,04 1,89	23,66		44,6	23,38	14,11 0,57	7,11	8,29 0,14	2,49 0,04	
15	ТЕРМ08-02-472-02	Заемпитель горизонтальный из стали: полусовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (1,51 руб.); 95% от ФОТ СЛ (1,03 руб.); 65% от ФОТ	0,01	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78		2,62	1,56	0,67 0,03	0,39	16,6 0,22	0,17	
16	ТЕРЗЗ-04-007-04	Установка железобетонных плит для опор ВЛ 10 кВ (прим) (1 шт.) НР (3349,88 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1914,22 руб.); 60% от ФОТ	94	113,72 24,22	89,5 9,72			10689,68	2276,68	8413 913,68		2,67 0,72	250,98 67,68	
17	ТЕРМ08-01-052-06	Изолятор штыревой ШФ-20 Г (прим) (1 шт.) НР (9054,11 руб.); 95% от ФОТ СЛ (6194,92 руб.); 65% от ФОТ	504	56,37 15,97	33,13 2,94			28410,48	8048,88	16697,52 1481,76	3664,08	1,66 0,24	836,64 120,96	
18	ТЕРМ08-01-020-01	Изолятор подвесной ПС 70Е (прим) (1 шт.) НР (21691,35 руб.); 95% от ФОТ СЛ (14841,45 руб.); 65% от ФОТ	516	133,8 34,63	98,48 9,62	0,69		69040,8	17869,08	50815,68 4963,92	356,04	3,6 0,81	1857,6 417,96	
19	ТЕРМ08-02-305-04	Траверса на опоре (1 шт.) НР (462,04 руб.); 95% от ФОТ СЛ (316,13 руб.); 65% от ФОТ	84	19,7 3,76	15,86 2,03	0,08		1654,8	315,84	1332,24 170,52	6,72	0,41 0,15	34,44 12,6	
20	ТЕРМ08-02-144-02	Устройство защиты от дуги (прим) (100 шт.) НР (239,52 руб.); 95% от ФОТ СЛ (163,88 руб.); 65% от ФОТ	2,52	102,05 100,05		2		257,17	252,13		5,04	10,4	26,21	
21	ТЕРМ08-02-305-04	Узел крепления укоса (прим) (1 шт.) НР (253,02 руб.); 95% от ФОТ СЛ (173,12 руб.); 65% от ФОТ	46	19,7 3,76	15,86 2,03	0,08		906,2	172,96	729,56 93,38	3,68	0,41 0,15	18,86 6,9	
22	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, группа грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (6,36 руб.); 95% от ФОТ СЛ (2,82 руб.); 60% от ФОТ	0,02	1887,19 54,05	1833,14 228,15			37,74	1,08	36,66 4,56		6,1 16,9	0,12 0,34	
23	ТЕРМ08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в траншее (100 м кабеля) НР (184,07 руб.); 95% от ФОТ СЛ (125,94 руб.); 65% от ФОТ	3,8	391,12 50,99	339,11	1,02		1486,26	193,76	1288,62	3,88	5,3	20,14	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24	ТЕРм08-02-148-02	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеля) НР (518,18 руб.): 95% от ФОТ СП (354,54 руб.): 65% от ФОТ	3.8	222.85 140.84	52.17 2.7	29.84		846.83	535.19	198.25 10.26	113.39	14.64 0.2	55.63 0.76	
25	ТЕРм08-02-165-09	Муфта концевая эпоксидная для 3-жильного кабеля напряжением: до 10 кВ, сечение одной жилы до 240 мм2 (1 шт.) НР (666,86 руб.): 95% от ФОТ СП (456,27 руб.): 65% от ФОТ	4	1200.85 80.04	1117.05 95.45	3.76		4803.4	320.16	4468.2 381.80	15.04	8.32 7.07	33.28 28.28	
26	ФССЦ-507-3538	Лента сигнальная (м)	350	0.26		0.26		91			91			
27	ТЕРп01-11-024-01	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: до 1 кВ (1 фазировка) НР (6,83 руб.): 65% от ФОТ СП (4,2 руб.): 40% от ФОТ	1	10.5 10.5				10.5	10.5			0.82	0.82	
28	Калькуляция	Испытания и измерения (1 шт) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	1139.04 1139.04				1139.04	1139.04					
29	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1 шт) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	661.38 661.38				661.38	661.38					
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								276498					4395,26 1114,22	

Раздел 2. Материалы не учтенные цеником

30	Прайс	Стойка СВ-1(0/5) (шт)	129	771.6		771.6		99536.4			99536.4			
31	Прайс	СИП3 1*70 (м)	18000	5.8		5.8		104400			104400			
32	Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)	504	20.8		20.8		10483.2			10483.2			
33	Прайс	Штырьевой изолятор ШФ-20Г (шт)	504	33.2		33.2		16732.8			16732.8			
34	Прайс	Зажим ответительный РР 150 (шт)	93	91.12		91.12		8474.16			8474.16			
35	Прайс	Зажим прокалывающий ответительный Р70 (шт)	21	24.47		24.47		513.87			513.87			
36	Прайс	Разъединитель РЛНД-10Б/400 НУХЛ1 с приводом (шт)	3	835.46		835.46		2506.38			2506.38			
37	Прайс	Опорно-анкерная плита П-3И (шт)	96	152.12		152.12		14603.52			14603.52			
38	Прайс	Стяжка Т-11 (шт)	96	71.13		71.13		6828.48			6828.48			
39	Прайс	Устройство защиты от дуги УЗД-1.1 (шт)	252	51.66		51.66		13018.32			13018.32			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
40	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм ² (шт)	42	2.21		2.21		92.82			92.82			
41	Прайс	Колпачек К-6 (шт)	504	0.8		0.8		403.2			403.2			
42	Прайс	Труба ВГП Ø25 мм (м)	30	7.94		7.94		238.2			238.2			
43	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (шт)	127	17.27		17.27		2193.29			2193.29			
44	Прайс	Изолятор подвесной ПС 70Е (шт)	516	123.68		123.68		63818.88			63818.88			
45	Прайс	Ушко FIS 1-7-16 (шт)	258	19.4		19.4		5005.2			5005.2			
46	Прайс	Звено промежуточное прехлпающее типа S 7-1 (шт)	258	11.76		11.76		3034.08			3034.08			
47	Прайс	Серьга С 7-16 (шт)	258	8.82		8.82		2275.56			2275.56			
48	Прайс	Анкерный зажим РАЗЗ (шт)	258	53.2		53.2		13725.6			13725.6			
49		Металлоконструкция под РЛНД в составе: (шт)	3											
50	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (м)	90	18.96		18.96		1706.4			1706.4			
51	Прайс	Сталь круглая Ø22 мм (м)	30	10.66		10.66		319.8			319.8			
52	Прайс	Траверса ТМ-102 (шт)	31	205.39		205.39		6367.09			6367.09			
53	Прайс	Траверса ТМ-101 (шт)	53	124.41		124.41		6593.73			6593.73			
54	Прайс	Гайка М18 (шт)	180	0.69		0.69		124.2			124.2			
55	Прайс	Шайба ф18 (шт)	180	2.16		2.16		388.8			388.8			
56	Прайс	Оголовок Г-13 (шт)	4	66.06		66.06		264.24			264.24			
57	Прайс	Хомут Х-11 (шт)	127	6.54		6.54		830.58			830.58			
58	Прайс	Узел крепления укоса У-1 (шт)	46	95.53		95.53		4394.38			4394.38			
59	Прайс	Сталь круглая Ø10 мм (м)	127	2.28		2.28		289.56			289.56			
60	Прайс	Сталь круглая Ø20 мм (м)	252	8.82		8.82		2222.64			2222.64			
61	Прайс	Электроды Стандарт Ø3.0 мм (кг)	120	18.37		18.37		2204.4			2204.4			
62	Прайс	Круг отрезной Ø230 мм (шт)	30	4.78		4.78		143.4			143.4			
63	Прайс	Круг отрезной Ø125 мм (шт)	20	2.57		2.57		51.4			51.4			

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
64	Прайс	Сталь круглая Ø22 мм (м)	70	10,66		10,66		746,2			746,2			
65	Прайс	Зажим ответвительный RPN 150 (шт)	42	93,4		93,4		3922,8			3922,8			
66	Прайс	Длинно-искровой разрядник МДР 10 (шт)	28	1102,29		1102,29		30864,12			30864,12			
67	Прайс	Зажим прокалывающий ответвительный Р645 (шт)	21	21,24		21,24		446,04			446,04			
68	Прайс	Полоса 40*5 (м)	20	5,51		5,51		110,2			110,2			
69	Прайс	Сталь угловая 100х100х6 (м)	10	40,05		40,05		400,5			400,5			
70	Прайс	Кабель ААБл-10 3*120 (м)	380	62,46		62,46		23734,8			23734,8			
71	Прайс	Муфта концевая ЭКНП(б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	4	296,88		296,88		1187,52			1187,52			
72	Прайс	Песок (т)	50	33,07		33,07		1653,5			1653,5			
73	Прайс	Лента сигнальная (м)	350	1,22		1,22		427			427			
74	Прайс	Двухстенные трубы из ПНД/ПВД для прокладки кабеля (м)	350	15,06		15,06		5271			5271			
75	Прайс	Манжеты Тип FV для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)	35	24,69		24,69		864,15			864,15			
76	Прайс	Стойка СВ-130/7 (СНВ 7-13) (шт)	20	1910,64		1910,64		38212,8			38212,8			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником								501625,2						
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								689573,2	43157,42	135321,68	511094,1		4395,26	
Накладные расходы										13390,07			1114,22	
Сметная прибыль								53929,1						
Итого по смете:								34620,87						
Итого Строительные работы								610699,3					1439,34	
Итого Монтажные работы								165601,9				525,54	2955,1	
Итого Прочие затраты								1821,95				588,68	0,82	
Итого								778123,2				4395,26	1114,22	
В том числе:														
Материалы								511094,1						
Машины и механизмы								135321,7						
ФОТ								56547,49						
Накладные расходы								53929,1						
Сметная прибыль								34620,87						

Грант-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Непредвиденные затраты 2% от 778123,16							15562,46						
	Итого с непредвиденными							793685,6						
	Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8.10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 793 685,62 * 1,1,34							9000395						
	НДС 20% от 9000394,93							1800079						
	ВСЕГО по смете							10800474					4395,26	1114,22

СОГЛАСОВАНО:

" " 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)



2020 г.

на модернизацию системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" (2024 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 1796,692 тыс. руб.
 Строительных работ _____ 104,498 тыс. руб.
 Монтажных работ _____ 24,945 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 8,857 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 911,32 чел. час

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ			Общая масса оборудо-вания, т	
				всего	эксплуатации	материалы	Всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные (1 шт.) НР (27,74 руб.); 95% от ФОТ СП (18,98 руб.); 65% от ФОТ	10	5,12 2,78	1,93 0,14	0,41		51,2	27,8	19,3 1,40	4,1	0,28 0,01	2,8 0,1	
2	ТЕРм08-03-600-02	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) НР (134,52 руб.); 95% от ФОТ СП (92,04 руб.); 65% от ФОТ	20	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		187,2	138,8	38,6 2,80	9,8	0,7 0,01	14 0,2	
3	ТЕРм08-03-600-02	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (1 шт.) НР (235,41 руб.); 95% от ФОТ СП (161,07 руб.); 65% от ФОТ	35	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		327,6	242,9	67,55 4,90	17,15	0,7 0,01	24,5 0,35	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕРМ08-03-574-01	Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 10 мм2 (100 жил) НР (926,99 руб.); 95% от ФОТ СИ (634,26 руб.); 65% от ФОТ	5,85	261,26 166,66	1,93 0,14	92,67		1528,37	974,96	11,29 0,82	542,12	16,8 0,01	98,28 0,06	
5	ТЕРМ10-04-101-13	Колодка клеммная на стене с установкой защитного кожуха (1 шт.) НР (3796,7 руб.); 92% от ФОТ СИ (2682,45 руб.); 65% от ФОТ	65	67,36 63,49		3,87		4378,4	4126,85		251,55	7	455	
6	ТЕРМ08-01-053-01	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ (1 шт.) НР (408,96 руб.); 95% от ФОТ СИ (1648,24 руб.); 65% от ФОТ	105	41,93 23,38	9,92 0,77	8,63		4402,65	2454,9	1041,6 80,85	906,15	2,43 0,06	255,15 6,3	
7	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, шитах и пультях, масса: до 5 кг (модель) (1 шт.) НР (4,13 руб.); 80% от ФОТ СИ (3,1 руб.); 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
8	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, шитах и пультях, масса: до 5 кг (роутер) (1 шт.) НР (4,13 руб.); 80% от ФОТ СИ (3,1 руб.); 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
9	ТЕРМ08-03-573-05	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (прим) (1 шт.) НР (26,65 руб.); 95% от ФОТ СИ (18,23 руб.); 65% от ФОТ	1	85,1 23,51	58,14 4,54	3,45		85,1	23,51	58,14 4,54	3,45	2,37 0,41	2,37 0,41	
10	ТЕР33-04-008-03	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов (1 км изолированного провода с нескользящими жилами) НР (303,07 руб.); 105% от ФОТ СИ (173,18 руб.); 60% от ФОТ	0,75	1403,22 320,38	579,97 64,46	502,87		1052,42	240,29	434,98 48,35	377,15	34,9 5,6	26,18 4,2	
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								25328,52					879,32	11,62
Раздел 2. Материалы не учтенные ценником														
11	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статического однофазный (шт)	10	739,05		739,05		7390,5					7390,5	
12	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статического трехфазный прямого включения (шт)	20	917,03		917,03		18340,6					18340,6	
13	Прайс	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (шт)	35	946,43		946,43		33126,06					33126,06	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Выносной дисплей для сплит счетчиков (шт)	30	283,66		283,66		8509,8			8509,8			
15	Прайс	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (шт)	1	8836,35		8836,35		8836,35			8836,35			
16	Прайс	Модем 3G/4G LTE (шт)	1	300,56		300,56		300,56			300,56			
17	Прайс	Wi-Fi роутер TP-LINK TP-LINK (шт)	1	224,13		224,13		224,13			224,13			
18	Прайс	Провод СИП4 2*16 (м)	250	2,89		2,89		722,5			722,5			
19	Прайс	Анкерный фронтлайн CS 10.3 (шт)	30	20,43		20,43		612,9			612,9			
20	Прайс	Зажим ответвительный Р-645 (шт)	100	21,24		21,24		2124			2124			
21	Прайс	Зажим ответвительный N-640 (шт)	40	25,43		25,43		1017,2			1017,2			
22	Прайс	Наконечник меднолуженый Ø16 (шт)	70	1,9		1,9		133			133			
23	Прайс	Зажим анкерный клиновой DN-123 (шт)	70	9,26		9,26		648,2			648,2			
24	Прайс	Лента F-207 (м)	100	7,79		7,79		779			779			
25	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	100	1,41		1,41		141			141			
26	Прайс	Провод СИП4 4*16 (м)	500	5,77		5,77		2885			2885			
27	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 300/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	15	146,97		146,97		2204,55			2204,55			
28	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 200/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	45	146,97		146,97		6613,65			6613,65			
29	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 100/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	45	146,97		146,97		6613,65			6613,65			
30	Прайс	Провод ВВГ 3*2,5 (шт)	350	3,51		3,51		1228,5			1228,5			
31	Прайс	Болт оцинкованный Ø 8*30 (шт)	600	0,53		0,53		318			318			
32	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 8 (шт)	600	0,09		0,09		54			54			
33	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 8 (шт)	120	0,03		0,03		3,6			3,6			
34	Прайс	Саморез по металлу 4,2*15 (шт)	200	0,02		0,02		4			4			
35	Прайс	Болт оцинкованный Ø 6*30 (шт)	140	0,24		0,24		33,6			33,6			
36	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 6 (шт)	140	0,04		0,04		5,6			5,6			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
37	Прайс	Шайба оцинкованная ø 6 (шт)	280	0,01		0,01		2,8			2,8			
38	Прайс	Наконечник-гильза НШВИ 16-14 с изолированным фланцем (шт)	160	0,61		0,61		97,6			97,6			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником								102969,3						
Раздел 3. Пусконаладочные работы														
39	ТЕРМ10-06-068-15	Конфигурация и настройка сетевых компонентов (мост, маршрутизатор, модем и т.п.) (1 шт.) НР (378,62 руб.); 80% от ФОТ СИ (283,97 руб.); 60% от ФОТ	1	482,75 473,28		9,47		482,75	473,28		9,47	32	32	
Итого по разделу 3 Пусконаладочные работы								1145,34					32	
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах							115477,7	8713,61	1671,46	105092,6	911,32			
Накладные расходы							8246,92		143,66		11,62			
Сметная прибыль							5718,61							
Итого по смете:														
Итого Строительные работы							104498				26,18			
Итого Монтажные работы							24945,19			885,14	7,42			
Итого							129443,2			911,32	11,62			
В том числе:														
Материалы							105092,6							
Машины и механизмы							1671,46							
ФОТ							8857,27							
Накладные расходы							8246,92							
Сметная прибыль							5718,61							
Непредвиденные затраты 2% от 129443,2							2588,86							
Итого с непредвиденными							132032,1							
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-И/Ф/09.8.10*1.4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 132 032,06 * 11,34							1497244							
НДС 20% от 1497243,56							299448,7							
ВСЕГО по смете							1796692				911,32		11,62	

Гранд-Смета (вер. 7.3)
СОГЛАСОВАНО:

_____ " _____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0,4 кВ №12 Ф-29 ПС Промбаза-1. (2024 год)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 1220 925 тыс. руб.
 строительно-монтажных работ _____ 79,219 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 6,318 тыс. руб.
 прочих _____ 2,425 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 1,422 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 125,33 чел. час



2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.						Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вения, т
				всего	эксплуатации	оплаты труда	в т.ч. оплаты труда	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРМ08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с (1 подстанция) НР (261,77 руб.); 95% от ФОТ СЛ (179,11 руб.); 65% от ФОТ	1	818,41 208,08	610,33 67,47			818,41	208,08	610,33 67,47		21,63 4,998	21,63 5	
2	ТЕР01-01-002-02	Раработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «обратная лопата» с ковшом вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, группа грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (0,8 руб.); 95% от ФОТ СЛ (0,42 руб.); 50% от ФОТ	0,003	1887,19 54,05	1833,14 228,15			5,66	0,16	5,5 0,68		6,1 16,9	0,02 0,05	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТЕРМ08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в траншее (100 м кабеля) НР (24,23 руб.); 95% от ФОТ СЛ (16,58 руб.); 65% от ФОТ	0,5	391,12 50,99	339,11	1,02	195,56	25,5	169,56	0,5	5,3	2,65		
4	ТЕРМ08-02-148-02	Кабель до 35 кв в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеля) НР (68,18 руб.); 95% от ФОТ СЛ (46,65 руб.); 65% от ФОТ	0,5	222,85 140,84	52,17 2,7	29,84	111,43	70,42	26,09 1,35	14,92	14,64	0,2	7,32	0,1
5	ТЕРМ08-02-167-04	Муфта соединительная эпоксидная для 3-4 жильного кабеля напряжением: до 1кВ, сечение одной жилы до 185 мм2 (1 шт.) НР (82,75 руб.); 95% от ФОТ СЛ (66,02 руб.); 65% от ФОТ	1	153,48 86,96	1,93 0,14	64,59	153,48	86,96	1,93 0,14	64,59	9,04	0,01	9,04	0,01
6	ТЕРМ08-02-163-03	Заделка концов с термоусаживающимся полиэтиленовыми перчатками для 3-4 жильного кабеля с бумажной изоляцией напряжением до 1 кв, сечение одной жилы: до 240 мм2 (1 шт.) НР (14,62 руб.); 95% от ФОТ СЛ (10 руб.); 65% от ФОТ	1	19,82 15,39	4,43	19,82	15,39	4,43	4,43	1,6	1,6			
7	ТЕР33-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (трим) (1 подстанция) НР (132,5 руб.); 105% от ФОТ СЛ (75,71 руб.); 60% от ФОТ	1	474,26 76,78	397,48 49,41	474,26	76,78	397,48 49,41	8,56	3,66	8,56	3,66		
8	ТЕРМ08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кв с трансформатором мощностью: до 400 КВ-А (1 подстанция) НР (373,97 руб.); 95% от ФОТ СЛ (255,87 руб.); 65% от ФОТ	1	1248,13 297,26	871,9 96,39	78,97	1248,13	297,26	871,9 96,39	78,97	30,9	7,14	30,9	7,14
9	ТЕРМ08-02-471-04	Заемлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (91 руб.); 95% от ФОТ СЛ (62,26 руб.); 65% от ФОТ	1,2	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68	178,38	93,52	56,45 2,27	28,41	8,29	0,14	9,95	0,17
10	ТЕРМ08-02-472-02	Заемлитель горизонтальный из стали: полусовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (45,32 руб.); 95% от ФОТ СЛ (31,01 руб.); 65% от ФОТ	0,3	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78	78,58	46,81	20,13 0,89	11,64	16,6	0,22	4,98	0,07
11	ТЕРМ08-01-087-01	Ограждение светлое (1 м2) НР (266,24 руб.); 95% от ФОТ СЛ (183,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61	1442,16	275,88	138,96	1027,32	2,39	0,04	26,88	0,48

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1102,29		1102,29		1102,29			1102,29			
13	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1)	1	1322,75		1322,75		1322,75			1322,75			
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								9432,04					125,33	16,68
Раздел 2. Материалы не учтенные цениником														
14	Прайс	Кабель ААБл-10 3*70 (м)	50	51,07		51,07		2553,5			2553,5			
15	Прайс	Муфта концевая ЗКНТп(б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	355,67		355,67		355,67			355,67			
16	Прайс	Муфта соединительная З СТп(б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	601,34		601,34		601,34			601,34			
17	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм ² (шт)	12	2,21		2,21		26,52			26,52			
18	Прайс	Электроды Стандарт Ø3,0 мм (кг)	20	19,84		19,84		396,8			396,8			
19	Прайс	Сталь круглая Ø20 мм (м)	60	8,82		8,82		529,2			529,2			
20	Прайс	Полоса 40*4 (м)	40	5,51		5,51		220,4			220,4			
21	Прайс	Круг отрезной Ø230 мм (шт)	4	4,78		4,78		19,12			19,12			
22	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17,27		17,27		51,81			51,81			
23	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН-КВ-400/10У1 с проходной ячейкой 10 кВ, в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-400/10-0,4 УХЛ1. (шт)	1	67666,08		67666,08		67666,08			67666,08			
25	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174,16		174,16		696,64			696,64			
26	Прайс	Песок (т)	20	33,07		33,07		661,4			661,4			
27	Прайс	Лента сигнальная (м)	50	1,22		1,22		61			61			
28	Прайс	Двухстенные трубы из ПНД/ПВД 110/93,8 для прокладки кабеля (м)	50	15,06		15,06		753			753			
29	Прайс	Манжеты Тип FM для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)	4	24,69		24,69		98,76			98,76			
30	Прайс	Щебень 20*40 (м ³)	20	90,96		90,96		1819,6			1819,6			
32	Прайс	Сталь угловая 50х50х5 (м)	70	13,23		13,23		926,1			926,1			

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
33	Прайс	Сетка рабица (м2)	36	11,17		11,17		402,12			402,12		125,33	
34	Прайс	Труба профильная 80*80*3 (м)	20	23,88		23,88		477,6			477,6		3,71	
35	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	20	10,66		10,66		213,2			213,2		12,97	
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цениником								78529,86						
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах														
								85680,77	1196,76	2298,33	82185,68		125,33	
Накладные расходы										225,08			16,68	
Сметная прибыль								1363,37						
Итого по смете:								917,76						
Итого Строительные работы								79219,21					8,58	
Итого Монтажные работы								6317,65					3,71	
Итого Прочие затраты								2425,04					12,97	
Итого								87961,9					125,33	16,68
В том числе:														
Материалы														
Машины и механизмы								82185,68						
ФОТ								2298,33						
Накладные расходы								1421,84						
Сметная прибыль								1363,37						
Непредвиденные затраты 2% от 87961,9								917,76						
Итого с непредвиденными								1759,24						
Письмо Минстрою РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,04 (Индекс ИПЦ на 2021 г) 89 721,14 * 11,34								89721,14						
НДС 20% от 1017437,73								1017438						
ВСЕГО по смете								203487,6					125,33	16,68
								1220925						

Гранд-Смета (вер. 7.3)
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0.4 кВ №54 ф-20 ПС Промгаза-1. (2024 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 2476,543 тыс. руб.
 строительно-монтажных работ _____ 165,847 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 8,682 тыс. руб.
 прочих _____ 3,895 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 2,585 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 215,83 чел. час



2020 г. *Росин*

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ на единицу		Общая масса оборудо-вания, т		
				всего	эксплуатационная	в т.ч. оплата труда	всего	оплата труда	эксплуатационная	в т.ч. оплата труда	материалы		оборудование	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРМ08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 кВ·А (1 подстанция) НР (484,95 руб.); 95% от ФОТ СТ (331,81 руб.); 65% от ФОТ	1	1570,5 384,55	1185,95 125,92			1570,5	384,55	1185,95 125,92		39,9735 9,3272	39,97 9,33	
2	ТЕРМ33-04-030-03	Установка разъединителей: с помощью механизмов (1 компл.) НР (128,01 руб.); 105% от ФОТ СТ (73,15 руб.); 60% от ФОТ	1	256,81 109,88	144,9 12,03	2,03		256,81	109,88	144,9 12,03	2,03	10,9215 0,891	10,92 0,89	
3	ТЕРМ08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (РЛНД) (10 шт.) НР (30,71 руб.); 95% от ФОТ СТ (21,01 руб.); 65% от ФОТ	0,3	192,39 105,21	63,5 2,55	23,68		57,72	31,56	19,05 0,77	7,11	11,1915 0,189	3,36 0,06	

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР33-04-023-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (прим) (1 подстанция) НР (178,87 руб.): 105% от ФОТ СЛ (102,21 руб.): 80% от ФОТ	1	640,25 103,65	536,6 66,7			640,25	103,65	536,6 66,70			11,556 4,941	11,56 4,94
5	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 кВ*А (1 подстанция) НР (692,79 руб.): 95% от ФОТ СЛ (474,01 руб.): 65% от ФОТ	1	2337,74 549,36	1694,21 179,89	94,17		2337,74	549,36	1694,21 179,89	94,17	57,105 13,3245	57,11 13,32	
6	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (122,84 руб.): 95% от ФОТ СЛ (84,05 руб.): 65% от ФОТ	1,2	192,39 105,21	63,5 2,55	23,68		230,87	126,25	76,2 3,06	28,42	11,1915 0,189	13,43 0,23	
7	ТЕРм08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: полосовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (61,18 руб.): 95% от ФОТ СЛ (41,85 руб.): 65% от ФОТ	0,3	340,03 210,65	90,6 4,01	38,78		102,01	63,2	27,18 1,20	11,63	22,41 0,297	6,72 0,09	
8	ТЕРм08-01-087-01	Ограждение сетчатое (1 м2) НР (268,24 руб.): 95% от ФОТ СЛ (183,53 руб.): 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61		1442,16	275,88	138,98 6,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48	
9	ТЕР33-04-003-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одноствольных (1 опора) НР (89,71 руб.): 105% от ФОТ СЛ (51,26 руб.): 80% от ФОТ	2	186,74 33,67	122,43 9,05	40,64		393,48	67,34	244,86 18,10	81,28	3,8 0,78	7,6 1,56	
48	ТЕРм08-01-082-01	Защитный наборный без кобуха (100 шт.) НР (38,78 руб.): 95% от ФОТ СЛ (26,53 руб.): 65% от ФОТ	0,09	870,98 452,14	22,89 1,49	396,15		78,39	40,89	2,04 0,13	35,66	47 0,11	4,23 0,01	
10	ТЕР33-04-031-03	Установка оборудования пунктов секционирования: на железобетонных стойках опор ВЛ (1 пункт) НР (387,72 руб.): 105% от ФОТ СЛ (221,56 руб.): 80% от ФОТ	1	1144,69 275,04	869,65 94,22			1144,69	275,04	869,65 94,22		28,59 8,45	28,59 8,45	
47	ТЕР07-01-001-02	Фундаментные блоки ФБС (прим) (100 шт. сборных конструкций) НР (63,6 руб.): 130% от ФОТ СЛ (41,58 руб.): 85% от ФОТ	0,04	4623,3 811,4	2956,54 411,38	855,36		184,93	32,46	118,26 16,46	34,21	91,58 31,26	3,66 1,25	
11	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1837,15		1837,15		1837,15			1837,15			
12	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1)	1	2057,61		2057,61		2057,61			2057,61			
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								16534,28						
Раздел 2. Материалы не учтенные цеником													215,83	40,61

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Пункт секционирования столбовой псс (У)-10 (шт)	1	57319.22		57319.22		57319.22			57319.22			
15	Прайс	Стойка СВ-130-7 (шт)	3	1943.02		1943.02		5829.06			5829.06			
16	Прайс	Провод СИП3 1*70 (м)	50	7.72		7.72		386			386			
17	Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)	6	20.8		20.8		124.8			124.8			
18	Прайс	Штыревой изолятор ШФ-20Г (шт)	6	33.2		33.2		199.2			199.2			
19	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм ² (шт)	12	2.21		2.21		26.52			26.52			
20	Прайс	Электроды Стандарт Ø3.0 мм (кг)	20	19.84		19.84		396.8			396.8			
21	Прайс	Сталь круглая Ø20 мм (м)	60	8.82		8.82		529.2			529.2			
22	Прайс	Полоса 40*4 (м)	40	5.51		5.51		220.4			220.4			
23	Прайс	Круг отрезной Ø230 мм (шт)	4	4.78		4.78		19.12			19.12			
24	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17.27		17.27		51.81			51.81			
25	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН-ВК-630/10У1 в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-630/10-0.4 УХЛ1. (шт)	1	88183.42		88183.42		88183.42			88183.42			
27	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174.16		174.16		696.64			696.64			
28	Прайс	Песок (т)	20	33.07		33.07		661.4			661.4			
29	Прайс	Зажим ответвительный РРН 150 (шт)	6	93.4		93.4		560.4			560.4			
30	Прайс	Зажим прокалывающий ответвительный Р70 (шт)	3	24.47		24.47		73.41			73.41			
31	Прайс	Разъединитель РПД-10Б/400 НУХЛ1 с приводом (шт)	1	1129.41		1129.41		1129.41			1129.41			
32	Прайс	Щебель 20*40 (т)	20	90.98		90.98		1819.6			1819.6			
33		Отраждение КТПН: (шт)	1											
34	Прайс	Сталь угловая 50Х50Х5 (м)	70	13.23		13.23		926.1			926.1			
35	Прайс	Сетка рабица (м ²)	36	11.17		11.17		402.12			402.12			
36	Прайс	Труба профильная 80*80*3 (м)	20	23.88		23.88		477.6			477.6			
37	Прайс	Сталь круглая Ø24 мм (м)	20	12.79		12.79		255.8			255.8			

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
39	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (м)	30	18,96		18,96		568,8			568,8		215,83	
40	Прайс	Сталь круглая Ø22 мм (м)	15	10,66		10,66		159,9			159,9			
41	Прайс	Труба ВГП Ø25 мм (м)	10	7,94		7,94		79,4			79,4			
42	Прайс	Сталь круглая Ø10 мм (м)	120	2,28		2,28		273,6			273,6			
43	Прайс	Провод ПУГВ 1*16 (м)	4	9,11		9,11		36,44			36,44			
44	Прайс	Наконечник меднолуженый 16 мм2 (шт)	12	1,9		1,9		22,8			22,8			
45	Прайс	Лента F-207 (м)	50	7,79		7,79		389,5			389,5			
46	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	50	1,41		1,41		70,5			70,5			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником								161888,97						
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								174223,28	2059,86	5057,86	167105,56		215,83	
Накладные расходы								2547,4		524,96			40,61	
Сметная прибыль								1652,57						
Итого по смете:								165846,8					62,33	
Итого Монтажные работы								8681,69					153,5	
Итого Прочие затраты								3894,76					23,52	
Итого								178423,25					215,83	
В том числе:													40,61	
Материалы								167105,56						
Машины и механизмы								5057,86						
ФОТ								2584,82						
Накладные расходы								2547,4						
Сметная прибыль								1652,57						
Непредвиденные затраты 2% от 178423,25								3568,47						
Итого с непредвиденными								181991,72						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09.8.10*1.4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 181 991,72 * 11,34								2069786,1						
НДС 20% от 2069786,1								412757,22						
ВСЕГО по смете								2476543,32					215,83	40,61

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию Ф-12 ПС ПромБаза-1 (2024 г)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:
Сметная стоимость _____ 13714,204 тыс. руб.
строительных работ _____ 780,546 тыс. руб.
монтажных работ _____ 203,031 тыс. руб.
прочих _____ 4,467 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 71,444 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 5389,79 чел. час



2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.						Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудования, т
				всего	эксплуатации	в т.ч. машины	всего	оплаты труда	эксплуатации	в т.ч. машины	материалы	на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Раздел 1. Электромонтажные работы															
1	01	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кв. без приставок одностоячных (1 опора) НР (575,79 руб.); 105% от ФОТ СЛ (328,68 руб.); 60% от ФОТ	44	70,57 7,35	63,22 5,1			3105,08	323,4	2781,68 224,40		0,81 0,44	35,64 19,36		
2	02	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кв. без приставок одностоячных с подкосом (1 опора) НР (1451,68 руб.); 105% от ФОТ СЛ (829,53 руб.); 60% от ФОТ	39	220,22 15,87	204,35 19,58			8588,58	618,93	7969,65 763,62		1,75 1,8	68,25 70,2		
3	03	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кв. без приставок одностоячных с двумя подкосами (1 опора) НР (644,22 руб.); 105% от ФОТ СЛ (310,98 руб.); 60% от ФОТ	10	320,65 23,22	297,43 28,61			3206,5	232,2	2974,3 286,10		2,56 2,63	25,6 26,3		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР33-04-04-03	Демонтаж: 3-х проводов ВЛ 6-10 кВ (1 опора (3 провода)) НР (2133,65 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1219,23 руб.); 60% от ФОТ	93	61,47 17,32	44,15 4,53			5716,71	1610,76	4105,95 421,29		2,03 0,45	188,79 41,85	
5	ТЕР33-04-016-02	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: одностоечных железобетонных опор (1 опора) НР (1818,64 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1039,22 руб.); 60% от ФОТ	172	47,94 3,59	44,35 6,48			8245,68	617,48	7628,2 1114,56		0,44 0,48	75,68 82,56	
6	ТЕР33-04-016-05	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: материалов оснастки одностоечных опор (1 опора) НР (1815,57 руб.); 105% от ФОТ СЛ (103,79 руб.); 60% от ФОТ	44	12,71 2,04	10,67 1,89			559,24	89,76	469,48 83,16		0,25 0,14	11 6,16	
7	ТЕР33-04-016-06	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: материалов оснастки сложных опор (1 опора) НР (285,59 руб.); 105% от ФОТ СЛ (163,19 руб.); 60% от ФОТ	59	14,64 2,45	12,19 2,16			863,76	144,55	719,21 127,44		0,3 0,16	17,7 9,44	
8	ТЕР33-04-003-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных (1 опора) НР (1973,66 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1127,81 руб.); 60% от ФОТ	44	198,74 33,67	122,43 9,05	40,64		8656,56	1481,48	5386,92 398,20		3,8 0,78	167,2 34,32	
9	ТЕР33-04-003-02	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом (1 опора) НР (4711,28 руб.); 105% от ФОТ СЛ (2892,16 руб.); 60% от ФОТ	49	397,96 69,99	287,33 21,58	40,64		19500,04	3429,51	14079,17 1057,42		7,9 1,86	387,1 91,14	
10	ТЕР33-04-003-03	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами (1 опора) НР (1493,21 руб.); 105% от ФОТ СЛ (853,26 руб.); 60% от ФОТ	10	609,67 107,29	461,74 34,92	40,64		6096,7	1072,9	4617,4 349,20		12,11 3,01	121,1 30,1	
11	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (705,21 руб.); 95% от ФОТ СЛ (482,51 руб.); 65% от ФОТ	9,3	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		1382,45	724,75	437,47 17,58		8,29 0,14	77,1 1,3	
12	ТЕР33-04-009-06	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ в населенной местности сечением свыше 35 мм2 с помощью механизмов (1 км линии (3 провода)) НР (2953,35 руб.); 105% от ФОТ СЛ (1919,45 руб.); 60% от ФОТ	6,5	2953,3 544,26	1968,98 256,92	440,06		19196,45	3537,69	12798,37 1669,98		57,23 22,38	372 145,47	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
13	ТЕР33-04-030-03	Установка разъемных элементов с помощью механизма (1 компл.) НР (189,63 руб.); 105% от ФОТ СЛ (108,36 руб.); 60% от ФОТ	2	190,76 81,39	107,33 8,91	2,04		381,52	162,78	214,66 17,82	4,08	8,09 0,66	16,18 1,32	
14	ТЕРм08-02-471-04	Заемлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (22,75 руб.); 95% от ФОТ СЛ (15,57 руб.); 65% от ФОТ	0,3	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68	44,6	23,38	14,11 0,57	7,11	8,29 0,14	2,49 0,04		
15	ТЕРм08-02-472-02	Заемлитель горизонтальный из стали: полосовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (1,51 руб.); 95% от ФОТ СЛ (1,03 руб.); 65% от ФОТ	0,01	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78	2,62	1,56	0,67 0,03	0,39	16,6 0,22	0,17		
16	ТЕР33-04-007-04	Установка железобетонных плит для опор ВЛ 10 кВ (прим) (1 шт.) НР (3670,61 руб.); 105% от ФОТ СЛ (2097,49 руб.); 60% от ФОТ	103	113,72 24,22	89,5 9,72		11713,16	2494,66	9218,5 1001,16		2,67 0,72	275,01 74,16		
17	ТЕРм08-01-052-06	Изолятор штырьевой ШФ-20 Г (прим) (1 шт.) НР (10024,19 руб.); 95% от ФОТ СЛ (6888,66 руб.); 65% от ФОТ	558	56,37 15,97	33,13 2,94	7,27	31454,46	8911,26	18486,54 1640,52	4056,66	1,66 0,24	926,28 133,92		
18	ТЕРм08-01-020-01	Изолятор подвешенной ПС 70Е (прим) (1 шт.) НР (28501,43 руб.); 95% от ФОТ СЛ (19500,98 руб.); 65% от ФОТ	678	133,8 34,63	98,48 9,62	0,69	90716,4	23479,14	66769,44 6522,36	467,82	3,6 0,81	2440,8 549,18		
19	ТЕРм08-02-305-04	Траверса на опоре (1 шт.) НР (269,52 руб.); 95% от ФОТ СЛ (184,41 руб.); 65% от ФОТ	49	19,7 3,76	15,86 2,03	0,08	965,3	184,24	777,14 99,47	3,92	0,41 0,15	20,09 7,35		
20	ТЕРм08-02-144-02	Устройство защиты от дуги (прим) (100 шт.) НР (265,18 руб.); 95% от ФОТ СЛ (181,44 руб.); 65% от ФОТ	2,79	102,05 100,05		2	284,72	279,14		5,58	10,4	29,02		
21	ТЕРм08-02-305-04	Узел крепления укоса (прим) (1 шт.) НР (324,53 руб.); 95% от ФОТ СЛ (222,09 руб.); 65% от ФОТ	59	19,7 3,76	15,86 2,03	0,08	1162,3	221,84	935,74 119,77	4,72	0,41 0,15	24,19 8,85		
22	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, грунта грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (6,36 руб.); 95% от ФОТ СЛ (2,82 руб.); 50% от ФОТ	0,02	1887,19 54,05	1833,14 228,15		37,74	1,08	36,66 4,56	6,1 16,9	0,12 0,34			
23	ТЕРм08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в траншее (100 м кабеля) НР (180,2 руб.); 95% от ФОТ СЛ (123,29 руб.); 65% от ФОТ	3,72	391,12 50,99	339,11	1,02	1454,97	189,68	1261,49	3,8	5,3	19,72		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24	ТЕРм08-02-148-02	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеля) НР (607,26 руб.); 95% от ФОТ СП (347,07 руб.); 65% от ФОТ	3,72	222,85 140,84	52,17 2,7	29,84		829	523,92	194,07 10,04	111,01	14,64 0,2	54,46 0,74	
25	ТЕРм08-02-165-09	Муфта концевая эпоксидная для 3-жильного кабеля напряжением: до 10 кВ, сечение одной жилы до 240 мм2 (1 шт.) НР (666,86 руб.); 95% от ФОТ СП (456,27 руб.); 65% от ФОТ	4	1200,85 80,04	1117,05 95,45	3,76		4803,4	320,16	4468,2 381,80	15,04	8,32 7,07	33,28 28,28	
26	ФССЦ-607-3538	Лента сигнальная (М)	340	0,26		0,26	88,4				88,4			
27	ТЕРп01-11-024-01	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: до 1 кВ (1 фазировка) НР (6,83 руб.); 65% от ФОТ СП (4,2 руб.); 40% от ФОТ	1	10,5 10,5				10,5	10,5			0,82	0,82	
28	Калькуляция	Испытания и измерения (1 шт) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	2094,36 2094,36			2094,36	2094,36	2094,36					
29	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1 шт) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	2351,56 2351,56			2351,56	2351,56	2351,56					
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы							341869,15						5389,79 1362,38	
Раздел 2. Материалы не учтенные цеником														
30	Прайс	Стойка СВ-110/5 (шт)	152	771,6		771,6		117283,2			117283,2			
31	Прайс	СИПЗ 1*70 (М)	19600	7,27		7,27		142492			142492			
32	Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)	558	20,8		20,8		11606,4			11606,4			
33	Прайс	Штырьевой изолятор ШФ-20Г (шт)	558	33,2		33,2		18525,6			18525,6			
34	Прайс	Зажим ответительный РР 150 (шт)	102	91,12		91,12		9294,24			9294,24			
35	Прайс	Зажим прокалывающий ответительный Р70 (шт)	21	24,47		24,47		513,87			513,87			
36	Прайс	Разъединитель РПНД-10Б/400 НУХП1 с приводом (шт)	2	835,46		835,46		1670,92			1670,92			
37	Прайс	Опорно-анкерная плита П-3И (шт)	103	174,16		174,16		17938,48			17938,48			
38	Прайс	Связка Г-11 (шт)	103	71,13		71,13		7326,39			7326,39			
39	Прайс	Устройство защитного отключения УЗО-11 (шт)	270	64,66		64,66		14413,44			14413,44			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
40	Прайс	Наконечник алюминийный 70 мм2 (шт)	42	2.21		2.21		92.82			92.82			
41	Прайс	Колпачек К-6 (шт)	558	0.8		0.8		446.4			446.4			
42	Прайс	Труба ВГП ø25 мм (м)	20	7.94		7.94		158.8			158.8			
43	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (шт)	133	17.27		17.27		2296.91			2296.91			
44	Прайс	Изолятор подвесной ПС-70Е (шт)	678	138.37		138.37		93814.86			93814.86			
45	Прайс	Ушко FIS 1-7-16 (шт)	354	19.4		19.4		6867.6			6867.6			
46	Прайс	Звено промежуточное трехплечатое типа S 7-1 (шт)	354	11.76		11.76		4163.04			4163.04			
47	Прайс	Серьга С 7-16 (шт)	354	8.82		8.82		3122.28			3122.28			
48	Прайс	Анкерный зажим РАЗ3 (шт)	354	53.2		53.2		18832.8			18832.8			
49		Металлоконструкция под РЛНД в составе: (шт)	2											
50	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (м)	60	18.96		18.96		1137.6			1137.6			
51	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	20	10.66		10.66		213.2			213.2			
52	Прайс	Траверса ТМ-102 (шт)	49	212.74		212.74		10424.26			10424.26			
53	Прайс	Траверса ТМ-101 (шт)	44	124.41		124.41		5474.04			5474.04			
54	Прайс	Гайка М18 (шт)	279	0.69		0.69		192.51			192.51			
55	Прайс	Шайба ф18 (шт)	279	2.16		2.16		602.64			602.64			
56	Прайс	Оголовок Г-13 (шт)	5	66.06		66.06		330.3			330.3			
57	Прайс	Хомут Х-11 (шт)	186	6.54		6.54		1216.44			1216.44			
58	Прайс	Узел крепления укоса У-1 (шт)	59	104.79		104.79		6182.61			6182.61			
59	Прайс	Сталь круглая ø20 мм (м)	279	8.82		8.82		2460.78			2460.78			
60	Прайс	Сталь круглая ø10 мм (м)	127	2.28		2.28		289.56			289.56			
61	Прайс	Электроды Стандарт ø3,0 мм (кг)	120	19.84		19.84		2380.8			2380.8			
62	Прайс	Круг отрезной ø230 мм (шт)	30	4.78		4.78		143.4			143.4			
63	Прайс	Круг отрезной ø125 мм (шт)	20	2.57		2.57		51.4			51.4			
64	Прайс	Сталь угловая ø22 мм (м)	70	10.66		10.66		746.2			746.2			

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
65	Прайс	Зажим ответвительный RPN 150 (шт)	42	93.4		93.4		3922.8			3922.8			
66	Прайс	Длинно-искривой разрядник МДР 10 (шт)	31	955.32		955.32		29614.92			29614.92			
67	Прайс	Зажим прокалывающий ответвительный Р645 (шт)	21	21.24		21.24		446.04			446.04			
68	Прайс	Полоса 40*5 (М)	20	5.51		5.51		110.2			110.2			
69	Прайс	Сталь угловая 100х100х6 (М)	10	40.05		40.05		400.5			400.5			
70	Прайс	Кабель ААБг-10 3*120 (М)	372	62.46		62.46		23235.12			23235.12			
71	Прайс	Муфта концевая ЗКНТг(б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	4	355.67		355.67		1422.68			1422.68			
72	Прайс	Песок (т)	40	33.07		33.07		1322.8			1322.8			
73	Прайс	Лента сигнальная (М)	340	1.22		1.22		414.8			414.8			
74	Прайс	Двухстенные трубы из ПНД/ПВД для прокладки кабеля (М)	340	15.06		15.06		5120.4			5120.4			
75	Прайс	Манжеты Тип ГМ для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)	35	24.69		24.69		864.15			864.15			
76	Прайс	Стойка СВ-1307 (СНВ 7-13) (шт)	20	1910.64		1910.64		38212.8			38212.8			
77	Прайс	Ролик РТ5(нилед) (шт)	15	1868.9		1868.9		28033.5			28033.5			
78	Прайс	Ключ накидной СТ 13/17(нилед) (шт)	2	90.83		90.83		181.66			181.66			
79	Прайс	Ролик РТ1(нилед) (шт)	6	538.87		538.87		3233.22			3233.22			
80	Прайс	Инструмент для крепления ленты СВГ(нилед) (шт)	1	954.44		954.44		954.44			954.44			
81	Прайс	Чулок для жгута SN17.70(нилед) (шт)	3	376.47		376.47		1129.41			1129.41			
82	Прайс	Натяжное устройство для несущей нулевой жилы (монтажный зажим) ССТ 50.70(нилед) (шт)	3	1319.52		1319.52		3958.56			3958.56			
83	Прайс	Веревка статика Венто Static 11mm (шт)	100	8.91		8.91		891			891			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником								646174.49						
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879687.25	55132.67	166345.02	668290.66			
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								879						

Грант-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Итого по смете:														
Итого Строительные работы									780545,63				1761,37	
Итого Монтажные работы									203030,56				632,72	
Итого Прочие затраты									4467,45				3627,6	729,66
Итого									988043,64				0,82	5389,79
В том числе:													1362,38	
Материалы									658209,56					
Машины и механизмы									166345,02					
ФОТ									71443,72					
Накладные расходы									65977,81					
Сметная прибыль									42378,58					
Непредвиденные затраты 2% от 988043,64									19760,87					
Итого с непредвиденными									1007904,51					
Письмо Министра РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8, 10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 1 007 804,51 * 11,34									11428503,14					
НДС 20% от 11428503,14									2285700,63					
ВСЕГО по смете									13714203,77				5389,79	1362,38

Гранд-Смета (вер. 7.3)
СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на Модернизацию системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" (2025 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 2150,597 тыс. руб.
строительных работ _____ 126,706 тыс. руб.
Монтажных работ _____ 28,235 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 10,206 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1054,6 чел.час



2020 г. *Росин*

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.						Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	в т.ч. Материалы	оплаты труда	оплаты труда	в т.ч. Материалы	оплаты труда	в т.ч. Материалы	на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Раздел 1. Электромонтажные работы															
1	ТЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные (1 шт.) НР (41,61 руб.); 95% от ФОТ СП (28,47 руб.); 65% от ФОТ	15	5,12 2,78	1,93 0,14	0,41		76,8	41,7	28,95 2,10	6,15	0,28 0,01	4,2 0,15		
2	ТЕРм08-03-600-02	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) НР (201,78 руб.); 95% от ФОТ СП (138,06 руб.); 65% от ФОТ	30	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		280,8	208,2	57,9 4,20	14,7	0,7 0,01	21 0,3		
3	ТЕРм08-03-600-02	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (1 шт.) НР (235,41 руб.); 95% от ФОТ СП (161,07 руб.); 65% от ФОТ	35	9,36 6,94	1,93 0,14	0,49		327,6	242,9	67,55 4,90	17,15	0,7 0,01	24,5 0,35		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕРМ08-03-574-01	Разводка по устройствам и подключение жил кабелей или проводов сечением: до 10 мм2 (100 жил) НР (1085,45 руб.): 95% от ФОТ СЛ (742,68 руб.): 65% от ФОТ	6,85	261,26 166,66	1,93 0,14	92,67		1789,63	1141,62	13,22 0,96	634,79	16,8 0,01	115,08 0,07	
5	ТЕРМ10-04-101-13	Колodka клеммная на стене с установкой защитного кожуха (1 шт.) НР (4672,86 руб.): 92% от ФОТ СЛ (3301,48 руб.): 65% от ФОТ	80	67,36 63,49		3,87		5388,8	5079,2		309,6	7	560	
6	ТЕРМ08-01-053-01	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ (1 шт.) НР (2408,96 руб.): 95% от ФОТ СЛ (1648,24 руб.): 65% от ФОТ	105	41,93 23,38	9,92 0,77	8,63		4402,65	2454,9	1041,6 80,85	906,15	2,43 0,06	255,15 6,3	
7	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультях, Масса: до 5 кг (Модем) (1 шт.) НР (4,13 руб.): 80% от ФОТ СЛ (3,1 руб.): 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
8	ТЕРМ11-03-001-01	Приборы, устанавливаемые на металлоконструкциях, щитах и пультях, Масса: до 5 кг (роутер) (1 шт.) НР (4,13 руб.): 80% от ФОТ СЛ (3,1 руб.): 60% от ФОТ	1	6,32 5,16		1,16		6,32	5,16		1,16	0,52	0,52	
9	ТЕРМ08-03-573-05	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (прим) (1 шт.) НР (26,65 руб.): 95% от ФОТ СЛ (18,23 руб.): 65% от ФОТ	1	85,1 23,51	58,14 4,54	3,45		85,1	23,51	58,14 4,54	3,45	2,37 0,41	2,37 0,41	
10	ТЕРЭ3-04-008-03	Подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ с помощью механизмов (1 км изолированного провода с несколькими жилами) НР (454,6 руб.): 105% от ФОТ СЛ (259,77 руб.): 60% от ФОТ	1,125	1403,22 320,38	579,97 64,46	502,87		1578,62	360,43	652,47 72,52	565,72	34,9 5,6	39,26 6,3	
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								29382,41					1022,6	13,88
Раздел 2. Материалы не учтенные ценником														
11	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статического однофазный (шт)	15	739,05		739,05		11085,75			11085,75			
12	Прайс	Сплит счетчик электрической энергии статического трехфазный прямого включения (шт)	30	917,03		917,03		27510,9			27510,9			
13	Прайс	Счетчик электрической энергии статический трехфазный трансформаторного включения (шт)	35	946,43		946,43		33125,05			33125,05			

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Выносной дисплей для сплит счетчиков (шт)	45	283,66		283,66		12764,7			12764,7			
15	Прайс	Базовая радиостанция для счетчиков электрической энергии (шт)	1	8836,35		8836,35		8836,35			8836,35			
16	Прайс	Модем 3G/4G LTE (шт)	1	300,56		300,56		300,56			300,56			
17	Прайс	Wi-Fi роутер TP-LINK TP-LINK (шт)	1	224,13		224,13		224,13			224,13			
18	Прайс	Провод СИП4 2*16 (м)	375	2,89		2,89		1083,75			1083,75			
19	Прайс	Анкерный кронштейн CS 10.3 (шт)	45	20,43		20,43		919,35			919,35			
20	Прайс	Зажим ответвительный Р-645 (шт)	150	21,24		21,24		3186			3186			
21	Прайс	Зажим ответвительный N-640 (шт)	70	25,43		25,43		1780,1			1780,1			
22	Прайс	Наконечник меднолуженый Ø16 (шт)	70	1,9		1,9		133			133			
23	Прайс	Зажим анкерный клиновой DN-123 (шт)	92	9,26		9,26		851,92			851,92			
24	Прайс	Лента F-207 (м)	120	7,79		7,79		934,8			934,8			
25	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	120	1,41		1,41		169,2			169,2			
26	Прайс	Провод СИП4 4*16 (м)	750	5,77		5,77		4327,5			4327,5			
27	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 300/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	15	146,97		146,97		2204,55			2204,55			
28	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 200/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	45	146,97		146,97		6613,65			6613,65			
29	Прайс	Трансформатор тока ТТИ-А 100/5 с шиной 5ВА кл. точности 0,5 (шт)	45	146,97		146,97		6613,65			6613,65			
30	Прайс	Провод ВВГ 3*2,5 (шт)	350	3,51		3,51		1228,5			1228,5			
31	Прайс	Болт оцинкованный Ø 8*30 (шт)	600	0,53		0,53		318			318			
32	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 8 (шт)	600	0,09		0,09		54			54			
33	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 8 (шт)	120	0,03		0,03		3,6			3,6			
34	Прайс	Саморез по металлу 4,2*15 (шт)	200	0,02		0,02		4			4			
35	Прайс	Болт оцинкованный Ø 6*30 (шт)	140	0,24		0,24		33,6			33,6			
36	Прайс	Гайка оцинкованная Ø 6 (шт)	140	0,04		0,04		5,6			5,6			
37	Прайс	Шайба оцинкованная Ø 6 (шт)	280	0,01		0,01		2,8			2,8			

4451

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
38	Гравис	Наконечник-гильза НШВИ 16-14 с изолированным фланцем (шт)	160	0,61		0,61		97,6			97,6			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником								124412,61						
Раздел 3. Пусконаладочные работы														
39	ТЕРм10-06-068-15	Конфигурация и настройка сетевых компонентов (мост, маршрутизатор, модем и т.п.) (1 шт.) НР (278 62 руб.); 80% от ФОТ СЛ (283 97 руб.); 60% от ФОТ	1	482,75 473,28		9,47		482,75	473,28		9,47	32	32	
Итого по разделу 3 Пусконаладочные работы								1445,34					32	
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах														
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:								138838	10036,06	1919,83	126882,11		1054,6	
Накладные расходы													13,88	
Сметная прибыль								6588,16						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								126705,6					39,26	
Итого Монтажные работы								28234,76				6,3	1015,34	
Итого								154940,36				7,58	1054,6	13,88
В том числе:														
Материалы								126882,11						
Машины и механизмы								1919,83						
ФОТ								10206,13						
Накладные расходы								9514,2						
Сметная прибыль								6588,16						
Непредвиденные затраты 2% от 154940,36								3098,81						
Итого с непредвиденными								158039,17						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 158 039,17 * 1,34								1792164,19						
НДС 20% от 1792164,19								358432,84						
ВСЕГО по смете								2150597,03					1054,6	13,88

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию КТП 10/0.4 кВ №171 Ф-29 ПС Промбаза-1. (2025 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 2476,543 тыс. руб.
строительных работ _____ 165,847 тыс. руб.
монтажных работ _____ 8,682 тыс. руб.
прочих _____ 3,895 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 2,585 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 215,83 чел.час



_____ 2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.							Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	в т.ч. машин	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации	в т.ч. машин	материалы	на единицу	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Раздел 1. Электромонтажные работы																
1	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 КВ*А (1 подстанция) НР (484,95 руб.); 95% от ФОТ СГ (331,87 руб.); 65% от ФОТ	1	1570,5	1185,95	125,92			1570,5	384,55	1185,95	125,92	39,9736	9,3272	39,97	9,33
2	ТЕРЭЗ-04-030-03	Установка разъединителей: с помощью механизмов (1 компл.) НР (128,01 руб.); 105% от ФОТ СГ (73,16 руб.); 60% от ФОТ	1	256,81	144,9	12,03	2,03		256,81	109,88	144,9	12,03	10,9215	0,891	10,92	0,89
3	ТЕРм08-02-471-04	Заемплитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (РЛНД) (10 шт.) НР (30,71 руб.); 95% от ФОТ СГ (21,01 руб.); 65% от ФОТ	0,3	192,39	63,5	2,55	23,68		57,72	31,56	19,05	0,77	11,1915	0,189	3,36	0,06

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	ТЕР33-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (прим) (1 подстанция) НР (178,87 руб.); 105% от ФОТ СЛ (102,21 руб.); 60% от ФОТ	1	640,25 103,65	536,6 66,7			640,25	103,65	536,6 66,7			11,556 4,941	11,56 4,94
5	ТЕРм08-01-025-02	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 1000 кВ*А (1 подстанция) НР (692,79 руб.); 95% от ФОТ СЛ (474,01 руб.); 65% от ФОТ	1	2337,74 549,36	1694,21 179,89	94,17		2337,74	549,36	1694,21 179,89	94,17	57,105 13,3245	57,11 13,32	
6	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (122,84 руб.); 95% от ФОТ СЛ (84,05 руб.); 65% от ФОТ	1,2	192,39 105,21	63,5 2,55	23,68		230,87	126,25	76,2 3,06	28,42	11,1915 0,189	13,43 0,23	
7	ТЕРм08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: поперечной сечением 160 мм*2 (100 м) НР (61,18 руб.); 95% от ФОТ СЛ (41,86 руб.); 65% от ФОТ	0,3	340,03 210,65	90,6 4,01	38,78		102,01	63,2	27,18 1,20	11,63	22,41 0,297	6,72 0,09	
8	ТЕРм08-01-087-01	Ограждение сетчатое (1 м2) НР (258,24 руб.); 95% от ФОТ СЛ (193,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,54	85,61		1442,16	275,88	138,96 6,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48	
9	ТЕР33-04-003-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных (1 опора) НР (89,71 руб.); 105% от ФОТ СЛ (51,26 руб.); 60% от ФОТ	2	196,74 33,67	122,43 9,05	40,64		393,48	67,34	244,86 18,10	81,28	3,8 0,78	7,6 1,56	
48	ТЕРм08-01-082-01	Зажим наборный без коуха (100 шт.) НР (38,78 руб.); 95% от ФОТ СЛ (28,53 руб.); 65% от ФОТ	0,09	870,98 452,14	22,69 1,49	396,15		78,39	40,69	2,04 0,13	35,66	47 0,11	4,23 0,01	
10	ТЕР33-04-031-03	Установка оборудования пунктов секционирования: на железобетонных стойках опор ВЛ (1 пункт) НР (387,72 руб.); 105% от ФОТ СЛ (221,56 руб.); 60% от ФОТ	1	1144,69 275,04	869,65 94,22			1144,69	275,04	869,65 94,22		28,59 8,45	28,59 8,45	
47	ТЕР07-01-001-02	Фундаментные блоки ФБС (прим) (100 шт. сборных конструкций) НР (63,6 руб.); 130% от ФОТ СЛ (41,58 руб.); 85% от ФОТ	0,04	4623,3 811,4	2956,54 411,38	855,36		184,93	32,46	118,26 16,46	34,21	91,58 31,26	3,66 1,25	
11	Калькуляция	Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)	1	1837,15		1837,15		1837,15			1837,15			
12	Калькуляция	Пусконаладочные работы (4)	1	2057,61		2057,61		2057,61			2057,61			
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								16534,20					215,02	40,91
Раздел 2. Материалы не учтенные ценником														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	Прайс	Пункт секционирования столбовой псс (У)-10 (шт)	1	57319.22		57319.22		57319.22			57319.22			
15	Прайс	Стойка СВ-130-7 (шт)	3	1943.02		1943.02		5829.06			5829.06			
16	Прайс	Провод СИП3 1*70 (м)	50	7.72		7.72		386			386			
17	Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)	6	20.8		20.8		124.8			124.8			
18	Прайс	Штыревой изолятор ШФ-20Г (шт)	6	33.2		33.2		199.2			199.2			
19	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)	12	2.21		2.21		26.52			26.52			
20	Прайс	Электроды Стандарт 63,0 мм (кг)	20	19.84		19.84		396.8			396.8			
21	Прайс	Сталь круглая 20 мм (м)	60	8.82		8.82		529.2			529.2			
22	Прайс	Полоса 40*4 (м)	40	5.51		5.51		220.4			220.4			
23	Прайс	Круг отрезной 230 мм (шт)	4	4.78		4.78		19.12			19.12			
24	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17.27		17.27		51.81			51.81			
25	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН- В/К-630/10У1 в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-630/10-0.4 УХЛ1. (шт)	1	88183.42		88183.42		88183.42			88183.42			
27	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174.16		174.16		696.64			696.64			
28	Прайс	Песок (т)	20	33.07		33.07		661.4			661.4			
29	Прайс	Зажим ответительный РРН 150 (шт)	6	93.4		93.4		560.4			560.4			
30	Прайс	Зажим прокалывающий ответительный Р70 (шт)	3	24.47		24.47		73.41			73.41			
31	Прайс	Разъединитель РНД-10Б/400 НУХЛ1 с приводом (шт)	1	1129.41		1129.41		1129.41			1129.41			
32	Прайс	Щебень 20*40 (т)	20	90.98		90.98		1819.6			1819.6			
33		Ограждение КТПН: (шт)	1											
34	Прайс	Сталь угловая 50х50х5 (м)	70	13.23		13.23		926.1			926.1			
35	Прайс	Сетка рабдиза (м2)	36	11.17		11.17		402.12			402.12			
36	Прайс	Труба-профильная 80х80х3 (мм)	20	23.88		23.88		477.6			477.6			
37	Прайс	Сталь круглая 24 мм (мм)	20	12.79		12.79		255.8			255.8			

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
39	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (м)	30	18,96		18,96		568,8			568,8			
40	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	15	10,66		10,66		159,9			159,9			
41	Прайс	Труба ВГП ø25 мм (м)	10	7,94		7,94		79,4			79,4			
42	Прайс	Сталь круглая ø10 мм (м)	120	2,28		2,28		273,6			273,6			
43	Прайс	Провод ПУГВ 1*16 (м)	4	9,11		9,11		36,44			36,44			
44	Прайс	Наконечник меднолуженый 16 мм2 (шт)	12	1,9		1,9		22,8			22,8			
45	Прайс	Лента F-207 (м)	50	7,79		7,79		389,5			389,5			
46	Прайс	Скрепка соединительная NS20 (шт)	50	1,41		1,41		70,5			70,5			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные цеником								161888,97						
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:														
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								174223,28	2059,86	5057,86	167105,56		215,83	
Накладные расходы								2547,4		524,96			40,61	
Сметная прибыль								1692,57						
Итого по смете:														
Итого Строительные работы								165846,8					62,33	
Итого Монтажные работы								8681,69				17,09	153,5	
Итого Прочие затраты								3894,76				23,52	215,83	
Итого								178423,25				40,61	40,61	
В том числе:														
Материалы								167105,56						
Машины и механизмы								5057,86						
ФОТ								2584,82						
Накладные расходы								2547,4						
Сметная прибыль								1692,57						
Непревиденные затраты 2% от 178423,25								3568,47						
Итого с непредвиденными								181991,72						
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 в.10*1.4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 181 991,72 * 11,34								2063786,1						
НДС 20% от 2063786,1								412157,22						
ВСЕГО по смете								2476543,32				215,83	40,61	

СОГЛАСОВАНО:

_____ 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)



_____ 2020 г.

на реконструкцию КТП 10/0.4 кв №236 Ф-29 ПС Промбаза-1. (2025 год)
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 1220,925 тыс. руб.
 строительных работ _____ 79,219 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 6,318 тыс. руб.
 прочих _____ 2,425 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 1,422 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 125,33 чел.час

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.					Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин / ТЭМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	материалы	всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	на единицу	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 1. Электромонтажные работы														
1	ТЕРМ08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 400 кВ·А (1 подстанция) НР (261,77 руб.); 95% от ФОТ СЛ (179,11 руб.); 65% от ФОТ	1	818,41 208,08	610,33 67,47		818,41	208,08	610,33 67,47		21,63 4,998	21,63 5		
2	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн» или «Обратная лопата» с ковшем вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, группа грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (0,8 руб.); 95% от ФОТ СЛ (0,42 руб.); 50% от ФОТ	0,003	1887,19 54,05	1833,14 228,15		5,66	0,16	5,5 0,68		6,1 16,9	0,02 0,05		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	ТЕРМ08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в траншее (100 м кабеля) НР (24,23 руб.); 95% от ФОТ СП (16,58 руб.); 65% от ФОТ	0.5	391,12 50,99	339,11	1,02		195,56	25,5	169,56	0,5	5,3	2,65	
4	ТЕРМ08-02-148-02	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеля) НР (68,18 руб.); 95% от ФОТ СП (46,65 руб.); 65% от ФОТ	0.5	222,85 140,84	52,17 2,7	29,84		111,43	70,42	26,09 1,35	14,92	14,64 0,2	7,32 0,1	
5	ТЕРМ08-02-167-04	Муфта соединительная эпоксидная для 3-4 жильного кабеля напряжением: до 1кВ, сечение одной жилы до 185 мм2 (1 шт.) НР (62,75 руб.); 95% от ФОТ СП (56,62 руб.); 65% от ФОТ	1	153,48 86,96	1,93 0,14	64,59		153,48	86,96	1,93 0,14	64,59	9,04 0,01	9,04 0,01	
6	ТЕРМ08-02-163-03	Заделка концевая с термосуживающим полиэфирными перчатками для 3-4- жильного кабеля с бумажной изоляцией напряжением до 1 кВ, сечение одной жилы: до 240 мм2 (1 шт.) НР (14,62 руб.); 95% от ФОТ СП (10 руб.); 65% от ФОТ	1	19,82 15,39		4,43		19,82	15,39		4,43	1,6	1,6	
7	ТЕР33-04-029-04	Устройство фундаментов для комплектов трансформаторных подстанций киоскового типа (прим) (1 подстанция) НР (132,5 руб.); 105% от ФОТ СП (75,71 руб.); 60% от ФОТ	1	474,26 76,78	397,48 49,41			474,26	76,78	397,48 49,41		8,56 3,66	8,56 3,66	
8	ТЕРМ08-01-025-01	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью: до 400 кВ·А (1 подстанция) НР (373,97 руб.); 95% от ФОТ СП (255,87 руб.); 65% от ФОТ	1	1248,13 297,26	871,9 96,39	78,97		1248,13	297,26	871,9 96,39	78,97	30,9 7,14	30,9 7,14	
9	ТЕРМ08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (91 руб.); 95% от ФОТ СП (62,26 руб.); 65% от ФОТ	1.2	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		178,38	93,52	56,45 2,27	28,41	8,29 0,14	9,95 0,17	
10	ТЕРМ08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: полосовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (45,32 руб.); 95% от ФОТ СП (31,01 руб.); 65% от ФОТ	0.3	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78		78,58	46,81	20,13 0,89	11,64	16,6 0,22	4,98 0,07	
11	ТЕРМ08-01-087-01	Ограждение сетчатое (1 м2) НР (268,24 руб.); 95% от ФОТ СП (183,53 руб.); 65% от ФОТ	12	120,18 22,99	11,58 0,34	85,61		1442,16	275,88	138,96 0,48	1027,32	2,39 0,04	28,68 0,48	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Калькуляция Испытание и измерение смонтированного оборудования (1 испытание)		1	1102,29		1102,29		1102,29			1102,29			
13	Калькуляция Пусконаладочные работы (1)		1	1322,75		1322,75		1322,75			1322,75			
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы													125,33	16,58

Раздел 2. Материалы не учтенные цениником

14	Прайс	Кабель ААБл-10 3*70 (М)	50	51,07		51,07		2553,5			2553,5			
15	Прайс	Муфта концевая ЗКП(б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	355,67		355,67		355,67			355,67			
16	Прайс	Муфта соединительная З СТ(б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	1	601,34		601,34		601,34			601,34			
17	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)	12	2,21		2,21		26,52			26,52			
18	Прайс	Электроды Стандарт Ø3,0 мм (кг)	20	19,84		19,84		396,8			396,8			
19	Прайс	Сталь круглая Ø20 мм (М)	60	8,82		8,82		529,2			529,2			
20	Прайс	Полоса 40*4 (М)	40	5,51		5,51		220,4			220,4			
21	Прайс	Круг отрезной Ø230 мм (шт)	4	4,78		4,78		19,12			19,12			
22	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (кг)	3	17,27		17,27		51,81			51,81			
23	Прайс	Трансформаторная подстанция КТПН-КВ-400/10У1 с проходной ячейкой 10 кв, в комплекте с силовыми трансформатором ТМГ-400/10-0,4 УХЛ1. (шт)	1	67666,08		67666,08		67666,08			67666,08			
25	Прайс	Фундаментные блоки ФБС 24-4-6 (шт)	4	174,16		174,16		696,64			696,64			
26	Прайс	Песок (т)	20	33,07		33,07		661,4			661,4			
27	Прайс	Лента сигнальная (М)	50	1,22		1,22		61			61			
28	Прайс	Двухстенные трубы из ПНД/ПВД 110/93,8 для прокладки кабеля (М)	50	15,06		15,06		753			753			
29	Прайс	Манжеты Тип FV для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)	4	24,69		24,69		98,76			98,76			
30	Прайс	Шельф 20*40 (т)	20	90,98		90,98		1819,6			1819,6			
32	Прайс	Сталь угловая 50х50х5 (М)	70	13,23		13,23		926,1			926,1			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
33	Прайс	Сетка рабица (м2)	36	11.17		11.17		402.12			402.12		125.33		
34	Прайс	Труба профильная 80*80*3 (м)	20	23.88		23.88		477.6			477.6		116.75		
35	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	20	10.66		10.66		213.2			213.2		12.97		
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценником								78529.86							
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:															
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								85680.77	1196.76	2298.33	82185.68		125.33	16.68	
Накладные расходы								1363.37							
Сметная прибыль								917.76							
Итого по смете:								79219.21					8.58	3.71	
Итого Монтажные работы								6317.65					116.75	12.97	
Итого Прочие затраты								2425.04					125.33	16.68	
Итого								87961.9					125.33	16.68	
В том числе:															
Материалы								82185.68							
Машины и механизмы								2298.33							
ФОТ								1421.84							
Накладные расходы								1363.37							
Сметная прибыль								917.76							
Непредвиденные затраты 2% от 87961,9								1759.24							
Итого с непредвиденными								89721.14							
Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09 8,10*1,04 (Индекс ИПЦ на 2021 г) 89 721,14 * 1,34								1017438							
НДС 20% от 1017437,73								203487.6							
ВСЕГО по смете								1220925					125.33	16.68	

СОГЛАСОВАНО:

" " 2020 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на реконструкцию Ф-21 ПС Промгаза-1 (2025 г)
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость _____ 13553,759 тыс. руб.
 Строительных работ _____ 781,576 тыс. руб.
 Монтажных работ _____ 190,441 тыс. руб.
 Прочих _____ 4,467 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 69,882 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 5282,94 чел. час

УТВЕРЖДАЮ:



" " 2020 г.

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.							Общая стоимость, руб.				Затраты труда рабочих, чел.-ч, на занятых обслуживанием машин / ТЗМ		Общая масса оборудо-вания, т
				всего	эксплуатации	в т.ч. Машин	материалы	оборудования	Всего	оплаты труда	эксплуатации	материалы	на единицу	на всего			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
Раздел 1. Электромонтажные работы																	
1	ТЕР33-04-042-01	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кв: без приставок одностоенных (1 опора) НР (941,22 руб.): 105% от ФОТ СГ (537,84 руб.): 60% от ФОТ	72	70,57	63,22	5,1			5081,04	529,2	4551,84	367,20	0,81	58,32	31,68		
2	ТЕР33-04-042-02	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кв: без приставок одностоенных с подкосом (1 опора) НР (1042,23 руб.): 105% от ФОТ СГ (895,56 руб.): 60% от ФОТ	28	220,22	204,35	19,58			6166,16	444,36	5721,8	548,24	1,75	49	50,4		
3	ТЕР33-04-042-03	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кв: без приставок одностоенных с двумя подкосами (1 опора) НР (380,95 руб.): 105% от ФОТ СГ (217,88 руб.): 60% от ФОТ	7	320,65	297,43	28,61			2244,55	162,54	2082,01	200,27	2,56	17,92	18,41		
4	ТЕР33-04-040-03	Демонтаж: 3-х проводов ВЛ 6-10 кв (1 опора (3 провода)) НР (2454,95 руб.): 105% от ФОТ СГ (1402,77 руб.): 60% от ФОТ	107	61,47	44,15	4,53			6577,29	1853,24	4724,05	484,71	2,03	217,21	48,15		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5	ТЕР33-04-016-02	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: одностоечных железобетонных опор (1 опора) НР (1850,36 руб.): 105% от ФОТ СЛ (1057,35 руб.): 60% от ФОТ	175	47,94 3,59	44,35 6,48			8389,5	628,25	7761,25 1134,00		0,44 0,48	77 84	
6	ТЕР33-04-016-05	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: материалов оснастки одностоечных опор (1 опора) НР (297,11 руб.): 105% от ФОТ СЛ (169,78 руб.): 60% от ФОТ	72	12,71 2,04	10,67 1,89			915,12	146,88	768,24 136,08		0,25 0,14	18 10,08	
7	ТЕР33-04-016-06	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: материалов оснастки сложных опор (1 опора) НР (295,27 руб.): 105% от ФОТ СЛ (168,73 руб.): 60% от ФОТ	61	14,64 2,45	12,19 2,16			893,04	149,45	743,59 131,76		0,3 0,16	18,3 9,76	
8	ТЕР33-04-003-01	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных (1 опора) НР (3229,63 руб.): 105% от ФОТ СЛ (1845,5 руб.): 60% от ФОТ	72	196,74 33,67	122,43 9,05	40,64		14165,28	2424,24	8814,96 651,60	2926,08	3,8 0,78	273,6 56,16	
9	ТЕР33-04-003-02	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с одним подкосом (1 опора) НР (3942,09 руб.): 105% от ФОТ СЛ (2252,62 руб.): 60% от ФОТ	41	397,86 69,99	287,33 21,58	40,64		16316,36	2869,59	11780,53 884,78	1686,24	7,9 1,86	323,9 76,26	
10	ТЕР33-04-003-03	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами без приставок: одностоечных с двумя подкосами (1 опора) НР (1045,24 руб.): 105% от ФОТ СЛ (597,28 руб.): 60% от ФОТ	7	609,67 107,29	461,74 34,92	40,64		4267,69	751,03	3232,18 244,44	284,48	12,11 3,01	84,77 21,07	
11	ТЕРМ08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (811,37 руб.): 95% от ФОТ СЛ (555,15 руб.): 65% от ФОТ	10,7	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		1590,56	833,85	503,33 20,22	253,38	8,29 0,14	88,7 1,5	
12	ТЕР33-04-009-06	Подвеска проводов ВЛ 6-10 кВ в населенной местности сечением свыше 35 мм2 с помощью механизмов (1 км линии (3 провода)) НР (5720,43 руб.): 105% от ФОТ СЛ (3268,82 руб.): 60% от ФОТ	6,8	2953,3 544,26	1988,98 256,92	440,06		20082,44	3700,97	13389,06 1747,06	2992,41	57,23 22,38	389,16 162,18	
13	ТЕР33-04-030-03	Установка разведывателей с помощью механизмов (1 комплект) НР (189,63 руб.): 105% от ФОТ СЛ (108,36 руб.): 60% от ФОТ	2	190,76 81,39	107,33 8,91	2,04		381,52	162,78	214,66 17,82	4,08	8,09 0,86	16,18 1,32	

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14	ТЕРм08-02-471-04	Заземлитель вертикальный из круглой стали диаметром: 16 мм (10 шт.) НР (22,75 руб.): 95% от ФОТ СЛ (15,57 руб.): 65% от ФОТ	0,3	148,65 77,93	47,04 1,89	23,68		44,6	23,38	14,11 0,57	7,11	8,29 0,14	2,49 0,04	
15	ТЕРм08-02-472-02	Заземлитель горизонтальный из стали: полусовой сечением 160 мм2 (100 м) НР (1,51 руб.): 95% от ФОТ СЛ (1,03 руб.): 65% от ФОТ	0,01	261,93 156,04	67,11 2,97	38,78		2,62	1,56	0,67 0,03	0,39	16,6 0,22	0,17	
16	ТЕРз3-04-007-04	Установка железобетонных плит для опор ВЛ 10 кВ (прим) (1 шт.) НР (4276,44 руб.): 105% от ФОТ СЛ (2443,68 руб.): 60% от ФОТ	120	113,72 24,22	89,5 9,72			13646,4	2906,4	10740 1166,40		2,67 0,72	320,4 86,4	
17	ТЕРм08-01-052-06	Изолятор штырьевой ШФ-20 Г (прим) (1 шт.) НР (11533,21 руб.): 95% от ФОТ СЛ (7891,14 руб.): 65% от ФОТ	642	56,37 15,97	33,13 2,94	7,27		36189,54	10252,74	21269,46 1887,48	4667,34	1,86 0,24	1066,72 154,08	
18	ТЕРм08-01-020-01	Изолятор подвесной ПС 70Е (прим) (1 шт.) НР (24213,6 руб.): 95% от ФОТ СЛ (16667,2 руб.): 65% от ФОТ	576	133,8 34,63	98,48 9,62	0,69		77068,8	19946,88	56724,48 5541,12	397,44	3,6 0,81	2073,6 466,56	
19	ТЕРм08-02-305-04	Траверса на опоре (1 шт.) НР (588,55 руб.): 95% от ФОТ СЛ (402,68 руб.): 65% от ФОТ	107	19,7 3,76	15,86 2,03	0,08		2107,9	402,32	1697,02 217,21	8,56	0,41 0,15	43,87 16,05	
20	ТЕРм08-02-144-02	Устройство защиты от дуги (прим) (100 шт.) НР (305,1 руб.): 95% от ФОТ СЛ (208,75 руб.): 65% от ФОТ	3,21	102,05 100,05		2		327,58	321,16		6,42	10,4	33,38	
83	ТЕРм08-02-305-04	Узел крепления укоса (прим) (1 шт.) НР (231,02 руб.): 95% от ФОТ СЛ (158,07 руб.): 65% от ФОТ	42	19,7 3,76	15,86 2,03	0,08		827,4	157,92	666,12 85,26	3,36	0,41 0,15	17,22 6,3	
21	ТЕР01-01-002-02	Разработка грунта в отвал экскаваторами «Дарглайн» или «Обратная лопата» с ковшем вместимостью: 2,5 (1,5-3) м3, грунта грунтов 2 (1000 м3 грунта) НР (4,83 руб.): 95% от ФОТ СЛ (2,54 руб.): 50% от ФОТ	0,018	1887,19 54,05	1833,14 228,15			33,97	0,97	33 4,11		6,1 16,9	0,11 0,3	
22	ТЕРм08-02-142-01	Устройство постели при одном кабеле в траншее (100 м кабеля) НР (145,32 руб.): 95% от ФОТ СЛ (89,43 руб.): 65% от ФОТ	3	391,12 50,99	339,11	1,02		1173,36	152,97	1017,33	3,06	5,3	15,9	
23	ТЕРм08-02-148-02	Кабель до 35 кВ в проложенных трубах, блоках и коробах, масса 1 м кабеля: до 2 кг (100 м кабеля) НР (409,09 руб.): 95% от ФОТ СЛ (229,99 руб.): 65% от ФОТ	3	222,85 140,84	52,17 2,7	29,84		668,55	422,52	156,51 8,10	89,52	14,84 0,2	43,92 0,6	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24	ТЕРм08-02-165-09	Муфта концевая эпоксидная для 3-жильного кабеля напряжением: до 10 кВ, сечение одной жилы до 240 мм2 (1 шт.) НР (666,86 руб.); 95% от ФОТ СП (456,27 руб.); 85% от ФОТ	4	1200,85 80,04	1117,05 95,45	3,76		4803,4	320,16	4468,2 381,80	15,04	8,32 7,07	33,28 28,28	
25	ФССЦ-507-3638	Лента сигнальная (М)	280	0,26		0,26		72,8			72,8			
26	ТЕРм01-11-024-01	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: до 1 кВ (1 фазировка) НР (633 руб.); 65% от ФОТ СП (4,2 руб.); 40% от ФОТ	1	10,5 10,5				10,5	10,5			0,82	0,82	
27	Калькуляция	Испытания и измерения (1 шт) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	2094,36 2094,36				2094,36	2094,36					
28	Калькуляция	Пусконаладочные работы (1 шт) НР 0% от ФОТ СП 0% от ФОТ	1	2351,56 2351,56				2351,56	2351,56					
Итого по разделу 1 Электромонтажные работы								334407,31					5282,94 1319,58	

Раздел 2. Материалы не учтенные ценником

29	Прайс	Стойка СВ-110/5 (шт)	149	771,6		771,6		114968,4					114968,4	
30	Прайс	СИП3 1*70 (М)	20400	7,27		7,27		148308					148308	
31	Прайс	Вязка спиральная ВС-70-95 (шт)	642	20,8		20,8		13353,6					13353,6	
32	Прайс	Штырьевой изолятор ШФ-20Г (шт)	642	33,2		33,2		21314,4					21314,4	
33	Прайс	Зажим ответвительный РР-150 (шт)	132	91,12		91,12		12027,84					12027,84	
34	Прайс	Зажим прокалывающий ответвительный Р70 (шт)	21	24,47		24,47		513,87					513,87	
35	Прайс	Разъединитель РЛНД-10Б/400 НУХЛ1 с приводом (шт)	2	835,46		835,46		1670,92					1670,92	
36	Прайс	Опорно-анкерная плита П-ЗИ (шт)	120	152,12		152,12		18254,4					18254,4	
37	Прайс	Стяжка Г-11 (шт)	120	71,13		71,13		8535,6					8535,6	
38	Прайс	Устройство защиты от дуговой УЗД-1.1 (шт)	321	51,66		51,66		16582,86					16582,86	
39	Прайс	Наконечник алюминиевый 70 мм2 (шт)	42	2,21		2,21		92,82					92,82	
40	Прайс	Коплачек К-6 (шт)	642	0,8		0,8		513,6					513,6	
41	Прайс	Труба ВГП ø25 мм (М)	20	7,94		7,94		158,8					158,8	

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
42	Прайс	Краска глубокой пропитки серая (шт)	133	17.27		17.27		2296.91			2296.91			
43	Прайс	Изолятор подвесной ПС 70Е (шт)	576	138.37		138.37		79701.12			79701.12			
44	Прайс	Ушко FIS 1-7-16 (шт)	288	19.4		19.4		5587.2			5587.2			
45	Прайс	Заено промежуточное трехлапчатое типа S 7-1 (шт)	288	11.76		11.76		3386.88			3386.88			
46	Прайс	Серьга С 7-16 (шт)	288	8.82		8.82		2540.16			2540.16			
47	Прайс	Анкерный захим РАЗЗ (шт)	288	53.2		53.2		15321.6			15321.6			
48		Металлоконструкция под ГИИД в составе: (шт)	2											
49	Прайс	Сталь угловая 63х63х5 (м)	60	18.96		18.96		1137.6			1137.6			
50	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	20	10.66		10.66		213.2			213.2			
51	Прайс	Траверса ТМ-102 (шт)	35	153.95		153.95		5388.25			5388.25			
52	Прайс	Траверса ТМ-101 (шт)	72	124.41		124.41		8957.52			8957.52			
53	Прайс	Гайка М18 (шт)	428	0.69		0.69		295.32			295.32			
54	Прайс	Шайба Ф18 (шт)	428	2.16		2.16		924.48			924.48			
55	Прайс	Оголовок Г-13 (шт)	3	66.06		66.06		198.18			198.18			
56	Прайс	Хомут Х-11 (шт)	214	6.54		6.54		1399.56			1399.56			
57	Прайс	Узел крепления укоса У-1 (шт)	42	104.79		104.79		4401.18			4401.18			
58	Прайс	Сталь круглая ø20 мм (м)	321	8.82		8.82		2831.22			2831.22			
59	Прайс	Сталь круглая ø10 мм (м)	127	2.28		2.28		289.56			289.56			
60	Прайс	Электроды Стандарт ø3,0 мм (кг)	120	19.84		19.84		2380.8			2380.8			
61	Прайс	Круг отрезной ø230 мм (шт)	30	4.78		4.78		143.4			143.4			
62	Прайс	Круг отрезной ø125 мм (шт)	20	2.57		2.57		51.4			51.4			
63	Прайс	Сталь круглая ø22 мм (м)	70	10.66		10.66		746.2			746.2			
64	Прайс	Захим ответительный RPN 150 (шт)	42	93.4		93.4		3922.8			3922.8			
65	Прайс	Длинно-искривой разрядник МВР-10 (шт)	35	995.32		995.32		34836.2			34836.2			

Гранд-Смета (вер.7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
66	Прайс	Зажим прокалывающий ответительный Р645 (шт)	21	21.24		21.24		446.04			446.04			
67	Прайс	Полоса 40*5 (М)	10	5.51		5.51		55.1			55.1			
68	Прайс	Сталь угловая 100х100х6 (М)	10	40.05		40.05		400.5			400.5			
69	Прайс	Кабель ААБл-10 3*120 (М)	300	62.46		62.46		18738			18738			
70	Прайс	Муфта концевая ЭКНГп(б)-10-70/120 (Прогресс) (шт)	4	359.67		355.67		1422.68			1422.68			
71	Прайс	Песок (т)	40	33.07		33.07		1322.8			1322.8			
72	Прайс	Лента сигнальная (М)	280	1.22		1.22		341.6			341.6			
73	Прайс	Двухстенные трубы из ПНД/ПВД 110/93,8 для прокладки кабеля (М)	280	15.06		15.06		4216.8			4216.8			
74	Прайс	Манжеты Тип FV для двухстенных труб из ПНД/ПВД 110/93,8 (шт)	30	24.69		24.69		740.7			740.7			
75	Прайс	Стойка СВ-130/Г (СНВ 7-13) (шт)	26	1910.64		1910.64		49676.64			49676.64			
76	Прайс	Ропик RT5(нилед) (шт)	15	1501.47		1501.47		22522.05			22522.05			
77	Прайс	Ключ накидной СТ 13/17(нилед) (шт)	2	90.83		90.83		181.66			181.66			
78	Прайс	Ропик RT 1(нилед) (шт)	6	538.87		538.87		3233.22			3233.22			
79	Прайс	Инструмент для крепления ленты СВГ(нилед) (шт)	1	954.44		954.44		954.44			954.44			
80	Прайс	Чупок для жгута SN17.70(нилед) (шт)	3	376.47		376.47		1129.41			1129.41			
81	Прайс	Натяжное устройство для несущей нулевой жилы (монтажный зажим) SCT 50.70(нилед) (шт)	3	1319.52		1319.52		3958.56			3958.56			
82	Прайс	Веревка статика Венто Static 11mm (шт)	100	8.91		8.91		891			891			
Итого по разделу 2 Материалы не учтенные ценинком								642077.05						
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах								870670.94	54021.78	161074.40	655474.76		5282.94	
Накладные расходы													1319.58	
Сметная прибыль														
Итого по смете:								8781576.2					1863.87	646.17

ИТОГИ ПО СМЕТЕ:

Гранд-Смета (вер. 7.3)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Итого Монтажные работы							190440,71					3418,25	
	Итого Прочие затраты							4467,45					673,41	
	Итого							976484,36					5282,94	
	В том числе:												1319,58	
	Материалы													
	Машины и механизмы							655474,76						
	ФОТ							161074,4						
	Накладные расходы							69882,04						
	Сметная прибыль							64605,5						
	Непредвиденные затраты 2% от 976484,36							41307,92						
	Итого с непредвиденными							19529,89						
	Письмо Минстроя РФ от 23.03.2020 № 10544-ИФ/09.8.10*1.4 (Индекс ИПЦ 2021 год) 996 014,05 * 11,34							996014,05						
	НДС 20% от 11294799,33							2258959,87						
	ВСЕГО по смете							13553759,2					5282,94	1319,58



УТВЕРЖДАЮ
заместитель генерального директора
ООО "Промэлектросеть"



А.Ф.Дзагоев.

31 10 2016 г.

МНОГОЛЕТНИЙ ГРАФИК
текущего ремонта ТП-10/0,4 кВ по району электрических сетей ООО «Промэлектросеть».

№ п.п.	Объект	Напряж- ение, кВ	Диспетчерское наименование	Объем, мощность	Год			
					кВА	2017	2018	2019
<i>Район электрических сетей</i>								
<i>ТП Ф-6 ПС "Промбаза-1"</i>								
1	ТП	10	ТП-6	160	1			
2	ТП	10	ТП-17	630	1			
3	ТП	10	ТП-18	400	1			
4	ТП	10	ТП-20	400	1			
5	ТП	10	ТП-22	630	1			
6	ТП	10	ТП-23	630	1			
7	ТП	10	ТП-27	100	1			
8	ТП	10	ТП-40	1000	1			
9	ТП	10	ТП-71	400	1			
10	ТП	10	ТП-78	400	1			
11	ТП	10	ТП-92	400	1			
12	ТП	10	ТП-158	400	1			
<i>ТП Ф-12 ПС "Промбаза-1"</i>								
13	ТП	10	ТП-5	400	1			
14	ТП	10	ТП-6-3	400	1			
15	ТП	10	ТП-7	400	1			
16	ТП	10	ТП-9	250	1			
17	ТП	10	ТП-13	250	1			
18	ТП	10	ТП-37	400	1			
19	ТП	10	ТП-72	400	1			
20	ТП	10	ТП-75	400	1			
21	ТП	10	ТП-79	400	1			
22	ТП	10	ТП-108	400	1			
23	ТП	10	ТП-109	400	1			
24	ТП	10	ТП-114	160	1			
25	ТП	10	ТП-123	250	1			
26	ТП	10	ТП-134	100	1			
27	ТП	10	ТП-174	400	1			
28	ТП	10	ТП-179	63	1			
<i>ТП Ф-19 ПС "Промбаза-1"</i>								
29	ТП	10	ТП-5	400	1			
30	ТП	10	ТП-8	250	1			
31	ТП	10	ТП-28	630	1			
32	ТП	10	ТП-32	63	1			
33	ТП	10	ТП-44	630	1			
34	ТП	10	ТП-62	400	1			

№ п.п.	Объект	Напряж. ение, кВ	Двипетчерское наименование	Объем, мощность	Год			
					кВА	2017	2018	2019
35	ТП	10	ТП-66	400	1			
36	ТП	10	ТП-99	63	1			
37	ТП	10	ТП-102	400	1			
38	ТП	10	ТП-161	250	1			
39	ТП	10	ТП-165	400	1			
40	ТП	10	ТП-172	63	1			
41	ТП	10	ТП-196	400	1			
		10	√ ТП Ф-20 ПС "Промбаза-1"					
√ 42	ТП	10	ТП-1 <i>конкретно, отсюда, ПК</i>	400		1		
√ 43	ТП	10	ТП-4 <i>конкретно, отсюда, ПК</i>	160		1		
√ 44	ТП	10	√ ТП-21 <i>конкретно, отсюда, ПК и т.д.</i>	250		1		
√ 45	ТП	10	ТП-30 <i>конкретно, отсюда, ПК</i>	250		1		
√ 46	ТП	10	√ ТП-38 <i>— — — — —</i>	160		1		
√ 47	ТП	10	√ ТП-42 <i>конкретно отсюда, ПК и т.д.</i>	63		1		
√ 48	ТП	10	√ ТП-54 <i>конкретно, отсюда, ПК, АВ</i>	630		1		
√ 49	ТП	10	ТП-56 <i>ТПТ конкретно в РТ-04.02 ПК и АВ</i>	63		1		
√ 50	ТП	10	ТП-110 <i>конкретно и АВ</i>	250		1		
√ 51	ТП	10	ТП-139 <i>ТПТ конкретно в РТ-04.02 ПК и АВ</i>	63		1		
√ 52	ТП	10	√ ТП-141 <i>бед и руд.</i>	630		1		
√ 53	ТП	10	√ ТП-ГСК-7 <i>бед и руд., ТП-52</i>	400		1		
			√ ТП Ф-21 ПС "Промбаза-1"					
√ 54	ТП	10	ТП-43	63		1		
√ 55	ТП	10	ТП-73	25		1		
√ 56	ТП	10	ТП-146	630		1		
		10	ТП Ф-25 ПС "Промбаза-1"					
57	ТП	10	ТП-25	400			1	
58	ТП	10	ТП-34	400			1	
59	ТП	10	ТП-57	400			1	
60	ТП	10	ТП-68	160			1	
61	ТП	10	ТП-89	100			1	
62	ТП	10	ТП-95	400			1	
63	ТП	10	ТП-135	630			1	
64	ТП	10	ТП-142	250			1	
65	ТП	10	ТП-155	160			1	
66	ТП	10	ТП-156	630			1	
67	ТП	10	ТП-175	400			1	
68	ТП	10	ТП-180	40			1	
69	ТП	10	ТП-183	250			1	
70	ТП	10	ТП-184	800			1	
71	ТП	10	ТП-186	1260			1	
72	ТП	10	ТП-212	100			1	
73	ТП	10	ТП-214	160			1	
74	ТП	10	ТП-252	400			1	
75	ТП	10	ТП-273	160			1	
			ТП Ф-29 ПС "Промбаза-1"					
76	ТП	10	ТП-12 ✓	250				1
77	ТП	10	ТП-49 ✓	250				1
78	ТП	10	ТП-65 ✓	400				1
79	ТП	10	ТП-80 ✓	400				1
80	ТП	10	ТП-106 ✓	250				1
81	ТП	10	ТП-125 ✓	250				1
82	ТП	10	ТП-127 ✓	40				1
83	ТП	10	ТП-133 ✓	250				1

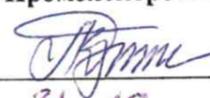
№ п.п.	Объект	Напряжение, кВ	Диспетчерское наименование	Объем, мощность	Год			
					кВА	2017	2018	2019
84	ТП	10	ТП-138	63				1
85	ТП	10	ТП-143	400				1
86	ТП	10	ТП-171	160				1
87	ТП	10	ТП-181	400				1
88	ТП	10	ТП-195, 201/100кВА	160				1
89	ТП	10	ТП-207	630				1
90	ТП	10	ТП-221	100				1
91	ТП	10	ТП-232	400				1
92	ТП	10	ТП-236	400				1
			<i>ТП Ф-5 ПС "Промбаза-1"</i>					
√ 93	ТП		ТП-2-1	400		1		
√ 94	ТП		ТП-50	630		1		
√ 95	ТП		ТП-58	630		1		
			<i>√ ТП Ф-1 ПС "Промбаза-2"</i>					
√ 96	ТП		ТП-47	250		1		
√ 97	ТП		ТП-116	160		1		
√ 98	ТП		ТП-147	250		1		
√ 99	ТП		ТП-192	400		1		
			<i>ТП Ф-15 РП п. с.х.</i>					
100	ТП		ТП-53	400		1		
√ 101	ТП		ТП-128	250		1		
			<i>√ ТП Ф-34 ПС "Добровольская"</i>					
√ 102	ТП	6/0,4	ТП-33	160		1		
			<i>ТП Ф-26 ПС "Промбаза-1"</i>					
103	ТП	10	ТП-24	250		1		
			<i>√ ТП Ф-4 от ТП-88 п. с.х.</i>					
√ 104	ТП	10/0,4	278	400		1		
			КТП -10/0,4 кВ (шт/кВА):	35092	41	27	19	17

Начальник РЭС



П.Н. Белея

УТВЕРЖДАЮ
 заместитель генерального директора
 ООО "Промэлектросеть"


 А.Ф.Дзагоев.
 31 10 2016 г.

МНОГОЛЕТНИЙ ГРАФИК
 текущего ремонта ВЛ-0,4-10 кВ по району электрических сетей ООО «Промэлектросеть».

№ п.п.	Напряжение, кВ	Диспетчерское наименование	Объем				
				км	2017	2018	2019
<i>Район электрических сетей</i>							
<i>ПС "Промбаза-1"</i>							
1	10	ВЛ-10 кВ Ф-5	2,5	2,5			
2	10	ВЛ-10 кВ Ф-6	4,45	4,45			
3	10	ВЛ-10 кВ Ф-12	5,45	5,45			
4	10	ВЛ-10 кВ Ф-21	5,67	5,67			
5	10	ВЛ-10 кВ Ф-20	15,3				15,3
6	10	ВЛ-10 кВ Ф-25	10,7			10,7	
7	10	ВЛ-10 кВ Ф-29	20,94		20,94		
8	0,4	ВЛ-0,4 кВ КТП-102 Ф-19	1,3	1,7			
9	0,4	ВЛ-0,4 кВ КТП-110 Ф-20	1,1	1,1			
10	10	ВЛ-10 кВ Ф-7	1,45				1,45
11	10	ВЛ-10 кВ Ф-10	1,45				1,45
12	10	ВЛ-10 кВ Ф-19	12,78			12,78	
13	10	ПС "Рябичи" ВЛ-10 кВ Ф-7	0,6		0,6		
14	10	ПС "ЮЗР" ВЛ-10 кВ Ф-7	1,25		1,25		
15	10	РП-1 п.сх. ВЛ-10 кВ Ф-15	1,1		1,1		
16	6	ПС Добровольская ВЛ-10 кВ Ф-34	1,7				1,7
17	0,4	ВЛ-0,4 кВ КТП-236 Ф-29	0,195				0,195
18	0,4	ВЛ-0,4 кВ КТП-12 Ф-29	2,8		2,8		
19	0,4	ВЛ-0,4 кВ КТП-171 Ф-29	2,8			2,8	
<i>ПС "Промбаза-2"</i>							
20	10	ВЛ-10 кВ Ф-1	2,95	2,95			
21	10	ВЛ-10 кВ Ф-2	8,1	8,1			
22	10	ВЛ-10 кВ Ф-4	0,7	0,7			
		ВЛ-0,4-10 кВ	105	32,62	26,69	26,28	20,095

Начальник РЭС



П.Н. Белеля

Утверждаю
Заместитель генерального директора
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 21 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 21 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 21 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 21 ПС «Промбаза-1» составляет 5,676 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;

- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.

- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;

- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;

- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;

- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.

- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 13,55 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 12 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 12 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 12 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 12 ПС «Промбаза-1» составляет 5,45 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;

- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.

- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;

- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;

- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;

- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.

- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 13,71 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А. Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1» с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3»

Фидера 6 ПС «Промбаза-1» на сегодняшний день обеспечивает электроснабжение важных промышленных предприятий г. Волгодонска.

Электроснабжение по фидерам 6 ПС «Промбаза-1» обеспечивается потребителям второй и третьей категории электроснабжения, предприятия промышленной зоны.

Существующие воздушные линии Фидера 6 ПС «Промбаза-1» введены в эксплуатацию в 1978-83 годах, последний капитальный ремонт выполнялся в 1997-99 годах.

ВЛ-10 кВ выполнены на стойках СВ-110 с изоляторами типа ШС-10, общая длина реконструируемого участка ВЛ-10 кВ по фидеру 6 ПС «Промбаза-1» составляет 4,45 км.

Реконструкция ВЛ-10 кВ с голого провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3 планируется с целью:

- Обеспечения высокой безопасности и надежной эксплуатации в обеспечении бесперебойной подачи электрической энергией потребителям;
- С целью большого снижения (до 80 %) затрат на эксплуатацию так как, для прокладки воздушных линий с использованием провода СИП нет необходимости прокладывать широкие просеки в лесных массивах. Следовательно, исключаются и затраты времени и финансовых средств на последующую расчистку просек.
- Значительного снижения потерь электроэнергии на воздушных линиях с применением изолированных проводов СИП, за счет уменьшения более чем в три раза реактивного сопротивления и на нагрев в местах соединения проводов "на скрутках" с применением голого провода АС;
- Уменьшения гололедообразования, так как, проводам СИП не страшен гололед и мокрый снег, то есть не образуется гололедообразование;
- Сокращения аварийных отключений и простоев ВЛ из-за схлестов проводов, которые ведут к многочасовым поиском повреждениям и простоям ЛЭП;
- уменьшения обрывов проводов ввиду высокой механической прочности.
- Исключения опасности возникновения пожаров в случае падения проводов на землю.

Гарантированный срок эксплуатации воздушных линий электропередач с применением самонесущих изолированных проводов достигается до 25 лет.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 10,80 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-236 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-236 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-236 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-236;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,22млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'В.А. Казаченко'.

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


_____ А. Ф. Дзагоев

_____ 2020 год

М.П.



Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-192 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-192 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-192 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

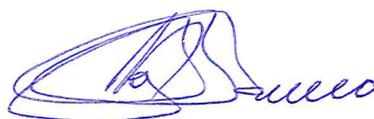
Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-192;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,22 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО



В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-171 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-171 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-171 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-171;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,476млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.



Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-58 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-58 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-58 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-58;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,476млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-54 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-54 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-54 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-54;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,476млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-44 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-44 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-44 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-44;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,476 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


_____ А.Ф. Дзагоев

_____ 2020 год

М.П.



Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-28 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-28 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-28 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-28;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,22 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-23 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-23 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-23 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-23;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 2,476 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-22 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-22 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-22 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-22;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,22 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО



В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»»

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ введена в эксплуатацию более 25 лет назад. Установленные в КТП-12 коммутационные аппараты выработали свой ресурс и стали неремонтопригодными в связи с отсутствием запасных частей. Большое количество и длительность ремонтов ведут к нарушению надежности электроснабжения потребителей.

Корпус КТП-12 проржавел. Крыша имеет протечку.

Силовой трансформатор имеет течи трансформаторного масла, уплотнительная резина на выводах и под крышкой бака рассохлась от времени и полопалась. Силикагель в термосифонном фильтре пришел в негодность. Шпильки выводов 0,4кВ имеют следы нагревов. Изоляторы выводов 10 кВ имеют следы перекрытия.

Заземляющий контур КТП-12 в связи с продолжительным сроком эксплуатации и сильной коррозией его элементов, контур требует замены.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену комплектной трансформаторной подстанции и силового трансформатора.

Выполнение данного мероприятия обеспечит:

- Повышение надежности электроснабжения;
- Снижение существующих затрат на ремонты и техническое обслуживание КТП-12;
- Уменьшение простоев потребителей при ремонтах и локализации мест повреждений
- Снижение потерь электрической энергии в сетях электроснабжения;

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,22 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Модернизация автоматизированной системы электроэнергетики в части установки систем учёта электроэнергии на отходящих присоединениях классом напряжения 0,4 кВ» (560 шт.)

1. Приборы учета электрической энергии установленные у потребителей ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» на данный момент не могут быть включены в систему АСКУЭ, в связи с тем, что вышеуказанные приборы не соответствуют требованиям предъявляемым к автоматизированным системам коммерческого учета электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, предлагается произвести замену приборов учёта электрической энергии с организацией системы АСКУЭ ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ». Количество заменяемых приборов учёта электрической энергии составляет – 560 шт.

Выполнение комплекса мероприятий обеспечит:

- Снижение затрат энергосистемы на выработку электрической энергии за счет выравнивания суточных графиков нагрузок;
- Снижение потерь электроэнергии при ее передаче;
- Уменьшение количества не учитываемой электроэнергии за счет совершенствования энергоучета;
- Сокращение затрат на выполнение функций контроля и управления энергопотреблением;
- Сокращение эксплуатационных затрат на обслуживание приборов учета за счет удлинения межремонтных и межпроверочных интервалов.

Стоимость замены одного прибора учета по предварительным расчетам составляет – 23,000 тыс.руб.

Общий объем финансирования капитальных вложений по замене приборов учета составит-14,837 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

_____ 2020 год

М.П.

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные» (5 шт.)

В настоящее время ячейки 10 кВ № 3, 21, 22, 23, 24 Секция -1 ПС "Промбаза-1", имеют масляные выключатели 10 кВ под управлением аналоговой релейной защиты.

Масляные выключатели на подстанциях смонтированы более 25 лет назад. За время эксплуатации выключатели морально и физически устарели, дальнейшая их эксплуатация, сопровождается рисками неотключения выключателя в случае аварийной ситуации и последующего выхода из строя дорогостоящего оборудования подстанции, вплоть до трансформатора 110/10 кВ.

Альтернативой масляным выключателям, являются современные вакуумные выключатели.

Вакуумные выключатели более просты в эксплуатации, чем масляные и благодаря своим преимуществам, постепенно вытесняют их. Основные преимущества вакуумных выключателей:

- отсутствие необходимости в замене и пополнении масла;
- высокая износостойкость при отключении как номинальных токов, так и токов КЗ;
- простота эксплуатации, снижение эксплуатационных затрат;
- бесшумность, чистота, удобство обслуживания, обусловленные отсутствием внешних эффектов и выделений при отключении токов КЗ;
- сравнительно малые габариты и масса выключателей, небольшие динамические воздействия на конструкции при работе;
- легкая замена вакуумной дугогасительной камеры (ВДК) и ее произвольное положение при конструировании выключателя;
- высокое быстродействие выключателя;
- отсутствие загрязнения окружающей среды.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 14,856млн.руб.(с НДС)

Начальник ПТО

В.А. Казаченко

Утверждаю
Заместитель генерального директора-
главный инженер
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


А.Ф. Дзагоев
" " 2020 год
М.П.


Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1"»

В настоящее время установка компенсации реактивной мощности КЭК 2-10,5-150-2у1, установленная на ПС «Промбаза-1» работает более 25 лет и не соответствует индуктивной реактивной нагрузке в электрической сети ООО «Промэлектросеть». Установка современных регулируемых конденсаторных установок в соответствии с существующей реактивной нагрузкой позволит: снизить загрузку силовых трансформаторов (при снижении потребления реактивной мощности снижается потребление полной мощности);

- за счет частичной токовой разгрузки силовых трансформаторов и питающих кабелей подключить дополнительную нагрузку;
- позволяет избежать глубокой просадки напряжения на линиях электроснабжения удаленных потребителей (скважины, стройплощадки и т. д.);
- автоматически отслеживается изменение реактивной мощности нагрузки в компенсируемой сети и в соответствии с заданным корректируется значение коэффициента мощности - cosφ;
- исключается генерация реактивной мощности в сеть;
- исключается появление в сети перенапряжения, т. к. нет перекомпенсации, возможной при использовании нерегулируемых конденсаторных установок;
- визуально отслеживаются все основные параметры компенсируемой сети;

Преимущества использования конденсаторных установок, как средства для компенсации реактивной мощности:

- малые удельные потери активной мощности (собственные потери современных низковольтных косинусных конденсаторов не превышают 0,5 Вт на 1000 ВАр);
- отсутствие вращающихся частей;
- простой монтаж и эксплуатация (не нужно фундамента);
- относительно невысокие капиталовложения;
- возможность подбора любой необходимой мощности компенсации;
- возможность установки и подключения в любой точке электросети;
- отсутствие шума во время работы;
- небольшие эксплуатационные затраты.

Общий объем финансирования капитальных вложений составит 1,388 млн.руб. (с НДС)

Начальник ПТО



В.А. Казаченко

Ведомость потребителей трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

№ п/п	КТП №	Номер лицевого счета	Потребитель	Адрес дома	Номер счетчика	Р, кВт
1	12	2201000142	Широков Олег Сергеевич	Индустриальная 44/1	10838805	5,0
2	12	2201000555	Колосова Ирина Валериевна	Индустриальная 46	01107307800 3081	3,5
3	12	2201000225	Новосельцев Михаил Владимирович	Индустриальная 48	00913006400 1693	5,0
4	12	2201000234	Хуснутдинов Алексей Николаевич	Индустриальная 50	01107307400 1156	10,0
5	12	2201000554	Алексеева Наталья Афанасьевна	Индустриальная 52	01107307800 3086	5,0
6	12	2201000238	Бережной Игорь Александрович	Индустриальная 54	00913006500 7920	5,0
7	12	2201000553	Карачевцев Владислав Александрович	Индустриальная 56	01107307800 2706	3,5
8	12	2201000552	Дубинина Ирина Владимировна	Индустриальная 58	01107307800 2936	15,0
9	12	2201000551	Брагин Владимир Викторович	Индустриальная 60	107251694	3,5
10	12	2201000550	Кобылкин Александр Викторович	Индустриальная 62	01107307800 2974	15,0
11	12	2201001149	Бирюкова Наталья Павловна	Индустриальная 64	01107308500 0569	3,5
12	12	2201001148	Сафин Рафаил Рафикович	Индустриальная 66	01107308500 1873	3,5
13	12	2201002377	Козлов Дмитрий Эдуардович	Индустриальная 68	01107308940 8808	5,0
14	12	2201003617	Рубин Олег Петрович	Индустриальная 70	21456708	5,0
15	12	2201001144	Чупрына Елена Владимировна	Индустриальная 72	01107308300 5119	3,5
16	12	2201000880	Логинов Константин Владимирович	Индустриальная 74	01107307800 2923	3,5
17	12	2201001146	Иволга Андрей Анатольевич	Индустриальная 76	01107308300 5135	3,5
18	12	2201001145	Пузанов Александр Васильевич	Индустриальная 78	01107308500 0587	5,0
19	12	2201001147	Давыдушкин Дмитрий Викторович	Индустриальная 80	01107308500 0545	3,5
20	12	2201001649	Хохлов Евгений Игоревич	Индустриальная 82	01107408801 0658	15,0
21	12	2201002392	Баршов Геннадий Иванович	Индустриальная 84	092203615	3,5

22	12	2201001648	Забудько Петр Владимирович	Индустриальная 86	011074088010750	3,5
23	12	2201007755	Колесников Михаил Михайлович	Индустриальная 92/2	112204410	5,0
24	12	2201000812	Кузнецов Андрей Сергеевич	Индустриальная 94/1	007791076097092	5,0
25	12	2201001438	Черчинцев Александр Владимирович	Индустриальная 96	25762979	3,5
26	12	612201014476	Егиазарян Гаяне Ваграмовна	Индустриальная 98	011073136411950	15,0
27	12	612201007763	Абрамова Светлана Игоревна	Батайский 1/1 "Д"	28974274	15,0
28	12	612201009571	Бражников Олег Владимирович	Батайский 2, дом 1	33539944	3,5
29	12	612201012859	Иваненко Виктор Александрович	Батайский 2, дом 2	33522399	3,5
30	12	2201002558	Жуков Игорь Сергеевич	Батайский 3	095196494	15,0
31	12	2201000236	Скакунова Оксана Викторовна	Батайский 4	011073073008451	10,0
32	12	612201008283	Панкарикова Анастасия Сергеевна	Батайский, 5	116390974	5,0
33	12	611109002497	Невмывака Василий Анатольевич	Батайский 6	009130058002468	15,0
34	12	612201008892	Безменов Антон Александрович	Батайский 7	1163922374	3,5
35	12	612201009752	Олифирова Нина Николаевна	Батайский 7, блок 2	116393786	3,5
36	12	2201000338	Сапожков Николай Семенович	Батайский 8/2	009130068002689	3,5
37	12	2201001907	Зубкова Екатерина Васильевна	Батайский 8 стр.1	092204425	3,5
38	12	2201000346	Руденко Сергей Анатольевич	Батайский 13	011073078004572	3,5
39	12	2201001168	Зиганшин Владислав Валериевич	Батайский 13 стр.2	0011073081011481	3,5
40	12	612201015987	Прокудина Венера Рышардовна	Батайский 15	011075149150467	15,0
41	12	612201009378	Карасев Виталий Иванович	Батайский 19/12	33622369	15,0
42	12	1109009329	Галимова Ирина Михайловна	Батайский 24	16010590	15,0
43	12	2201003741	Соколов Андрей Владимирович	Батайский 26	22596302	5,0
44	12	2201000314	Третьякова Ирина Александровна	Батайский 28/2г	009130068001584	15,0
45	12	2201006707	Кузьмин Владимир Сергеевич	Батайский 30/1а	25495396	10,0
46	12	2201000664	Меньшаков Сергей Иванович	Зерноградская 4/2	011073078002882	3,5

47	12	2201003922	Голотин Максим Александрович	Зерноградская 4, стр.1	092202708	3,5
48	12	2201003923	Климанская Мария Юрьевна	Зерноградская 4, стр.3	098077305	15,0
49	12	2201003924	Иванкина Ирина Сергеевна	Зерноградская 6, стр.1	01107408800 8655	3,5
50	12	2201003729	Поляков Павел Александрович	Зерноградская 6 стр.2	100124721	15,0
51	12	2201003728	Севостьянова Наталья Владимировна	Зерноградская 6 стр.3	100125302	15,0
52	12	2201001260	Пушкарев Виктор Михайлович	Зерноградская 8	01107308600 4274	3,5
53	12	2201002393	Растегаев Олег Леонович	Зерноградская 10	092086212	3,5
54	12	2201000660	Сергеенков Александр Николаевич	Зерноградская 14/10 стр. 1	20232734	3,5
55	12	2201002797	Всяких Виктор Георгиевич	Зерноградская 14/10 стр. 2	092564363	3,5
56	12	2201003651	Кравченко Дмитрий Андреевич	Зерноградская 16	095112249	7,0
57	12	2201001156	Телкова Дарья Анатольевна	Зерноградская 18/39	01107407801 0622	3,5
58	12	2201003936	Телкова Дарья Анатольевна	Зерноградская 18/39 стр.2	092203569	3,5
59	12	2201006645	Смычек Руслан Васильевич	Каштановый 1	094100831	3,5
60	12	1109001372	Коцина Ирина Алексеевна	Каштановый 2	01107414507 6241	3,5
61	12	1109001366	Рыжова Любовь Ивановна	Каштановый 3	088	3,5
62	12	1109001374	Михайлов Вячеслав Владимирович	Каштановый 4	20752669	3,5
63	12	1109001377	Гасымова Ирина Викторовна	Каштановый 5	14494364	3,5
64	12	1109001379	Михайлова Елена Николаевна	Каштановый 6	19941337	3,5
65	12	1109001380	Коротков Сергей Леонидович	Каштановый 7	00913106600 8822	3,5
66	12	2201000521	Статешная Наталья Владимировна	Каштановый 8	01107307800 2229	7,0
67	12	1109001395	Чусиков Сергей Сергеевич	Каштановый 9	19605746	3,5
68	12	612201015830	Писковацкий Вадим Александрович	Каштановый 10	39591745	3,5
69	12	1109001400	Попов В.Ф.	Каштановый 11	096250102	3,5
70	12	1109001398	Писковацкая Наталья Евгеньевна	Каштановый 12	07478707090 09444	3,5
71	12	1109001407	Медведева Валентина Петровна	Каштановый 16	00779106605 3836	3,5

72	12	1109001698	Криницкий Алексей Васильевич	Кольцевая 49	007791086009719	3,5
73	12	1109001725	Жуйков Дмитрий Вениаминович	Уютный 7А	008522021019233	3,5
74	12	612201009768	Шокин Павел Александрович	Цветочный 33, д.1	126083451	6,0
75	12	612201010675	Пермяков Александр Николаевич	Цветочный 33, д.2	126083180	6,0
76	12	2201001421	Чуб Константин Григорьевич	Цветочный 35	21533830	5,0
77	12	2201006699	Ибрагимова Шохида Ахмеджан кызы	Цветочный 37	104156090	5,0
78	12	1109001671	Головизина Олеся Алексеевна	Цветочный 46	16304089	3,5
79	12	1109001674	Кульев Максим Владимирович	Цветочный 48	25912818	3,5
80	12	1109001680	Минин Антон Борисович	Цветочный 50	009130029012506	3,5
81	12	1109001683	Котляров Владимир Викторович	Цветочный 52	009073022016383	3,5
82	12	612201008139	Илюхин Александр Алексеевич	Цветочный 54	39770314	10,0
83	12	1109001686	Болотина Елена Сергеевна	Цветочный 56	0711370203119694	3,5
84	12	1109001688	Лашенко Виктор Николаевич	Цветочный 58	22816133	3,5
85	12	1109001690	Яковлев Вячеслав Викторович	Цветочный 60	009073021008297	3,5
86	12	1109001715	Козодеров Виктор Александрович	Цветочный 62	011551141152928	3,5
87	12	1109001717	Черкасов И.И.	Цветочный 62	011074145074540	3,5
88	12	1109001711	Короченцев Юрий	Цветочный 64	20752556	3,5
89	12	1109001693	Песоцкая Галина Александровна	Цветочный 70	009131066013990	3,5
90	12	1109001696	Макагонов Дмитрий Владимирович	Цветочный 74	0107510650108003	3,5
91	12	1109001699	Корниевский Владимир Петрович	Цветочный 76	16903020	3,5
92	12	1109001416	Петряков Владимир Иванович	Цветочный 78	007882054005214	3,5
93	12	1109002356	Лавренов Егор Сергеевич	Цветочный, гаражный бокс	009130060003160	3,5
94	12	2201000586	Рыбаков Олег Анатольевич	Кольцо Надежды 1в	011073076001567	3,5
95	12	612201013181	Дидух Василий Михайлович	Кольцо Надежды 1г	007791135138481	3,5
96	12	612201015853	Добрицин Владимир Анатольевич	Кольцо Надежды 1г, дом 2	011067145084034	6,0
97	12	2201000352	Моисеев Виктор Петрович	Кольцо Надежды 1д	16012134	3,5

98	12	2201000352	Андрющенко Иван Павлович	Кольцо Надежды 1д	26149357	5,0
99	12	2201000344	Гончарова Наталия Владимировна	Кольцо Надежды 1е	009130065007923	3,5
100	12	2201000656	Сидоренко Василий Петрович	Кольцо Надежды 1е стр.2	011073081004273	3,5
101	12	1109001343	Моргунов Сергей Владимирович	Кольцо Надежды 2	0711370401141947	3,5
102	12	2201001303	Мартыянова Людмила Ивановна	Кольцо Надежды 2д	011073076007380	3,5
103	12	2201002553	Перебейнос Сергей Александрович	Кольцо Надежды 2д стр.1	011074075003723	3,5
104	12	2201000226	Мамаков Александр Сергеевич	Кольцо Надежды 2е	011074073000936	3,5
105	12	2201008095	Евсюков Дмитрий Анатольевич	Кольцо Надежды 2ж	110068844	14,0
106	12	2201001040	Газаров Александр Георгиевич	Кольцо Надежды 2и	0374424	6,0
107	12	2201000340	Аблажей Константин Анатольевич	Кольцо Надежды 2к	011074075003737	7,0
108	12	1109001367	Яковлев Константин Владимирович	Кольцо Надежды 2л	05004588	3,5
109	12	1109001368	Мосиенко Виктор Петрович	Кольцо Надежды 2л	05004696	3,5
110	12	1109001344	Неграмотнов Александр Иванович	Кольцо Надежды 3	20751254	3,5
111	12	1109001345	Евчик Екатерина Григорьевна	Кольцо Надежды 4	009130069002022	3,5
112	12	1109001346	Ребровский Анатолий Михайлович	Кольцо Надежды 6	37816512	3,5
113	12	1109001347	Микульчик Александр Степанович	Кольцо Надежды 7	14645674	3,5
114	12	1109001348	Курдубан Александр Владимирович	Кольцо Надежды 9,11	011073085001111	3,5
115	12	1109001350	Лещенко Надежда Александровна	Кольцо Надежды 14	007789053007773	3,5
116	12	612201012085	Харсанов Ризван Исаевич	Кольцо Надежды 15	11073131168850	3,5
117	12	1109001370	Рыжеволов О.В.	Кольцо Надежды 17	009073023004203	3,5
118	12	1109001375	Головизина Лариса Николаевна	Кольцо Надежды 20	009130065009998	3,5
119	12	1109001376	Пруцаков Даниил Анатольевич	Кольцо Надежды 21	0747871109418263	3,5
120	12	1109001381	Давыдова Дина Ионасовна	Кольцо Надежды 24	16347956	3,5
121	12	1109001382	Белан Алексей Иосифович	Кольцо Надежды 25	07735579	3,5
122	12	1109001384	Кулеш Николай Адамович	Кольцо Надежды 26	007791069022405	3,5

123	12	1109001385	Немкова Людмила Ильинична	Кольцо Надежды 30,32	126090564	3,5
124	12	1109001386	Девятилова Татьяна Леонидовна	Кольцо Надежды 31	09070787	3,5
125	12	1109001387	Лавренов Сергей Петрович	Кольцо Надежды 33	009130064004482	3,5
126	12	1109001388	Ефимов Валерий Александрович	Кольцо Надежды 35	73809218	3,5
127	12	2201002070	Добророднова Любовь Сергеевна	Кольцо Надежды 37	22188035	3,5
128	12	1109001391	Кормашов Иван Викторович	Кольцо Надежды 39	65849775	3,5
129	12	1109001392	Шабалин Вячеслав Павлович	Кольцо Надежды 41	014511	3,5
130	12	1109001396	Кутузов Андрей Сергеевич	Кольцо Надежды 43	39308592	3,5
131	12	1109001399	Фролова Светлана Николаевна	Кольцо Надежды 45	0712980508268226	3,5
132	12	1109001401	Митина Любовь Владимировна	Кольцо Надежды 47	19982367	3,5
133	12	1109001403	Горбунков Игорь Анатольевич	Кольцо Надежды 53	010751065009433	3,5
134	12	612201013382	Кульев Максим Владимирович	Кольцо Надежды 55	37220489	15,0
135	12		Шатров Николай Евгеньевич	Кольцо Надежды 55 стр. 2	011073147457319	3,5
136	12	2201000343	Куприсов Сергей Вячеславович	Кольцо Надежды 57	011074074004702	3,5
137	12	2201003745	Шигабутдинова Екатерина Гумаровна	Кольцо Надежды 57 стр.2	096251533	3,5
138	12	1109001404	Сербов Анатолий Иванович	Кольцо Надежды 59	011073073000875	3,5
139	12	1109001406	Земляк Максим Максимович	Кольцо Надежды 61	31603253	5,0
140	12	1109001409	Колоколов Дмитрий Евгеньевич	Кольцо Надежды 63	22211279	3,5
141	12	612201001214	Илюшкин Денис Александрович	Кольцо Надежды 65	011073083005156	10,0
142	12	1109001414	Фролов Роман Владимирович	Кольцо Надежды 67 кв.1	213334	3,5
143	12	1109001415	Полунина Валентина Васильевна	Кольцо Надежды 67 кв.2	216875	3,5
144	12	2201000345	Пустовалова Валентина Петровна	Ленинградская 33	007791077000004	5,0
145	12	2201004070	Пашко Андрей Анатольевич	Ленинградская 35	25777085	3,5
146	12	612201012905	Зеленская Елена Владимировна	Ленинградская 37	011073129483465	6,0
147	12	2201000244	Бурцев Павел Викторович	Ленинградская 39	17864890	5,0
148	12	612201009334	Бурцев Павел Викторович	Ленинградская 39, стр.2	107351955	15,0

149	12	2201000426	Сазонов Александр Викторович	Ленинградская 41	01107307800 1632	7,0
150	12	2201007701	Сазонов Александр Викторович	Ленинградская 41А	104339996	7,0
151	12	612201002409	Бубликов Владимир Николаевич	Ленинградская 43	094102191	5,5
152	12	1109002462	Колесникова Елена Степановна	Ленинградская 49	22235641	3,0
153	12	1109001355	Литвинюк Анатолий Павлович	Ленинградская 53	05581722	3,5
154	12	1109001357	Шишков Виктор Иванович	Ленинградская 55	00902603701 0692	3,5
155	12	1109001358	Гапонов Анатолий Николаевич	Ленинградская 59	07478709033 67852	3,5
156	12	1109001359	Борозенцев Николай Кузьмич	Ленинградская 61	22406997	3,5
157	12	1109001360	Михельсон Михаил Григорьевич	Ленинградская 65	10547783	3,5
158	12	1109001361	Спиваков Игорь Анатольевич	Ленинградская 67	01107406900 00266	3,5
159	12	2201001259	Щербakov Александр Александрович	Ленинградская 69	01107308600 4178	3,5
160	12	1109001363	Легкий Александр Владимирович	Ленинградская 75	00902603801 1507	3,5
161	12	611109001364	Ребровский Михаил Анатольевич	Ленинградская 83	01107307400 1700	3,5
162	12	1109001365	Брусов Михаил Александрович	Ленинградская 87	08655907066 5579	3,5
163	12	2201001046	Низовкина Анна Владимировна	Прохладная 1А	01107308100 4315	3,5
164	12	2201000556	Беляков Александр Юрьевич	Прохладная 1Б	01107307800 2194	5,0
165	12	2201000222	Куркин Виктор Константинович	Прохладная 1В	01107307200 0606	3,5
166	12	2201000224	Чернышков Николай Леонидович	Прохладная 1Г	01107307200 0592	3,5
167	12	2201000342	Ветошкина Светлана Алексеевна	Прохладная 3А	18119384	5,0
168	12	2201007577	Гайнулин Руслан Фагимович	Прохладная 3Б	108074115	3,5
169	12	2201007869	Коростина Екатерина Сергеевна	Прохладная 3Б, дом 2	108074086	3,5
170	12	2201007864	Жукова Наталья Васильевна	Прохладная 3Б, дом 3	108074163	3,5
171	12	612201014331	Золотухин Антон Викторович	Прохладная 15	381144693	15,0
172	12	1109001695	Зеленкова Светлана Борисовна	Прохладная 44	113389558	3,5
ИТОГО:						900,5

Ведомость потребителей трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»

№ п/п	КТП №	Номер лицевого счета	Потребитель	Адрес дома	Номер счетчика	Р, кВт
1	171	1109001378	Яковлев Леонид Нестерович	Прохладная 7	20905868	3,5
2	171	1109001383	Минина Светлана Викторовна	Прохладная 9	071261102476080	3,5
3	171	1109001390	Черник Алексей Васильевич	Прохладная 10	258028	3,5
4	171	1109001394	Дорофеева Ирина Владимировна	Прохладная 12	007791087012893	3,5
5	171	1109001397	Николаенко Николай Трофимович	Прохладная 13	53018197	3,5
6	171	1109001402	Козырева Валентина Леонидовна	Прохладная 16	011074069002943	3,5
7	171	2201000026	Белоусов Олег Владимирович	Прохладная 17	17058329	3,5
8	171	1109001405	Широков Сергей Михайлович	Прохладная 18	009081035000678	3,5
9	171	1109001410	Гармашов Владимир Иванович	Прохладная 19	16179286	3,5
10	171	1109001413	Зубкова Наталия Николаевна	Прохладная 20	007791066029946	3,5
11	171	1109001435	Тарасов Андрей Викторович	Прохладная 21	008698	3,5
12	171	1109001437	Ковина Ирина Викторовна	Прохладная 22	0011074129470079	3,5
13	171	1109001439	Ковин Валерий Иванович	Прохладная 24	0747870709131459	3,5
14	171	1109001661	Осипова Людмила Петровна	Прохладная 25	011076071009831	3,5
15	171	1109001663	Истомин Владислав Олегович	Прохладная 26	14536133	3,5
16	171	1109001667	Комиссаржевская Инна Валерьевна	Прохладная 29	45108278	3,5
17	171	1109001666	Бондаренко И.Г.	Прохладная 30	67109151	3,5
18	171	1109001668	Толмачев Александр Алексеевич	Прохладная 32	011074145211114	3,5

19	171	1109001672	Миронова Ольга Ивановна	Прохладная 33	01075106600 1513	3,5
20	171	1109001679	Загородских Александр Геннадьевич	Прохладная 36	7744575	3,5
21	171	1109001675	Березина Юлия Борисовна	Прохладная 37	01107307200 6440	3,5
22	171	1109001681	Воробьев Вадим Николаевич	Прохладная 38	22951418	3,5
23	171	1109001684	Огарков Алексей Валентинович	Прохладная 40	6Д004292	3,5
24	171	1109001687	Стародубцев Артур Юрьевич	Прохладная 41, стр.2	147968	3,5
25	171	1109002498	Черкасова Ксения Владимировна	Прохладная 41, стр.1	00913006400 7130	5,0
26	171	1109001692	Быковский Владимир Васильевич	Прохладная 42	07478709033 78209	3,5
27	171	1109001700	Пучкин Владимир Николаевич	Прохладная 46	56435922351	3,5
28	171	612201013394	Тверитинов Вадим Дмитриевич	Прохладная 48	00913006401 1591	5,5
29	171	1109001702	Сысоев Владимир Николаевич	Прохладная 50	7774006	3,5
30	171	1109002357	Головизин Алексей Васильевич	Прохладная 52	00712803900 2326	3,5
31	171	611109002358	Филимонова Юлия Валерьевна	Прохладная 54	7746924	3,5
32	171	1109002359	Сысоева Татьяна Тимофеевна	Прохладная 56	01107313641 0774	3,5
33	171	1109001723	Панкратова Виктория Анатольевна	Уютный 1	22210625	3,5
34	171	1109001724	Шашкова Галина Владимировна	Уютный 5	125190409	3,5
35	171	1109001726	Котова Екатерина Алексеевна	Уютный 9	01107414432 0411	5,5
36	171	1109001727	Гришина Клавдия Михайловна	Уютный 13	16260610	3,5
37	171	1109001728	Сапрыкин Сергей Иванович	Уютный 15	16266514	3,5
38	171	1109001729	Шкаликова Вера Александровна	Уютный 17, 19	11556333	3,5
39	171	1109001730	Ковалёва Ирина Михайловна	Уютный 21	07478709033 68378	3,5
40	171	1109001731	Гринев Николай Иванович	Уютный 23	19792829	3,5

41	171	1109001733	Лезин Валерий Иванович	Уютный 25	53017688	3,5
42	171	1109001412	Пурнов Геннадий Иванович	Цветочный 6	01107313641 1906	3,5
43	171	1109001418	Игнатенко Владимир Викторович	Цветочный 12	044482	3,5
44	171	1109001421	Сидоренко Марина Владимировна	Цветочный 14	00913106200 7092	3,5
45	171	2201000052	Котова Ирина Валерьевна	Цветочный 16	00913066000 068	3,5
46	171	1109001423	Мирхайдарова Библиндясь Идиатуллоевна	Цветочный 18	01107414741 6212	3,5
47	171	1109001427	Черепанов Владимир Николаевич	Цветочный 22	01107608900 1453	3,5
48	171	1109001430	Павлюк Евгений Васильевич	Цветочный 24	07113702030 14081	3,5
49	171	1109001434	Павлюк Владимир Васильевич	Цветочный 26	07479711091 43827	3,5
50	171	1109001436	Шакурова Татьяна Ивановна	Цветочный 32	01107414507 2025	3,5
51	171	1109001438	Ластенко Александр Борисович	Цветочный 34	00908102900 4986	3,5
52	171	1109001440	Погорелов Михаил Вячеславович	Цветочный 36	00913106600 0041	3,5
53	171	1109001441	Погорелова Татьяна Геннадьевна	Цветочный 40	00913006400 4363	3,5
54	171	1109001665	Головин Алексей Иванович	Цветочный 44А	15508275	3,5
55	171	1109001442	Головина Людмила Петровна	Цветочный 44	37855423	3,5
56	171	1109001722	Новиков Владимир Васильевич	Ак. Королева 57	01107607300 2463	3,5
57	171	612201003971	Бондарев Александр Николаевич	Ак. Королева 59	094224616	5,0
58	171	2201000351	Дружинина Тамара Ивановна	Ак. Королева 65	01107407800 5022	5,0
59	171	1109001721	Долгов Павел Иванович	Ак. Королева 67	01107307400 0702	3,5
60	171	1109001417	Алексенко Юрий Иванович	Кольцевая 1	110066425	3,5
61	171	1109001419	Зыков Александр Николаевич	Кольцевая 2	53845914486	3,5
62	171	1109001420	Головин Алексей Алексеевич	Кольцевая 3	63810885	3,5

63	171	1109001422	Якимов Александр Владимирович	Кольцевая 5	463595	3,5
64	171	1109001424	Мисюра Андрей Юрьевич	Кольцевая 6	11074140230 429	3,5
65	171	1109001425	Дорофеев Валерий Павлович	Кольцевая 8	00683818	3,5
66	171	1109001426	Митрова Лариса Владимировна	Кольцевая 9	01075106600 1226	3,5
67	171	1109001428	Игнашева Татьяна Степановна	Кольцевая 10	00913108600 1082	3,5
68	171	1109001429	Мальшева Людмила Ивановна	Кольцевая 13	09130064004 512	3,5
69	171	1109001431	Белецкий Юрий Николаевич	Кольцевая 16	01107608900 2918	3,5
70	171	1109001432	Кротова Любовь Алексеевна	Кольцевая 17	01107314631 4160	3,5
71	171	1109001433	Булохова Татьяна Семеновна	Кольцевая 18	22460572	3,5
72	171	1109001443	Борисов Виктор Борисович	Кольцевая 19	08517806022 21961	3,5
73	171	1109001444	Бестужев Сергей Викторович	Кольцевая 20	07113702030 81809	3,5
74	171	1109001662	Козаченко Виктор Алексеевич	Кольцевая 22	00913106201 0677	3,5
75	171	1109001670	Векшин Анатолий Афанасьевич	Кольцевая 23	00913003700 8570	3,5
76	171	2201001903	Рябышев Михаил Васильевич	Кольцевая 24	00913064011 130	3,5
77	171	1109001673	Шальнева Ольга Анатольевна	Кольцевая 25	22652885	3,5
78	171	1109001676	Григориади Людмила Анатольевна	Кольцевая 26	23941977	15,0
79	171	1109001677	Гаджиева О.П.	Кольцевая 27	004066	3,5
80	171	1109001678	Круглов Евгений Николаевич	Кольцевая 29	00913106501 3084	3,5
81	171	1109001682	Лесной Михаил Витальевич	Кольцевая 33	15170837	3,5
82	171	1109001685	Шкаликова Любовь Васильевна	Кольцевая 37	133247	3,5
83	171	1109001689	Сугоняк Алексей Юрьевич	Кольцевая 41	07479711094 22465	3,5
84	171	1109001691	Кислова Надежда Сергеевна	Кольцевая 45	808592	3,5

85	171	1109001694	Городнова Виктория Викторовна	Кольцевая 45А	00907302300 2805	3,5
86	171	1109001697	Зуевич Александр Николаевич	Кольцевая 47	01174145071 154	3,5
87	171	1109001703	Украинская Марина Федоровна	Кольцевая 49А	01107607000 3031	3,5
88	171	2201006629	Принова Анастасия Анатольевна	Кольцевая 51	105230203	3,5
89	171	1109001705	Мартыненко Татьяна Васильевна	Кольцевая 55	68095290	3,5
90	171	1109001706	Ермолаева Галина Ивановна	Кольцевая 59	53645531424	3,5
91	171	1109001707	Турчина Зоя Васильевна	Кольцевая 63	66829418	3,5
92	171	1109001708	Иваненко Александр Федорович	Кольцевая 65	01107314271 977	3,5
93	171	1109001349	Заярова Елена Владимировна	Кольцо Надежды 12	01107307000 0064	3,5
94	171	1109001371	Калинчев Сергей Николаевич	Кольцо Надежды 18	00902604200 0794	3,5
95	171	1109001362	Зимовщикова Татьяна Николаевна	Ленинградская 71	01107613452 3627	3,5
96	171	1109001709	Васькина Нина Ильинична	Приморский 29	00913003003 8095	3,5
97	171	1109001712	Васькин Андрей Юрьевич	Приморский 33	00908104700 7289	3,5
98	171	1109001714	Ефимов Владимир Александрович	Приморский 35	187766	3,5
99	171	1109002353	Бекк Владимир Викторович	Приморский 37, 39, 41	00852202100 5097	3,5
100	171	2201000141	Казакова Надежда Владимировна	Приморский 43	01107307000 4044	3,5
101	171	1109001718	Павлюк Владимир Васильевич	Приморский 45	20240585	3,5
102	171	1109001701	Павлюк Александр Васильевич	Приморский 45А	27488370	3,5
103	171	1109001710	Петренко Николай Иванович	Приморский 47	53855904624	3,5
104	171	1109001713	Павлюк Виктор Васильевич	Приморский 49	07084706034 97043	3,5
105	171	1109001716	Залоева Наталья Филлиповна	Приморский 51, 53	01107308100 1404	3,5

106	171	1109001720	Гарост Николай Анатольевич	Приморский 55	08655805015 21536	3,5
107	171	1109001732	Гущин Петр Гаврилович	Приморский 59	52056143	3,5
108	171	1109001932	Филиппова Татьяна Владимировна	Приморский 61	01075106501 0939	3,5
109	171	1109002351	Синьков Виктор Юльевич	Приморский 65	15233121	3,5
110	171	1109002350	Кравченко Николай Иванович	Приморский 67	53845527050	3,5
111	171	1109002352	Чудина Зоя Ильиничина	Приморский 71	07112611024 77230	3,5
112	171	1109002028	Руднев Сергей Александрович	Приморский 73	6768	3,5
113	171	1109001373	Бондарь Галина Николаевна	Прохладная 3	63811426	3,5
ИТОГО:						415,5

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»



А.Ф. Дзагоев

Ведомость потребителей трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»							
236	29 П-1	400	321	00-000212	00-000187	Общ. Сч. (бывш. Ф.л. Тихонов С.В.)	35,0
						Ф.л. Емельянов В.Л. Мира 108/32 стр.1	5,0
						Ф.л. Сидоров Ю.А. Мира 108/32 стр.2	5,0
						Ф.л. Дегтярев А.Ю. Мира 108/32 стр.3	5,0
						Ф.л. Петрова Е.Н. Мира 108/32 стр.4	5,0
						Ф.л. Тихонов С.В. Мира 108/32 стр.5 (5,0
						Ф.л. Фомина Н.И. Мира 108/32 стр.6	5,0
						Ф.л. Тихонов С.В. Мира 108/32 стр.7	5,0
						Воронежбыт (РРО ОАО МегаФон)	15,0
						ООО "Гранд" ул. Таганрогская	15,0
						МУП «ВКХ»	300,0
ИТОГО							400,0

Зам. генерального директора- главный инженер ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная	Cos φ	Tg
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	S МВА	P, акт. МВт	Q, реакт. МВАр				
00:00:00											
1:00:00							0		0		
2:00:00							0		0		
3:00:00							0		0		
4:00:00							0		0		
5:00:00							0		0		
6:00:00							0		0		
7:00:00							0		0		
8:00:00							0		0		
9:00:00							0		0		
10:00:00							0		0		
11:00:00							0		0		
12:00:00							0		0		
13:00:00							0		0		
14:00:00							0		0		
15:00:00							0		0		
16:00:00							0		0		
17:00:00							0		0		
18:00:00							0		0		
19:00:00							0		0		
20:00:00							0		0		
21:00:00							0		0		
22:00:00							0		0		
23:00:00							0		0		
0:00:00							0		0		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная	
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт					
00:00:00										
1:00:00							0,0		0	
2:00:00							0,0		0	
3:00:00							0,0		0	
4:00:00							0,0		0	
5:00:00							0,0		0	
6:00:00							0,0		0	
7:00:00							0,0		0	
8:00:00							0,0		0	
9:00:00							0,0		0	
10:00:00							0,0		0	
11:00:00							0,0		0	
12:00:00							0,0		0	
13:00:00							0,0		0	
14:00:00							0,0		0	
15:00:00							0,0		0	
16:00:00							0,0		0	
17:00:00							0,0		0	
18:00:00							0,0		0	
19:00:00							0,0		0	
20:00:00							0,0		0	
21:00:00							0,0		0	
22:00:00							0,0		0	
23:00:00							0,0		0	
0:00:00							0,0		0	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ										Мощность, кВт		Мощность, кВАР		Cos φ	Tg
	U,кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	S МВА	P,акт. МВт	Q, реакт. МВАР	активная расчетная	реактивная расчетная							
00:00:00	10,6	315	17551,52	11854,17	6,06	4,52	3,94					0,7490				
1:00:00	10,6	285	17551,72	11854,34	5,28	4,00	3,46	4000,0	3400			0,7630	0,850			
2:00:00	10,6	285	17551,91	11854,51	5,30	3,86	3,54	3800,0	3400			0,7370	0,895			
3:00:00	10,6	285	17552,12	11854,71	5,32	3,88	3,52	4200,0	4000			0,7360	0,952			
4:00:00	10,6	315	17552,34	11854,91	5,70	4,24	3,98	4400,0	4000			0,7230	0,909			
5:00:00	10,7	270	17552,54	11855,10	4,88	3,58	3,20	4000,0	3800			0,7390	0,950			
6:00:00	10,6	300	17552,73	11855,27	4,06	4,08	3,58	3800,0	3400			0,7480	0,895			
7:00:00	10,6	300	17552,93	11855,45	5,82	4,30	3,74	4000,0	3600			0,7620	0,900			
8:00:00	10,5	390	17553,18	11855,65	7,36	6,04	4,20	5000,0	4000			0,8192	0,800			
9:00:00	10,4	615	17553,63	11855,93	11,44	9,74	6,28	9000,0	5600			0,8437	0,622			
10:00:00	10,3	585	17554,14	11856,24	10,76	8,84	5,50	10200,0	6200			0,8478	0,608			
11:00:00	10,3	690	17554,65	11856,57	12,48	10,42	6,74	10200,0	6600			0,8389	0,647			
12:00:00	10,6	375	17555,17	11856,88	7,14	6,10	3,72	10400,0	6200			0,8445	0,596			
13:00:00	10,4	465	17555,47	11857,07	8,88	7,38	4,84	6000,0	3800			0,8412	0,633			
14:00:00	10,3	540	17555,82	11857,31	9,78	7,98	5,54	7000,0	4800			0,8177	0,686			
15:00:00	10,4	555	17556,26	11857,61	10,02	8,62	5,22	8800,0	6000			0,8518	0,682			
16:00:00	10,3	585	17556,78	11857,93	10,72	9,14	5,68	10400,0	6400			0,8476	0,615			
17:00:00	10,5	375	17557,16	11858,17	7,20	6,12	4,18	7600,0	4800			0,8199	0,632			
18:00:00	10,5	420	17557,43	11858,36	7,72	6,24	4,60	5400,0	3800			0,8098	0,704			
19:00:00	10,5	345	17557,81	11858,64	6,88	5,22	3,98	7600,0	5600			0,7885	0,737			
20:00:00	10,5	320	17558,02	11858,80	5,91	4,58	3,56	4200,0	3200			0,8030	0,762			
21:00:00	10,5	330	17558,25	11858,99	6,01	4,86	3,61	4600,0	3800			0,8070	0,826			
22:00:00	10,6	330	17558,49	11859,18	6,08	4,84	3,81	4800,0	3800			0,7730	0,792			
23:00:00	10,6	320	17558,73	11859,37	5,88	4,76	3,52	4800,0	3800			0,8040	0,792			
0:00:00	10,7	280	17558,95	11859,55	5,22	4,12	3,42	4400,0	3600			0,7710	0,818			

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ		ПРИБОРОВ		Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.			
00:00:00	10,6	5	11409,43	6520,40			
1:00:00	10,6	5	11409,54	6520,55		4,4	
2:00:00	10,6	5	11409,66	6520,70		4,8	6
3:00:00	10,6	5	11409,77	6520,86		4,4	6,4
4:00:00	10,6	5	11409,89	6521,02		4,8	6,4
5:00:00	10,7	5	11409,96	6521,08		2,8	2,4
6:00:00	10,6	5	11410,01	6521,12		2,0	1,6
7:00:00	10,6	5	11410,07	6521,15		2,4	1,2
8:00:00	10,4	5	11410,13	6521,19		2,4	1,6
9:00:00	10,1	5	11410,18	6521,21		2,0	0,8
10:00:00	10,2	5	11410,28	6521,32		4,0	4,4
11:00:00	10,3	5	11410,36	6521,42		3,2	4
12:00:00	10,5	5	11410,44	6521,54		3,2	4,8
13:00:00	10,3	5	11410,53	6521,66		3,6	4,8
14:00:00	10,3	5	11410,61	6521,76		3,2	4
15:00:00	10,4	5	11410,72	6521,88		4,4	4,8
16:00:00	10,3	5	11410,82	6522,00		4,0	4,8
17:00:00	10,5	5	11410,90	6522,10		3,2	4
18:00:00	10,5	5	11410,97	6522,21		2,8	4,4
19:00:00	10,5	5	11411,08	6522,36		4,4	6
20:00:00	10,6	5	11411,16	6522,46		3,2	4
21:00:00	10,6	5	11411,26	6522,59		4,0	5,2
22:00:00	10,6	5	11411,38	6522,74		4,8	6
23:00:00	10,6	5	11411,48	6522,88		4,0	5,6
0:00:00	10,6	5	11411,57	6523,03		3,6	6

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАР		
00:00:00	10,6	30,0	12776,34	11976,95				
1:00:00	10,6	30,0	12776,47	11977,06		520	440	
2:00:00	10,6	30,0	12776,57	11977,16		400	400	
3:00:00	10,6	30,0	12776,67	11977,26		400	400	
4:00:00	10,6	30,0	12776,78	11977,37		440	440	
5:00:00	10,7	20,0	12776,88	11977,47		400	400	
6:00:00	10,6	20,0	12776,98	11977,57		400	400	
7:00:00	10,6	30,0	12777,07	11977,67		360	400	
8:00:00	10,4	40,0	12777,21	11977,80		560	520	
9:00:00	10,1	50,0	12777,39	11977,92		720	480	
10:00:00	10,2	50,0	12777,63	11978,08		960	640	
11:00:00	10,3	60,0	12777,86	11978,23		920	600	
12:00:00	10,5	55,0	12778,12	11978,40		1040	680	
13:00:00	10,3	60,0	12778,33	11978,54		840	560	
14:00:00	10,3	70,0	12778,55	11978,70		880	640	
15:00:00	10,4	60,0	12778,78	11978,85		920	600	
16:00:00	10,3	55,0	12779,01	11979,00		920	600	
17:00:00	10,5	60,0	12779,21	11979,14		800	560	
18:00:00	10,5	60,0	12779,39	11979,28		720	560	
19:00:00	10,5	45,0	12779,60	11979,45		840	680	
20:00:00	10,6	40,0	12779,70	11979,55		400	400	
21:00:00	10,6	40,0	12779,83	11979,66		520	440	
22:00:00	10,6	40,0	12779,97	11979,77		560	440	
23:00:00	10,6	40,0	12780,10	11979,89		520	480	
0:00:00	10,6	40,0	12780,21	11980,00		440	440	

ВРЕМЯ	U, кВ	I, А	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ		P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная
			Счетчик актив.	Счетчик реакт.				
00:00:00	10,6	51	3759,30	2429,76				
1:00:00	10,6	51	3759,32	2430,24			40	960
2:00:00	10,6	51	3759,32	2430,70			0	920
3:00:00	10,6	51	3759,33	2431,20			20	1000
4:00:00	10,6	51	3759,34	2431,70			20	1000
5:00:00	10,7	51	3759,36	2432,20			40	1000
6:00:00	10,6	51	3759,38	2432,70			40	1000
7:00:00	10,6	51	3759,40	2433,10			40	800
8:00:00	10,4	50	3759,40	2433,71			0	1220
9:00:00	10,1	50	3759,41	2434,15			20	880
10:00:00	10,2	50	3759,42	2434,63			20	960
11:00:00	10,3	50	3759,43	2435,10			20	940
12:00:00	10,5	51	3759,44	2435,58			20	960
13:00:00	10,3	50	3759,46	2436,05			40	940
14:00:00	10,3	50	3759,47	2436,48			20	860
15:00:00	10,4	50	3759,48	2436,95			20	940
16:00:00	10,3	50	3759,49	2437,43			20	960
17:00:00	10,5	50	3759,51	2437,85			40	840
18:00:00	10,5	50	3759,52	2438,27			20	840
19:00:00	10,5	50	3759,53	2438,86			20	1180
20:00:00	10,6	51	3759,54	2439,24			20	760
21:00:00	10,6	51	3759,55	2439,72			20	960
22:00:00	10,6	51	3759,56	2440,17			20	900
23:00:00	10,6	51	3759,57	2440,66			20	980
0:00:00	10,6	51	3759,58	2441,14			20	960

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ									
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	5,0	679,05	103,22						
1:00:00	10,6	5,0	679,06	103,22			40	0		
2:00:00	10,6	5,0	679,06	103,22			0	0		
3:00:00	10,6	5,0	679,07	103,22			40	0		
4:00:00	10,6	5,0	679,08	103,22			40	0		
5:00:00	10,7	5,0	679,08	103,22			0	0		
6:00:00	10,6	5,0	679,08	103,22			0	0		
7:00:00	10,6	5,0	679,08	103,22			0	0		
8:00:00	10,4	5,0	679,09	103,22			40	0		
9:00:00	10,1	5,0	679,09	103,22			0	0		
10:00:00	10,2	5,0	679,10	103,22			40	0		
11:00:00	10,3	5,0	679,10	103,22			0	0		
12:00:00	10,5	5,0	679,11	103,22			40	0		
13:00:00	10,3	5,0	679,11	103,22			0	0		
14:00:00	10,3	5,0	679,12	103,22			40	0		
15:00:00	10,4	5,0	679,13	103,22			40	0		
16:00:00	10,3	5,0	679,13	103,22			0	0		
17:00:00	10,5	5,0	679,14	103,22			40	0		
18:00:00	10,5	5,0	679,14	103,22			0	0		
19:00:00	10,5	5,0	679,14	103,22			0	0		
20:00:00	10,6	5,0	679,15	103,22			40	0		
21:00:00	10,6	5,0	679,15	103,22			0	0		
22:00:00	10,6	5,0	679,16	103,22			40	0		
23:00:00	10,6	5,0	679,16	103,22			0	0		
0:00:00	10,6	5,0	679,17	103,22			40	0		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАР		
00:00:00	10,6	60	293,06	5914,40				
1:00:00	10,6	40	293,15	5914,60		360	800	
2:00:00	10,6	50	293,23	5914,80		320	800	
3:00:00	10,6	50	293,33	5915,00		400	800	
4:00:00	10,6	50	293,44	5915,20		440	800	
5:00:00	10,7	40	293,53	5915,40		360	800	
6:00:00	10,6	45	293,63	5915,60		400	800	
7:00:00	10,6	50	293,72	5915,80		360	800	
8:00:00	10,4	65	293,86	5916,08		560	1120	
9:00:00	10,1	100	294,16	5916,39		1200	1240	
10:00:00	10,2	100	294,49	5916,75		1320	1440	
11:00:00	10,3	120	294,82	5917,13		1320	1520	
12:00:00	10,5	70	295,16	5917,51		1360	1520	
13:00:00	10,3	120	295,35	5917,78		760	1080	
14:00:00	10,3	140	295,68	5918,16		1320	1520	
15:00:00	10,4	100	296,02	5918,54		1360	1520	
16:00:00	10,3	100	296,41	5918,94		1560	1600	
17:00:00	10,5	65	296,65	5919,21		960	1080	
18:00:00	10,5	60	296,75	5919,42		400	840	
19:00:00	10,5	50	296,87	5919,70		480	1120	
20:00:00	10,6	50	296,95	5919,88		320	720	
21:00:00	10,6	50	297,05	5920,12		400	960	
22:00:00	10,6	70	297,16	5920,38		440	1040	
23:00:00	10,6	60	297,27	5920,62		440	960	
0:00:00	10,6	45	297,36	5920,82		360	800	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ									
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	40	8155,42	5223,30						
1:00:00	10,6	40	8155,54	5223,40			480	400		
2:00:00	10,6	45	8155,65	5223,50			440	400		
3:00:00	10,6	45	8155,76	5223,65			440	600		
4:00:00	10,6	40	8155,87	5223,80			440	600		
5:00:00	10,7	40	8155,98	5223,94			440	560		
6:00:00	10,6	40	8156,12	5224,10			560	640		
7:00:00	10,6	40	8156,24	5224,20			480	400		
8:00:00	10,4	70	8156,43	5224,37			760	680		
9:00:00	10,1	100	8156,77	5224,58			1360	840		
10:00:00	10,2	85	8157,17	5224,80			1600	880		
11:00:00	10,3	110	8157,53	5225,01			1440	840		
12:00:00	10,5	70	8157,90	5225,25			1480	960		
13:00:00	10,3	85	8158,15	5225,41			1000	640		
14:00:00	10,3	95	8158,47	5225,58			1280	680		
15:00:00	10,4	80	8158,80	5225,73			1320	600		
16:00:00	10,3	85	8159,15	5225,85			1400	480		
17:00:00	10,5	60	8159,40	5225,95			1000	400		
18:00:00	10,5	65	8159,58	5226,01			720	240		
19:00:00	10,5	50	8159,86	5226,11			1120	400		
20:00:00	10,6	40	8160,00	5226,18			560	280		
21:00:00	10,6	50	8160,18	5226,30			720	480		
22:00:00	10,6	45	8160,36	5226,42			720	480		
23:00:00	10,6	45	8160,54	5226,58			720	640		
0:00:00	10,6	55	8160,71	5226,72			680	560		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ									
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	85	4093,11	4582,90						
1:00:00	10,6	85	4093,28	4583,00						
2:00:00	10,6	60	4093,42	4583,16		1020	600			
3:00:00	10,6	60	4093,62	4583,34		840	960			
4:00:00	10,6	90	4093,82	4583,52		1200	1080			
5:00:00	10,7	70	4094,02	4583,76		1200	1080			
6:00:00	10,6	90	4094,18	4583,90		960	840			
7:00:00	10,6	85	4094,36	4584,10		1080	1200			
8:00:00	10,4	90	4094,55	4584,24		1140	840			
9:00:00	10,1	140	4094,89	4584,46		2040	1320			
10:00:00	10,2	115	4095,25	4584,65		2160	1140			
11:00:00	10,3	140	4095,61	4584,87		2160	1320			
12:00:00	10,5	0	4095,92	4585,04		1860	1020			
13:00:00	10,3	0	4095,92	4585,04		0	0			
14:00:00	10,3	0	4095,92	4585,04		0	0			
15:00:00	10,4	100	4096,11	4585,18		1140	840			
16:00:00	10,3	130	4096,46	4585,39		2100	1260			
17:00:00	10,5	60	4096,74	4585,57		1680	1080			
18:00:00	10,5	100	4096,94	4585,72		1200	900			
19:00:00	10,5	85	4097,22	4585,93		1680	1260			
20:00:00	10,6	75	4097,36	4586,04		840	660			
21:00:00	10,6	80	4097,55	4586,22		1140	1080			
22:00:00	10,6	60	4097,72	4586,38		1020	960			
23:00:00	10,6	80	4097,90	4586,54		1080	960			
0:00:00	10,6	80	4098,07	4586,70		1020	960			

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00	10,6	5,0	6738,31						
1:00:00	10,6	5,0	6738,32				40		
2:00:00	10,6	5,0	6738,32				0		
3:00:00	10,6	5,0	6738,33				40		
4:00:00	10,6	5,0	6738,34				40		
5:00:00	10,7	5,0	6738,34				0		
6:00:00	10,6	5,0	6738,35				40		
7:00:00	10,6	5,0	6738,35				0		
8:00:00	10,4	5,0	6738,36				40		
9:00:00	10,1	5,0	6738,38				80		
10:00:00	10,2	5,0	6738,40				80		
11:00:00	10,3	5,0	6738,42				80		
12:00:00	10,5	5,0	6738,44				80		
13:00:00	10,3	5,0	6738,46				80		
14:00:00	10,3	5,0	6738,48				80		
15:00:00	10,4	5,0	6738,50				80		
16:00:00	10,3	5,0	6738,52				80		
17:00:00	10,5	5,0	6738,54				80		
18:00:00	10,5	5,0	6738,55				40		
19:00:00	10,5	5,0	6738,56				40		
20:00:00	10,6	5,0	6738,57				40		
21:00:00	10,6	5,0	6738,57				0		
22:00:00	10,6	5,0	6738,58				40		
23:00:00	10,6	5,0	6738,58				0		
0:00:00	10,6	5,0	6738,59				40		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ									
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	5	2906,38							
1:00:00	10,6	5	2906,39				40			
2:00:00	10,6	5	2906,40				40			
3:00:00	10,6	5	2906,41				40			
4:00:00	10,6	5	2906,43				80			
5:00:00	10,7	5	2906,44				40			
6:00:00	10,6	5	2906,45				40			
7:00:00	10,6	5	2906,46				40			
8:00:00	10,4	5	2906,47				40			
9:00:00	10,1	5	2906,48				40			
10:00:00	10,2	5	2906,50				80			
11:00:00	10,3	5	2906,51				40			
12:00:00	10,5	5	2906,52				40			
13:00:00	10,3	5	2906,53				40			
14:00:00	10,3	5	2906,54				40			
15:00:00	10,4	5	2906,55				40			
16:00:00	10,3	5	2906,57				80			
17:00:00	10,5	5	2906,58				40			
18:00:00	10,5	5	2906,59				40			
19:00:00	10,5	5	2906,60				40			
20:00:00	10,6	5	2906,61				40			
21:00:00	10,6	5	2906,62				40			
22:00:00	10,6	5	2906,64				80			
23:00:00	10,6	5	2906,65				40			
0:00:00	10,6	5	2906,66				40			

ВРЕМЯ	П О К А З А Н И Я П Р И Б О Р О В							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	60	8078,28						
1:00:00	10,6	60	8078,42				840		
2:00:00	10,6	50	8078,52				600		
3:00:00	10,6	50	8078,66				840		
4:00:00	10,6	50	8078,80				840		
5:00:00	10,7	50	8078,92				720		
6:00:00	10,6	40	8079,05				780		
7:00:00	10,6	60	8079,18				780		
8:00:00	10,4	100	8079,38				1200		
9:00:00	10,1	120	8079,67				1740		
10:00:00	10,2	130	8080,01				2040		
11:00:00	10,3	140	8080,33				1920		
12:00:00	10,5	90	8080,65				1560		
13:00:00	10,3	120	8080,91				1860		
14:00:00	10,3	130	8081,22				1920		
15:00:00	10,4	100	8081,54				1860		
16:00:00	10,3	110	8081,85				1860		
17:00:00	10,5	70	8082,08				1380		
18:00:00	10,5	80	8082,25				1020		
19:00:00	10,5	70	8082,49				1440		
20:00:00	10,6	50	8082,61				720		
21:00:00	10,6	60	8082,74				780		
22:00:00	10,6	50	8082,89				900		
23:00:00	10,6	50	8083,04				900		
0:00:00	10,6	50	8083,18				840		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ									
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	40,0	922,96							
1:00:00	10,6	40,0	923,08							
2:00:00	10,6	30,0	923,19				480			
3:00:00	10,6	30,0	923,30				440			
4:00:00	10,6	30,0	923,43				440			
5:00:00	10,7	30,0	923,53				520			
6:00:00	10,6	30,0	923,64				400			
7:00:00	10,6	45,0	923,76				440			
8:00:00	10,4	50,0	923,93				480			
9:00:00	10,1	70,0	924,19				680			
10:00:00	10,2	65,0	924,48				1040			
11:00:00	10,3	70,0	924,75				1160			
12:00:00	10,5	70,0	925,05				1080			
13:00:00	10,3	70,0	925,32				1200			
14:00:00	10,3	75,0	925,58				1080			
15:00:00	10,4	70,0	925,87				1040			
16:00:00	10,3	70,0	926,17				1160			
17:00:00	10,5	60,0	926,39				1200			
18:00:00	10,5	50,0	926,58				880			
19:00:00	10,5	45,0	926,83				760			
20:00:00	10,6	45,0	926,98				1000			
21:00:00	10,6	50,0	927,15				600			
22:00:00	10,6	45,0	927,33				680			
23:00:00	10,6	40,0	927,50				720			
0:00:00	10,6	40,0	927,64				680			
							560			

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ									
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	10,0	7205,15							
1:00:00	10,6	10,0	7205,20							
2:00:00	10,6	10,0	7205,25				300			
3:00:00	10,6	10,0	7205,30				300			
4:00:00	10,6	10,0	7205,35				300			
5:00:00	10,7	10,0	7205,40				300			
6:00:00	10,6	5,0	7205,43				180			
7:00:00	10,6	5,0	7205,45				120			
8:00:00	10,4	5,0	7205,47				120			
9:00:00	10,1	10,0	7205,50				180			
10:00:00	10,2	5,0	7205,60				600			
11:00:00	10,3	10,0	7205,67				420			
12:00:00	10,5	5,0	7205,74				420			
13:00:00	10,3	5,0	7205,79				300			
14:00:00	10,3	5,0	7205,85				360			
15:00:00	10,4	10,0	7205,92				420			
16:00:00	10,3	5,0	7205,99				420			
17:00:00	10,5	5,0	7206,04				300			
18:00:00	10,5	5,0	7206,07				180			
19:00:00	10,5	5,0	7206,10				180			
20:00:00	10,6	5,0	7206,12				120			
21:00:00	10,6	5,0	7206,13				60			
22:00:00	10,6	5,0	7206,15				120			
23:00:00	10,6	5,0	7206,17				120			
0:00:00	10,6	5,0	7206,19				120			

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ									
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	5	779,87							
1:00:00	10,6	5	779,87				0			
2:00:00	10,6	5	779,87				0			
3:00:00	10,6	5	779,87				0			
4:00:00	10,6	5	779,87				0			
5:00:00	10,7	5	779,87				0			
6:00:00	10,6	5	779,88				0			
7:00:00	10,6	5	779,88				40			
8:00:00	10,4	5	779,89				0			
9:00:00	10,1	5	779,90				40			
10:00:00	10,2	5	779,91				40			
11:00:00	10,3	5	779,92				40			
12:00:00	10,5	5	779,93				40			
13:00:00	10,3	5	779,93				40			
14:00:00	10,3	5	779,94				0			
15:00:00	10,4	5	779,95				40			
16:00:00	10,3	5	779,96				40			
17:00:00	10,5	5	779,97				40			
18:00:00	10,5	5	779,97				40			
19:00:00	10,5	5	779,98				0			
20:00:00	10,6	5	779,98				40			
21:00:00	10,6	5	779,99				0			
22:00:00	10,6	5	779,99				40			
23:00:00	10,6	5	779,99				0			
0:00:00	10,6	5	779,99				0			

Режимные замеры 18.12.2019 г.

ВВОД № 1 ячейка № 3

K= 20000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная	Cos φ	Tg
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	S МВА	P, акт. МВт	Q, реакт. МВАР				
00:00:00											
1:00:00							0		0		
2:00:00							0		0		
3:00:00							0		0		
4:00:00							0		0		
5:00:00							0		0		
6:00:00							0		0		
7:00:00							0		0		
8:00:00							0		0		
9:00:00							0		0		
10:00:00							0		0		
11:00:00							0		0		
12:00:00							0		0		
13:00:00							0		0		
14:00:00							0		0		
15:00:00							0		0		
16:00:00							0		0		
17:00:00							0		0		
18:00:00							0		0		
19:00:00							0		0		
20:00:00							0		0		
21:00:00							0		0		
22:00:00							0		0		
23:00:00							0		0		
0:00:00							0		0		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВт реактивная расчетная	Cos φ	Tg
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	S МВА	P, акт. МВт	Q, реакт. МВАР				
00:00:00	10,8	300	18826,95	12710,43	5,82	4,80	3,32			0,8144	
1:00:00	10,8	300	18827,20	12710,60	5,66	4,64	3,16	5000,0	3400	0,8324	0,680
2:00:00	10,8	330	18827,44	12710,77	5,74	4,58	3,40	4800,0	3400	0,8027	0,708
3:00:00	10,9	285	18827,65	12710,94	5,40	4,22	3,20	4200,0	3400	0,8017	0,810
4:00:00	10,8	285	18827,88	12711,11	5,64	4,36	3,36	4600,0	3400	0,8057	0,739
5:00:00	10,8	300	18828,08	12711,27	5,70	4,44	3,50	4000,0	3200	0,7865	0,800
6:00:00	10,8	315	18828,33	12711,44	6,04	4,80	3,58	5000,0	3400	0,8051	0,680
7:00:00	10,7	330	18828,58	12711,62	6,18	5,38	3,20	5000,0	3600	0,8530	0,720
8:00:00	10,4	585	18828,97	12711,85	11,12	9,84	5,42	7800,0	4600	0,8767	0,590
9:00:00	10,4	705	18829,50	12712,17	12,00	11,48	6,36	10600,0	6400	0,8674	0,604
10:00:00	10,5	645	18830,01	12712,45	11,98	10,42	5,90	10200,0	5600	0,8664	0,549
11:00:00	10,5	705	18830,67	12712,83	13,30	11,32	6,44	13200,0	7600	0,8670	0,576
12:00:00	10,7	555	18831,14	12713,09	10,36	9,20	4,72	9400,0	5200	0,8841	0,553
13:00:00	10,5	705	18831,60	12713,35	12,50	10,80	6,52	9200,0	5200	0,8514	0,565
14:00:00	10,5	705	18832,19	12713,71	13,00	11,22	6,88	11800,0	7200	0,8547	0,610
15:00:00	10,6	600	18832,71	12714,03	10,80	9,16	5,68	10400,0	6400	0,8506	0,615
16:00:00	10,5	660	18833,22	12714,35	12,12	10,32	6,44	10200,0	6400	0,8493	0,627
17:00:00	10,7	465	18833,67	12714,62	8,60	7,42	4,64	9000,0	5400	0,8438	0,600
18:00:00	10,6	510	18834,08	12714,88	9,50	8,02	5,14	8200,0	5200	0,8503	0,634
19:00:00	10,7	420	18834,45	12715,11	8,12	7,04	4,16	7400,0	4600	0,8559	0,622
20:00:00	10,8	345	18834,75	12715,30	6,68	5,50	3,54	6000,0	3800	0,8545	0,633
21:00:00	10,8	360	18835,05	12715,49	6,86	5,58	3,58	6000,0	3800	0,8558	0,633
22:00:00	10,8	360	18835,33	12715,67	6,58	5,72	3,74	5600,0	3600	0,8292	0,643
23:00:00	10,8	360	18835,61	12715,86	6,54	5,48	3,66	5600,0	3800	0,8341	0,679
0:00:00	10,8	315	18835,81	12715,99	6,04	5,04	3,42	4000,0	2600	0,8256	0,650

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ		Счетчик актив.	Счетчик реакт.	Р, акт. кВт	Q, реакт. кВар		Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная
	U, кВ	I, А				Q, реакт. кВар	Q, реакт. кВар		
00:00:00	10,6		11808,21	6825,81					
1:00:00	10,6		11808,43	6825,89			8,8		3,2
2:00:00	10,6		11808,64	6825,97			8,4		3,2
3:00:00	10,6		11808,82	6826,04			7,2		2,8
4:00:00	10,6		11809,03	6826,11			8,4		2,8
5:00:00	10,7		11809,20	6826,18			6,8		2,8
6:00:00	10,6		11809,43	6826,27			9,2		3,6
7:00:00	10,6		11809,63	6826,34			8,0		2,8
8:00:00	10,4		11809,86	6826,40			9,2		2,4
9:00:00	10,1		11810,05	6826,42			7,6		0,8
10:00:00	10,2		11810,22	6826,45			6,8		1,2
11:00:00	10,3		11810,40	6826,48			7,2		1,2
12:00:00	10,5		11810,56	6826,51			6,4		1,2
13:00:00	10,3		11810,76	6826,55			8,0		1,6
14:00:00	10,3		11810,93	6826,58			6,8		1,2
15:00:00	10,4		11811,09	6826,61			6,4		1,2
16:00:00	10,3		11811,29	6826,64			8,0		1,2
17:00:00	10,5		11811,45	6826,67			6,4		1,2
18:00:00	10,5		11811,70	6826,74			10,0		2,8
19:00:00	10,5		11811,96	6826,81			10,4		2,8
20:00:00	10,6		11812,21	6826,88			10,0		2,8
21:00:00	10,6		11812,43	6826,94			8,8		2,4
22:00:00	10,6		11812,66	6826,98			9,2		1,6
23:00:00	10,6		11812,85	6827,06			7,6		3,2
0:00:00	10,6		11813,00	6827,11			6,0		2

ВРЕМЯ	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар		Мощность, кВт		Мощность, кВар	
						активная	реактивная	активная расчетная	реактивная расчетная		
00:00:00	10,6	40,0	13377,51	12470,33							
1:00:00	10,6	40,0	13377,66	12470,46				600		520	
2:00:00	10,6	40,0	13377,78	12470,57				480		440	
3:00:00	10,6	40,0	13377,91	12470,68				520		440	
4:00:00	10,6	40,0	13378,04	12470,80				520		480	
5:00:00	10,7	40,0	13378,14	12470,90				400		400	
6:00:00	10,6	40,0	13378,30	12471,03				640		520	
7:00:00	10,6	40,0	13378,45	12471,15				600		480	
8:00:00	10,4	50,0	13378,63	12471,27				720		480	
9:00:00	10,1	70,0	13378,86	12471,42				920		600	
10:00:00	10,2	60,0	13379,09	12471,58				920		640	
11:00:00	10,3	65,0	13379,39	12471,76				1200		720	
12:00:00	10,5	75,0	13379,63	12471,92				960		640	
13:00:00	10,3	55,0	13379,88	12472,08				1000		640	
14:00:00	10,3	75,0	13380,14	12472,26				1040		720	
15:00:00	10,4	60,0	13380,39	12472,44				1000		720	
16:00:00	10,3	65,0	13380,64	12472,60				1000		640	
17:00:00	10,5	55,0	13380,85	12472,74				840		560	
18:00:00	10,5	60,0	13381,08	12472,90				920		640	
19:00:00	10,5	40,0	13381,27	12473,04				760		560	
20:00:00	10,6	50,0	13381,44	12473,18				680		560	
21:00:00	10,6	45,0	13381,63	12473,31				760		520	
22:00:00	10,6	45,0	13381,79	12473,43				640		480	
23:00:00	10,6	45,0	13381,95	12473,55				640		480	
0:00:00	10,6	45,0	13382,06	12473,64				440		360	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт				
00:00:00	10,6	52	3803,64	4477,32					
1:00:00	10,6	52	3803,65	4477,87			20	1100	
2:00:00	10,6	52	3803,66	4478,38			20	1020	
3:00:00	10,6	53	3803,67	4478,85			20	940	
4:00:00	10,6	52	3803,68	4479,56			20	1420	
5:00:00	10,7	53	3803,69	4479,81			20	500	
6:00:00	10,6	52	3803,72	4480,38			60	1140	
7:00:00	10,6	52	3803,73	4480,88			20	1000	
8:00:00	10,4	52	3803,74	4481,40			20	1040	
9:00:00	10,1	50	3803,74	4481,80			0	800	
10:00:00	10,2	50	3803,76	4482,30			40	1000	
11:00:00	10,3	50	3803,76	4482,80			0	1000	
12:00:00	10,5	51	3803,78	4483,20			40	800	
13:00:00	10,3	51	3803,78	4483,70			0	1000	
14:00:00	10,3	51	3803,78	4484,20			0	1000	
15:00:00	10,4	51	3803,80	4484,40			40	400	
16:00:00	10,3	51	3803,80	4485,20			0	1600	
17:00:00	10,5	51	3803,82	4485,60			40	800	
18:00:00	10,5	51	3803,82	4486,10			0	1000	
19:00:00	10,5	51	3803,84	4486,60			40	1000	
20:00:00	10,6	52	3803,85	4487,18			20	1160	
21:00:00	10,6	52	3803,86	4487,68			20	1000	
22:00:00	10,6	52	3803,88	4488,15			40	940	
23:00:00	10,6	52	3803,88	4488,68			0	1060	
0:00:00	10,6	51	3803,88	4489,05			0	740	

ВРЕМЯ	U, кВ		I, А		Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар		Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U	U	I	I				Q	Q		
00:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	715,78	103,78					
1:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	715,80	103,78				80	0
2:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	715,82	103,78				80	0
3:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	715,83	103,79				40	40
4:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	715,85	103,79				80	0
5:00:00	10,7	10,7	5,0	5,0	715,87	103,79				80	0
6:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	715,89	103,79				80	0
7:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	715,90	103,79				40	0
8:00:00	10,4	10,4	5,0	5,0	715,92	103,79				80	0
9:00:00	10,1	10,1	5,0	5,0	715,94	103,79				80	0
10:00:00	10,2	10,2	5,0	5,0	715,95	103,79				40	0
11:00:00	10,3	10,3	5,0	5,0	715,96	103,79				40	0
12:00:00	10,5	10,5	5,0	5,0	715,98	103,79				80	0
13:00:00	10,3	10,3	5,0	5,0	715,99	103,79				40	0
14:00:00	10,3	10,3	5,0	5,0	716,01	103,79				80	0
15:00:00	10,4	10,4	5,0	5,0	716,02	103,79				40	0
16:00:00	10,3	10,3	5,0	5,0	716,04	103,79				80	0
17:00:00	10,5	10,5	5,0	5,0	716,05	103,79				40	0
18:00:00	10,5	10,5	5,0	5,0	716,07	103,79				80	0
19:00:00	10,5	10,5	5,0	5,0	716,09	103,80				80	40
20:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	716,11	103,80				80	0
21:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	716,12	103,80				40	0
22:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	716,14	103,80				80	0
23:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	716,16	103,80				80	0
0:00:00	10,6	10,6	5,0	5,0	716,17	103,81				40	40

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВт реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар		
00:00:00	10,6	50	935,98	6812,94				
1:00:00	10,6	60	936,11	6813,13			520	760
2:00:00	10,6	60	936,25	6813,36			560	920
3:00:00	10,6	60	936,38	6813,56			520	800
4:00:00	10,6	60	936,51	6813,79			520	920
5:00:00	10,7	50	936,63	6813,97			480	720
6:00:00	10,6	65	936,78	6814,18			600	840
7:00:00	10,6	50	936,93	6814,36			600	720
8:00:00	10,4	90	937,13	6814,60			800	960
9:00:00	10,1	90	937,45	6814,90			1280	1200
10:00:00	10,2	90	937,73	6815,20			1120	1200
11:00:00	10,3	100	938,12	6815,60			1560	1600
12:00:00	10,5	60	938,39	6815,80			1080	800
13:00:00	10,3	70	938,57	6816,10			720	1200
14:00:00	10,3	95	938,93	6816,40			1440	1200
15:00:00	10,4	90	939,25	6816,70			1280	1200
16:00:00	10,3	95	939,55	6817,00			1200	1200
17:00:00	10,5	65	939,78	6817,20			920	800
18:00:00	10,5	55	940,00	6817,50			880	1200
19:00:00	10,5	40	940,17	6817,70			680	800
20:00:00	10,6	60	940,30	6817,88			520	720
21:00:00	10,6	55	940,45	6818,08			600	800
22:00:00	10,6	55	940,60	6818,28			600	800
23:00:00	10,6	55	940,76	6818,48			640	800
0:00:00	10,6	45	940,87	6818,60			440	480

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВАр	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт				
00:00:00	10,6	40	9042,88	5786,90					
1:00:00	10,6	40	9043,02	5787,01			560	440	
2:00:00	10,6	40	9043,16	5787,12			560	440	
3:00:00	10,6	40	9043,28	5787,20			480	320	
4:00:00	10,6	40	9043,41	5787,31			520	440	
5:00:00	10,7	40	9043,52	5787,40			440	360	
6:00:00	10,6	40	9043,66	5787,50			560	400	
7:00:00	10,6	40	9043,80	5787,61			560	440	
8:00:00	10,4	50	9044,00	5787,74			800	520	
9:00:00	10,1	95	9044,32	5787,90			1280	640	
10:00:00	10,2	90	9044,69	5788,10			1480	800	
11:00:00	10,3	100	9045,14	5788,30			1800	800	
12:00:00	10,5	80	9045,49	5788,50			1400	800	
13:00:00	10,3	80	9045,77	5788,60			1120	400	
14:00:00	10,3	90	9046,14	5788,80			1480	800	
15:00:00	10,4	70	9046,45	5789,00			1240	800	
16:00:00	10,3	80	9046,76	5789,20			1240	800	
17:00:00	10,5	55	9047,04	5789,40			1120	800	
18:00:00	10,5	55	9047,27	5789,50			920	400	
19:00:00	10,5	50	9047,47	5789,70			800	800	
20:00:00	10,6	45	9047,67	5789,82			800	480	
21:00:00	10,6	50	9047,83	5789,88			640	240	
22:00:00	10,6	45	9047,98	5790,03			600	600	
23:00:00	10,6	45	9048,13	5790,14			600	440	
0:00:00	10,6	45	9048,23	5790,20			400	240	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00	10,6	5,0	4248,28	4202,34					
1:00:00	10,6	5,0	4248,32	4202,35			160	40	
2:00:00	10,6	5,0	4248,36	4202,37			160	80	
3:00:00	10,6	5,0	4248,39	4202,38			120	40	
4:00:00	10,6	5,0	4248,43	4202,40			160	80	
5:00:00	10,7	5,0	4248,46	4202,42			120	80	
6:00:00	10,6	5,0	4248,50	4202,44			160	80	
7:00:00	10,6	5,0	4248,53	4202,44			120	0	
8:00:00	10,4	5,0	4248,58	4202,46			200	80	
9:00:00	10,1	10,0	4248,67	4202,50			360	160	
10:00:00	10,2	20,0	4248,77	4202,54			400	160	
11:00:00	10,3	40,0	4248,96	4202,60			760	240	
12:00:00	10,5	20,0	4249,11	4202,66			600	240	
13:00:00	10,3	10,0	4249,22	4202,68			440	80	
14:00:00	10,3	10,0	4249,31	4202,74			360	240	
15:00:00	10,4	20,0	4249,42	4202,80			440	240	
16:00:00	10,3	20,0	4249,56	4202,86			560	240	
17:00:00	10,5	10,0	4249,68	4202,90			480	160	
18:00:00	10,5	10,0	4249,77	4202,98			360	320	
19:00:00	10,5	5,0	4249,81	4203,00			160	80	
20:00:00	10,6	5,0	4249,84	4203,03			120	120	
21:00:00	10,6	5,0	4249,87	4203,04			120	40	
22:00:00	10,6	5,0	4249,90	4203,05			120	40	
23:00:00	10,6	5,0	4249,93	4203,06			120	40	
0:00:00	10,6	5,0	4249,95	4203,07			80	40	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	50	5022,10	5292,35					
1:00:00	10,6	50	5022,19	5292,44			540		
2:00:00	10,6	50	5022,30	5292,56			660	720	
3:00:00	10,6	45	5022,40	5292,66			600	600	
4:00:00	10,6	50	5022,51	5292,80			660	840	
5:00:00	10,7	50	5022,61	5292,91			600	660	
6:00:00	10,6	50	5022,71	5293,02			600	660	
7:00:00	10,6	50	5022,82	5293,14			660	720	
8:00:00	10,4	110	5022,97	5293,24			900	600	
9:00:00	10,1	125	5023,26	5293,40			1740	960	
10:00:00	10,2	85	5023,54	5293,50			1680	600	
11:00:00	10,3	100	5023,90	5293,70			2160	1200	
12:00:00	10,5	70	5024,11	5293,80			1260	600	
13:00:00	10,3	125	5024,35	5294,00			1440	1200	
14:00:00	10,3	130	5024,69	5294,20			2040	1200	
15:00:00	10,4	110	5024,98	5294,36			1740	960	
16:00:00	10,3	115	5025,29	5294,56			1860	1200	
17:00:00	10,5	60	5025,56	5294,70			1620	840	
18:00:00	10,5	105	5025,77	5294,90			1260	1200	
19:00:00	10,5	90	5026,01	5295,10			1440	1200	
20:00:00	10,6	60	5026,13	5295,17			720	420	
21:00:00	10,6	70	5026,32	5295,35			1140	1080	
22:00:00	10,6	50	5026,47	5295,46			900	660	
23:00:00	10,6	75	5026,64	5295,63			1020	1020	
0:00:00	10,6	80	5026,77	5295,75			780	720	

ВРЕМЯ	U, кВ	I, А	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ		P, акт. кВт	Q, реакт. кВар		Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная
			Счетчик актив.	Счетчик реакт.		Q, реакт. кВар			
00:00:00	10,6	5,0	6830,44						
1:00:00	10,6	5,0	6830,47				120		
2:00:00	10,6	5,0	6830,51				160		
3:00:00	10,6	5,0	6830,53				80		
4:00:00	10,6	5,0	6830,56				120		
5:00:00	10,7	5,0	6830,59				120		
6:00:00	10,6	5,0	6830,62				120		
7:00:00	10,6	5,0	6830,65				120		
8:00:00	10,4	10,0	6830,68				120		
9:00:00	10,1	20,0	6830,76				320		
10:00:00	10,2	40,0	6830,86				400		
11:00:00	10,3	40,0	6830,99				520		
12:00:00	10,5	30,0	6831,10				440		
13:00:00	10,3	20,0	6831,20				400		
14:00:00	10,3	30,0	6831,31				440		
15:00:00	10,4	20,0	6831,40				360		
16:00:00	10,3	20,0	6831,47				280		
17:00:00	10,5	20,0	6831,54				280		
18:00:00	10,5	15,0	6831,59				200		
19:00:00	10,5	15,0	6831,63				160		
20:00:00	10,6	10,0	6831,66				120		
21:00:00	10,6	10,0	6831,69				120		
22:00:00	10,6	10,0	6831,72				120		
23:00:00	10,6	10,0	6831,75				120		
0:00:00	10,6	10,0	6831,78				120		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	5	2929,59						
1:00:00	10,6	5	2929,60				40		
2:00:00	10,6	5	2929,61				40		
3:00:00	10,6	5	2929,61				0		
4:00:00	10,6	5	2929,62				40		
5:00:00	10,7	5	2929,63				40		
6:00:00	10,6	5	2929,64				40		
7:00:00	10,6	5	2929,65				40		
8:00:00	10,4	5	2929,65				0		
9:00:00	10,1	5	2929,66				40		
10:00:00	10,2	5	2929,67				40		
11:00:00	10,3	5	2929,68				40		
12:00:00	10,5	5	2929,68				0		
13:00:00	10,3	5	2929,69				40		
14:00:00	10,3	5	2929,70				40		
15:00:00	10,4	5	2929,70				0		
16:00:00	10,3	5	2929,70				0		
17:00:00	10,5	5	2929,72				80		
18:00:00	10,5	5	2929,73				40		
19:00:00	10,5	5	2929,74				40		
20:00:00	10,6	5	2929,74				0		
21:00:00	10,6	5	2929,76				80		
22:00:00	10,6	5	2929,77				40		
23:00:00	10,6	5	2929,77				0		
0:00:00	10,6	5	2929,78				40		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	70	8859,30						
1:00:00	10,6	65	8859,50				1200		
2:00:00	10,6	80	8859,66				960		
3:00:00	10,6	60	8859,85				1140		
4:00:00	10,6	60	8860,03				1080		
5:00:00	10,7	70	8860,18				900		
6:00:00	10,6	70	8860,31				780		
7:00:00	10,6	90	8860,57				1560		
8:00:00	10,4	150	8860,90				1980		
9:00:00	10,1	180	8861,31				2460		
10:00:00	10,2	155	8861,71				2400		
11:00:00	10,3	175	8862,20				2940		
12:00:00	10,5	125	8862,55				2100		
13:00:00	10,3	165	8862,89				2040		
14:00:00	10,3	175	8863,34				2700		
15:00:00	10,4	135	8863,74				2400		
16:00:00	10,3	155	8864,13				2340		
17:00:00	10,5	120	8864,46				1980		
18:00:00	10,5	130	8864,80				2040		
19:00:00	10,5	115	8865,10				1800		
20:00:00	10,6	90	8865,35				1500		
21:00:00	10,6	90	8865,57				1320		
22:00:00	10,6	85	8865,81				1440		
23:00:00	10,6	90	8866,04				1380		
0:00:00	10,6	80	8866,18				840		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт				
00:00:00	10,6	50,0	1803,93						
1:00:00	10,6	50,0	1804,13				800		
2:00:00	10,6	40,0	1804,31				720		
3:00:00	10,6	40,0	1804,38				280		
4:00:00	10,6	45,0	1804,67				1160		
5:00:00	10,7	40,0	1804,83				640		
6:00:00	10,6	45,0	1805,04				840		
7:00:00	10,6	60,0	1805,28				960		
8:00:00	10,4	85,0	1805,59				1240		
9:00:00	10,1	95,0	1805,92				1320		
10:00:00	10,2	80,0	1806,23				1240		
11:00:00	10,3	90,0	1806,62				1560		
12:00:00	10,5	80,0	1806,91				1160		
13:00:00	10,3	85,0	1807,24				1320		
14:00:00	10,3	85,0	1807,60				1440		
15:00:00	10,4	70,0	1807,92				1280		
16:00:00	10,3	85,0	1808,24				1280		
17:00:00	10,5	75,0	1808,52				1120		
18:00:00	10,5	75,0	1808,84				1280		
19:00:00	10,5	70,0	1809,12				1120		
20:00:00	10,6	65,0	1809,34				880		
21:00:00	10,6	65,0	1809,56				880		
22:00:00	10,6	65,0	1809,83				1080		
23:00:00	10,6	55,0	1810,05				880		
0:00:00	10,6	50,0	1810,16				440		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАР			
00:00:00	10,6	5,0	7366,33						
1:00:00	10,6	5,0	7366,36				180		
2:00:00	10,6	5,0	7366,39				180		
3:00:00	10,6	5,0	7366,42				180		
4:00:00	10,6	5,0	7366,44				120		
5:00:00	10,7	5,0	7366,47				180		
6:00:00	10,6	5,0	7366,50				180		
7:00:00	10,6	5,0	7366,53				180		
8:00:00	10,4	10,0	7366,59				360		
9:00:00	10,1	30,0	7366,67				480		
10:00:00	10,2	30,0	7366,76				540		
11:00:00	10,3	30,0	7366,86				600		
12:00:00	10,5	20,0	7366,94				480		
13:00:00	10,3	30,0	7367,02				480		
14:00:00	10,3	30,0	7367,11				540		
15:00:00	10,4	30,0	7367,20				540		
16:00:00	10,3	20,0	7367,20				0		
17:00:00	10,5	10,0	7367,36				960		
18:00:00	10,5	10,0	7367,42				360		
19:00:00	10,5	5,0	7367,46				240		
20:00:00	10,6	5,0	7367,50				240		
21:00:00	10,6	5,0	7367,54				240		
22:00:00	10,6	5,0	7367,57				180		
23:00:00	10,6	5,0	7367,59				120		
0:00:00	10,6	5,0	7367,61				120		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00			0	0					
1:00:00			0				0	0	
2:00:00			0				0	0	
3:00:00			0				0	0	
4:00:00			0				0	0	
5:00:00			0				0	0	
6:00:00			0				0	0	
7:00:00			0				0	0	
8:00:00			0				0	0	
9:00:00			0				0	0	
10:00:00			0				0	0	
11:00:00			0				0	0	
12:00:00			0				0	0	
13:00:00			0				0	0	
14:00:00			0				0	0	
15:00:00			0				0	0	
16:00:00			0				0	0	
17:00:00			0				0	0	
18:00:00			0				0	0	
19:00:00			0				0	0	
20:00:00			0				0	0	
21:00:00			0				0	0	
22:00:00			0				0	0	
23:00:00			0				0	0	
0:00:00			0				0	0	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00			0	0					
1:00:00			0				0		
2:00:00			0				0		
3:00:00			0				0		
4:00:00			0				0		
5:00:00			0				0		
6:00:00			0				0		
7:00:00			0				0		
8:00:00			0				0		
9:00:00			0				0		
10:00:00			0				0		
11:00:00			0				0		
12:00:00			0				0		
13:00:00			0				0		
14:00:00			0				0		
15:00:00			0				0		
16:00:00			0				0		
17:00:00			0				0		
18:00:00			0				0		
19:00:00			0				0		
20:00:00			0				0		
21:00:00			0				0		
22:00:00			0				0		
23:00:00			0				0		
0:00:00			0				0		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00									
1:00:00							0,0	0	
2:00:00							0,0	0	
3:00:00							0,0	0	
4:00:00							0,0	0	
5:00:00							0,0	0	
6:00:00							0,0	0	
7:00:00							0,0	0	
8:00:00							0,0	0	
9:00:00							0,0	0	
10:00:00							0,0	0	
11:00:00							0,0	0	
12:00:00							0,0	0	
13:00:00							0,0	0	
14:00:00							0,0	0	
15:00:00							0,0	0	
16:00:00							0,0	0	
17:00:00							0,0	0	
18:00:00							0,0	0	
19:00:00							0,0	0	
20:00:00							0,0	0	
21:00:00							0,0	0	
22:00:00							0,0	0	
23:00:00							0,0	0	
0:00:00							0,0	0	

ВВОД № 2 ячейка № 14

K= 20000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВт реактивная расчетная	Cos φ	Tg
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	S МВА	P, акт. МВт	Q, реакт. МВАР				
00:00:00	10,6	210	20027,29	13434,64	4,00	3,20	2,44		0,7882		
1:00:00	10,6	225	20027,44	13434,77	4,20	3,48	2,64	2600	0,7719	0,867	
2:00:00	10,5	225	20027,60	13434,89	4,30	3,38	2,62	3200	0,7766	0,750	
3:00:00	10,6	225	20027,77	13435,00	4,26	3,04	2,72	3400	0,7762	0,647	
4:00:00	10,6	225	20027,94	13435,16	4,24	3,00	2,72	3400	0,7494	0,941	
5:00:00	10,6	210	20028,10	13435,31	4,02	3,00	2,70	3200	0,7297	0,937	
6:00:00	10,6	225	20028,24	13435,44	4,42	3,22	2,86	2600	0,7470	0,929	
7:00:00	10,5	255	20028,41	13435,57	4,68	3,68	3,04	2600	0,7822	0,765	
8:00:00	10,4	375	20028,63	13435,73	6,80	5,70	3,76	3200	0,8314	0,727	
9:00:00	10,1	630	20029,08	13436,00	10,54	9,08	5,40	5400	0,8581	0,600	
10:00:00	10,1	585	20029,57	13436,28	9,96	8,60	4,86	5600	0,8747	0,571	
11:00:00	10,0	690	20030,03	13436,54	12,04	10,40	5,80	9200	0,8836	0,565	
12:00:00	10,2	480	20030,54	13436,82	8,76	7,68	3,86	5600	0,8994	0,549	
13:00:00	10,1	570	20030,92	13437,02	9,98	8,50	4,88	4000	0,8673	0,526	
14:00:00	10,0	615	20031,40	13437,30	10,96	9,52	5,50	5600	0,8610	0,583	
15:00:00	10,1	540	20031,85	13437,56	9,42	8,18	4,76	5200	0,8670	0,578	
16:00:00	10,2	600	20032,31	13437,85	10,62	9,04	5,52	5800	0,8531	0,630	
17:00:00	10,3	465	20032,71	13438,10	8,40	7,06	4,44	5000	0,8411	0,625	
18:00:00	10,4	420	20033,03	13438,32	7,68	6,22	4,48	4400	0,8123	0,687	
19:00:00	10,4	360	20033,32	13438,52	6,50	5,54	3,86	4000	0,8126	0,690	
20:00:00	10,5	270	20033,58	13438,71	4,88	3,98	2,86	3800	0,8090	0,731	
21:00:00	10,4	300	20033,81	13438,88	5,71	4,31	3,11	3400	0,8120	0,739	
22:00:00	10,4	300	20034,02	13439,02	5,26	4,16	3,04	2800	0,8010	0,667	
23:00:00	10,4	280	20034,23	13439,18	4,88	3,88	2,98	3200	0,7990	0,762	
0:00:00	10,5	280	20034,41	13439,32	4,41	3,44	2,78	2800	0,7760	0,778	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт				
00:00:00	10,6	5	12349,45	7048,50					
1:00:00	10,6	5	12349,56	7048,64			4,4	5,6	
2:00:00	10,6	5	12349,67	7048,79			4,4	6	
3:00:00	10,6	5	12349,75	7048,86			3,2	2,8	
4:00:00	10,6	5	12349,84	7048,93			3,6	2,8	
5:00:00	10,7	5	12349,89	7048,98			2,0	2	
6:00:00	10,6	5	12349,94	7049,01			2,0	1,2	
7:00:00	10,6	5	12350,00	7049,05			2,4	1,6	
8:00:00	10,4	5	12350,06	7049,08			2,4	1,2	
9:00:00	10,1	5	12350,12	7049,12			2,4	1,6	
10:00:00	10,2	5	12350,23	7049,22			4,4	4	
11:00:00	10,3	5	12350,31	7049,32			3,2	4	
12:00:00	10,5	5	12350,40	7049,43			3,6	4,4	
13:00:00	10,3	5	12350,48	7049,54			3,2	4,4	
14:00:00	10,3	5	12350,56	7049,64			3,2	4	
15:00:00	10,4	5	12350,63	7049,73			2,8	3,6	
16:00:00	10,3	5	12350,73	7049,84			4,0	4,4	
17:00:00	10,5	5	12350,82	7049,94			3,6	4	
18:00:00	10,5	5	12350,92	7050,06			4,0	4,8	
19:00:00	10,5	5	12351,02	7050,17			4,0	4,4	
20:00:00	10,6	5	12351,11	7050,30			3,6	5,2	
21:00:00	10,6	5	12351,23	7050,44			4,8	5,6	
22:00:00	10,6	5	12351,34	7050,59			4,4	6	
23:00:00	10,6	5	12351,37	7050,74			1,2	6	
0:00:00	10,6	5	12351,58	7050,89			8,4	6	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр		
00:00:00	10,6	20,0	14045,82	12980,93				
1:00:00	10,6	30,0	14045,94	12981,03		480	400	
2:00:00	10,6	30,0	14046,04	12981,12		400	360	
3:00:00	10,6	30,0	14046,15	12981,22		440	400	
4:00:00	10,6	20,0	14046,26	12981,32		440	400	
5:00:00	10,7	20,0	14046,36	12981,42		400	400	
6:00:00	10,6	20,0	14046,49	12981,53		520	440	
7:00:00	10,6	50,0	14046,62	12981,63		520	400	
8:00:00	10,4	45,0	14046,78	12981,75		640	480	
9:00:00	10,1	60,0	14046,99	12981,90		840	600	
10:00:00	10,2	50,0	14047,19	12982,03		800	520	
11:00:00	10,3	50,0	14047,37	12982,15		720	480	
12:00:00	10,5	65,0	14047,62	12982,30		1000	600	
13:00:00	10,3	50,0	14047,82	12982,42		800	480	
14:00:00	10,3	70,0	14048,03	12982,55		840	520	
15:00:00	10,4	55,0	14048,22	12982,67		760	480	
16:00:00	10,3	50,0	14048,44	12982,82		880	600	
17:00:00	10,5	55,0	14048,62	12982,94		720	480	
18:00:00	10,5	40,0	14048,80	12983,07		720	520	
19:00:00	10,5	40,0	14048,96	12983,19		640	480	
20:00:00	10,6	40,0	14049,11	12983,32		600	520	
21:00:00	10,6	50,0	14049,28	12983,45		680	520	
22:00:00	10,6	45,0	14049,42	12983,56		560	440	
23:00:00	10,6	40,0	14049,55	12983,66		520	400	
0:00:00	10,6	30,0	14049,65	12983,76		400	400	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00	10,6	51	3847,80	6562,56					
1:00:00	10,6	51	3847,80	6563,00			0	880	
2:00:00	10,6	51	3847,80	6563,50			0	1000	
3:00:00	10,6	51	3847,82	6564,00			40	1000	
4:00:00	10,6	51	3847,84	6564,50			40	1000	
5:00:00	10,7	51	3847,84	6565,00			0	1000	
6:00:00	10,6	51	3847,84	6565,40			0	800	
7:00:00	10,6	51	3847,86	6565,94			40	1080	
8:00:00	10,4	50	3847,88	6566,46			40	1040	
9:00:00	10,1	49	3847,89	6566,95			20	980	
10:00:00	10,2	49	3847,90	6567,29			20	680	
11:00:00	10,3	48	3847,91	6567,79			20	1000	
12:00:00	10,5	50	3847,92	6568,25			20	920	
13:00:00	10,3	48	3847,93	6568,71			20	920	
14:00:00	10,3	48	3847,94	6569,13			20	840	
15:00:00	10,4	48	3847,95	6569,54			20	820	
16:00:00	10,3	49	3847,96	6570,00			20	920	
17:00:00	10,5	50	3847,97	6570,41			20	820	
18:00:00	10,5	50	3847,98	6570,90			20	980	
19:00:00	10,5	50	3848,00	6571,34			40	880	
20:00:00	10,6	50	3848,01	6571,81			20	940	
21:00:00	10,6	50	3848,02	6572,28			20	940	
22:00:00	10,6	50	3848,03	6572,76			20	960	
23:00:00	10,6	50	3848,04	6573,22			20	920	
0:00:00	10,6	51	3848,04	6573,68			0	920	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАР		
00:00:00	10,6	5,0	765,34	106,40				
1:00:00	10,6	5,0	765,34	106,41		0	40	
2:00:00	10,6	5,0	765,35	106,41		40	0	
3:00:00	10,6	5,0	765,36	106,41		40	0	
4:00:00	10,6	5,0	765,37	106,41		40	0	
5:00:00	10,7	5,0	765,37	106,41		0	0	
6:00:00	10,6	5,0	765,37	106,41		0	0	
7:00:00	10,6	5,0	765,37	106,41		0	0	
8:00:00	10,4	5,0	765,37	106,41		0	0	
9:00:00	10,1	5,0	765,38	106,41		40	0	
10:00:00	10,2	5,0	765,38	106,41		0	0	
11:00:00	10,3	5,0	765,39	106,41		40	0	
12:00:00	10,5	5,0	765,39	106,41		0	0	
13:00:00	10,3	5,0	765,40	106,41		40	0	
14:00:00	10,3	5,0	765,41	106,41		40	0	
15:00:00	10,4	5,0	765,41	106,41		0	0	
16:00:00	10,3	5,0	765,42	106,41		40	0	
17:00:00	10,5	5,0	765,42	106,41		0	0	
18:00:00	10,5	5,0	765,42	106,41		0	0	
19:00:00	10,5	5,0	765,43	106,41		40	0	
20:00:00	10,6	5,0	765,43	106,41		0	0	
21:00:00	10,6	5,0	765,43	106,41		0	0	
22:00:00	10,6	5,0	765,44	106,41		40	0	
23:00:00	10,6	5,0	765,45	106,41		40	0	
0:00:00	10,6	5,0	765,46	106,41		40	0	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр		
00:00:00	10,6	30	1466,72	7500,32				
1:00:00	10,6	45	1466,80	7500,50		320	720	
2:00:00	10,6	55	1466,90	7500,64		400	560	
3:00:00	10,6	45	1467,02	7500,82		480	720	
4:00:00	10,6	45	1467,14	7501,00		480	720	
5:00:00	10,7	50	1467,26	7501,24		480	960	
6:00:00	10,6	55	1467,35	7501,44		360	800	
7:00:00	10,6	45	1467,46	7501,62		440	720	
8:00:00	10,4	60	1467,60	7501,89		560	1080	
9:00:00	10,1	90	1467,89	7502,16		1160	1080	
10:00:00	10,2	80	1468,20	7502,45		1240	1160	
11:00:00	10,3	90	1468,47	7502,70		1080	1000	
12:00:00	10,5	50	1468,76	7502,99		1160	1160	
13:00:00	10,3	90	1468,89	7503,15		520	640	
14:00:00	10,3	100	1469,19	7503,46		1200	1240	
15:00:00	10,4	75	1469,47	7503,72		1120	1040	
16:00:00	10,3	80	1469,76	7504,01		1160	1160	
17:00:00	10,5	55	1469,98	7504,26		880	1000	
18:00:00	10,5	60	1470,13	7504,49		600	920	
19:00:00	10,5	45	1470,25	7504,66		480	680	
20:00:00	10,6	55	1470,35	7504,82		400	640	
21:00:00	10,6	50	1470,47	7505,04		480	880	
22:00:00	10,6	60	1470,58	7505,26		440	880	
23:00:00	10,6	60	1470,70	7505,49		480	920	
0:00:00	10,6	60	1470,81	7505,70		440	840	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр		
00:00:00	10,6	40	9917,17	6297,46				
1:00:00	10,6	40	9917,31	6297,54		560	320	
2:00:00	10,6	40	9917,45	6297,66		560	480	
3:00:00	10,6	40	9917,59	6297,78		560	480	
4:00:00	10,6	40	9917,74	6297,90		600	480	
5:00:00	10,7	30	9917,80	6298,00		240	400	
6:00:00	10,6	40	9918,02	6298,14		880	560	
7:00:00	10,6	40	9918,16	6298,22		560	320	
8:00:00	10,4	55	9918,36	6298,34		800	480	
9:00:00	10,1	100	9918,69	6298,52		1320	720	
10:00:00	10,2	90	9919,09	6298,69		1600	680	
11:00:00	10,3	90	9919,44	6298,84		1400	600	
12:00:00	10,5	60	9919,80	6299,01		1440	680	
13:00:00	10,3	90	9920,06	6299,16		1040	600	
14:00:00	10,3	100	9920,41	6299,30		1400	560	
15:00:00	10,4	80	9920,72	6299,44		1240	560	
16:00:00	10,3	85	9921,04	6299,61		1280	680	
17:00:00	10,5	60	9921,30	6299,77		1040	640	
18:00:00	10,5	50	9921,49	6299,90		760	520	
19:00:00	10,5	50	9921,67	6300,03		720	520	
20:00:00	10,6	30	9921,81	6300,11		560	320	
21:00:00	10,6	35	9921,93	6300,22		480	440	
22:00:00	10,6	30	9922,04	6300,30		440	320	
23:00:00	10,6	30	9922,16	6300,39		480	360	
0:00:00	10,6	30	9922,27	6300,48		440	360	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00	10,6	5,0	4631,63	4411,54					
1:00:00	10,6	5,0	4631,65	4411,58			80	160	
2:00:00	10,6	5,0	4631,68	4411,60			120	80	
3:00:00	10,6	5,0	4631,70	4411,65			80	200	
4:00:00	10,6	5,0	4631,72	4411,70			80	200	
5:00:00	10,7	5,0	4631,75	4411,72			120	80	
6:00:00	10,6	5,0	4631,77	4411,74			80	80	
7:00:00	10,6	5,0	4631,79	4411,78			80	160	
8:00:00	10,4	5,0	4631,83	4411,83			160	200	
9:00:00	10,1	50,0	4632,00	4411,91			680	320	
10:00:00	10,2	50,0	4632,19	4412,01			760	400	
11:00:00	10,3	55,0	4632,40	4412,10			840	360	
12:00:00	10,5	50,0	4632,59	4412,18			760	320	
13:00:00	10,3	55,0	4632,78	4412,27			760	360	
14:00:00	10,3	55,0	4632,99	4412,39			840	480	
15:00:00	10,4	45,0	4633,14	4412,49			600	400	
16:00:00	10,3	45,0	4633,31	4412,61			680	480	
17:00:00	10,5	25,0	4633,44	4412,71			520	400	
18:00:00	10,5	30,0	4633,55	4412,81			440	400	
19:00:00	10,5	30,0	4633,66	4412,90			440	360	
20:00:00	10,6	5,0	4633,74	4412,96			320	240	
21:00:00	10,6	5,0	4633,77	4413,00			120	160	
22:00:00	10,6	5,0	4633,81	4413,04			160	160	
23:00:00	10,6	5,0	4633,83	4413,06			80	80	
0:00:00	10,6	5,0	4633,86	4413,10			120	160	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00	10,6	5	5479,43	5654,80					
1:00:00	10,6	5	5479,45	5654,84		120	240		
2:00:00	10,6	5	5479,47	5654,86		120	120		
3:00:00	10,6	5	5479,48	5654,88		60	120		
4:00:00	10,6	5	5479,50	5654,90		120	120		
5:00:00	10,7	5	5479,52	5654,94		120	240		
6:00:00	10,6	5	5479,53	5654,98		60	240		
7:00:00	10,6	5	5479,54	5655,00		60	120		
8:00:00	10,4	5	5479,58	5655,04		240	240		
9:00:00	10,1	80	5479,77	5655,17		1140	780		
10:00:00	10,2	60	5479,96	5655,27		1140	600		
11:00:00	10,3	80	5480,14	5655,40		1080	780		
12:00:00	10,5	25	5480,35	5655,52		1260	720		
13:00:00	10,3	70	5480,45	5655,58		600	360		
14:00:00	10,3	80	5480,64	5655,70		1140	720		
15:00:00	10,4	20	5480,82	5655,80		1080	600		
16:00:00	10,3	75	5481,01	5655,93		1140	780		
17:00:00	10,5	25	5481,17	5656,03		960	600		
18:00:00	10,5	25	5481,25	5656,10		480	420		
19:00:00	10,5	30	5481,33	5656,18		480	480		
20:00:00	10,6	10	5481,39	5656,24		360	360		
21:00:00	10,6	10	5481,44	5656,28		300	240		
22:00:00	10,6	10	5481,48	5656,32		240	240		
23:00:00	10,6	10	5481,53	5656,36		300	240		
0:00:00	10,6	10	5481,58	5656,42		300	360		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	5,0	7081,51						
1:00:00	10,6	15,0	7081,59				320		
2:00:00	10,6	20,0	7081,66				280		
3:00:00	10,6	5,0	7081,73				280		
4:00:00	10,6	5,0	7081,81				320		
5:00:00	10,7	10,0	7081,90				360		
6:00:00	10,6	10,0	7081,97				280		
7:00:00	10,6	5,0	7082,03				240		
8:00:00	10,4	20,0	7082,12				360		
9:00:00	10,1	20,0	7082,24				480		
10:00:00	10,2	20,0	7082,33				360		
11:00:00	10,3	30,0	7082,45				480		
12:00:00	10,5	15,0	7082,55				400		
13:00:00	10,3	10,0	7082,65				400		
14:00:00	10,3	5,0	7082,75				400		
15:00:00	10,4	10,0	7082,84				360		
16:00:00	10,3	10,0	7082,94				400		
17:00:00	10,5	20,0	7083,04				400		
18:00:00	10,5	20,0	7083,15				440		
19:00:00	10,5	10,0	7083,24				360		
20:00:00	10,6	15,0	7083,35				440		
21:00:00	10,6	15,0	7083,47				480		
22:00:00	10,6	15,0	7083,57				400		
23:00:00	10,6	20,0	7083,68				440		
0:00:00	10,6	10,0	7083,77				360		

Ячейка № 10

K= 4000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	5	2970,14						
1:00:00	10,6	5	2970,16				80		
2:00:00	10,6	5	2970,17				40		
3:00:00	10,6	5	2970,18				40		
4:00:00	10,6	5	2970,19				40		
5:00:00	10,7	5	2970,21				80		
6:00:00	10,6	5	2970,23				80		
7:00:00	10,6	5	2970,25				80		
8:00:00	10,4	5	2970,27				80		
9:00:00	10,1	5	2970,28				40		
10:00:00	10,2	5	2970,28				0		
11:00:00	10,3	5	2970,29				40		
12:00:00	10,5	5	2970,31				80		
13:00:00	10,3	5	2970,33				80		
14:00:00	10,3	5	2970,34				40		
15:00:00	10,4	5	2970,35				40		
16:00:00	10,3	5	2970,38				120		
17:00:00	10,5	5	2970,39				40		
18:00:00	10,5	5	2970,42				120		
19:00:00	10,5	5	2970,43				40		
20:00:00	10,6	5	2970,46				120		
21:00:00	10,6	5	2970,47				40		
22:00:00	10,6	5	2970,48				40		
23:00:00	10,6	5	2970,51				120		
0:00:00	10,6	5	2970,53				80		

Ячейка № 12

K= 6000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт				
00:00:00	10,6	30	9704,52						
1:00:00	10,6	50	9704,62				600		
2:00:00	10,6	30	9704,73				660		
3:00:00	10,6	30	9704,84				660		
4:00:00	10,6	30	9704,96				720		
5:00:00	10,7	30	9705,07				660		
6:00:00	10,6	30	9705,16				540		
7:00:00	10,6	60	9705,27				660		
8:00:00	10,4	110	9705,47				1200		
9:00:00	10,1	135	9705,83				2160		
10:00:00	10,2	140	9706,20				2220		
11:00:00	10,3	170	9706,55				2100		
12:00:00	10,5	110	9706,95				2400		
13:00:00	10,3	130	9707,27				1920		
14:00:00	10,3	140	9707,65				2280		
15:00:00	10,4	110	9707,99				2040		
16:00:00	10,3	130	9708,35				2160		
17:00:00	10,5	120	9708,67				1920		
18:00:00	10,5	110	9708,96				1740		
19:00:00	10,5	95	9709,20				1440		
20:00:00	10,6	65	9709,41				1260		
21:00:00	10,6	65	9709,59				1080		
22:00:00	10,6	60	9709,75				960		
23:00:00	10,6	60	9709,91				960		
0:00:00	10,6	60	9710,05				840		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВар реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт				
00:00:00	10,6	40,0	2780,84						
1:00:00	10,6	40,0	2780,96				480		
2:00:00	10,6	30,0	2781,07				440		
3:00:00	10,6	30,0	2781,19				480		
4:00:00	10,6	30,0	2781,31				480		
5:00:00	10,7	30,0	2781,42				440		
6:00:00	10,6	30,0	2781,52				400		
7:00:00	10,6	40,0	2781,64				480		
8:00:00	10,4	50,0	2781,81				680		
9:00:00	10,1	60,0	2782,05				960		
10:00:00	10,2	60,0	2782,33				1120		
11:00:00	10,3	70,0	2782,54				840		
12:00:00	10,5	60,0	2782,82				1120		
13:00:00	10,3	65,0	2783,07				1000		
14:00:00	10,3	75,0	2783,35				1120		
15:00:00	10,4	70,0	2783,60				1000		
16:00:00	10,3	70,0	2783,87				1080		
17:00:00	10,5	50,0	2784,08				840		
18:00:00	10,5	50,0	2784,30				880		
19:00:00	10,5	50,0	2784,50				800		
20:00:00	10,6	45,0	2784,70				800		
21:00:00	10,6	45,0	2784,88				720		
22:00:00	10,6	45,0	2785,05				680		
23:00:00	10,6	40,0	2785,21				640		
0:00:00	10,6	40,0	2785,35				560		

Ячейка № 19

K= 6000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	5,0	7528,73						
1:00:00	10,6	5,0	7528,75				120		
2:00:00	10,6	5,0	7528,76				60		
3:00:00	10,6	5,0	7528,77				60		
4:00:00	10,6	5,0	7528,79				120		
5:00:00	10,7	5,0	7528,81				120		
6:00:00	10,6	5,0	7528,83				120		
7:00:00	10,6	5,0	7528,85				120		
8:00:00	10,4	5,0	7528,87				120		
9:00:00	10,1	5,0	7528,93				360		
10:00:00	10,2	5,0	7529,01				480		
11:00:00	10,3	5,0	7529,08				420		
12:00:00	10,5	5,0	7529,17				540		
13:00:00	10,3	5,0	7529,23				360		
14:00:00	10,3	5,0	7529,31				480		
15:00:00	10,4	5,0	7529,36				300		
16:00:00	10,3	5,0	7529,46				600		
17:00:00	10,5	5,0	7529,53				420		
18:00:00	10,5	5,0	7529,57				240		
19:00:00	10,5	5,0	7529,59				120		
20:00:00	10,6	5,0	7529,62				180		
21:00:00	10,6	5,0	7529,64				120		
22:00:00	10,6	5,0	7529,66				120		
23:00:00	10,6	5,0	7529,67				60		
0:00:00	10,6	5,0	7529,69				120		

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВАр			
00:00:00	10,6	5	845,83						
1:00:00	10,6	5	845,83			0			
2:00:00	10,6	5	845,83			0			
3:00:00	10,6	5	845,83			0			
4:00:00	10,6	5	845,83			0			
5:00:00	10,7	5	845,83			0			
6:00:00	10,6	5	845,83			0			
7:00:00	10,6	5	845,83			0			
8:00:00	10,4	5	845,84			40			
9:00:00	10,1	5	845,85			40			
10:00:00	10,2	5	845,88			120			
11:00:00	10,3	5	845,88			0			
12:00:00	10,5	5	845,89			40			
13:00:00	10,3	5	845,90			40			
14:00:00	10,3	5	845,90			0			
15:00:00	10,4	5	845,91			40			
16:00:00	10,3	5	845,91			0			
17:00:00	10,5	5	845,93			80			
18:00:00	10,5	5	845,96			120			
19:00:00	10,5	5	845,96			0			
20:00:00	10,6	5	845,96			0			
21:00:00	10,6	5	845,97			40			
22:00:00	10,6	5	845,97			0			
23:00:00	10,6	5	845,97			0			
0:00:00	10,6	5	845,97			0			

Ячейка № 17

K = 6000

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ						Q, реакт. кВар	Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАр реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт				
00:00:00			0	0					
1:00:00			0				0	0	
2:00:00			0				0	0	
3:00:00			0				0	0	
4:00:00			0				0	0	
5:00:00			0				0	0	
6:00:00			0				0	0	
7:00:00			0				0	0	
8:00:00			0				0	0	
9:00:00			0				0	0	
10:00:00			0				0	0	
11:00:00			0				0	0	
12:00:00			0				0	0	
13:00:00			0				0	0	
14:00:00			0				0	0	
15:00:00			0				0	0	
16:00:00			0				0	0	
17:00:00			0				0	0	
18:00:00			0				0	0	
19:00:00			0				0	0	
20:00:00			0				0	0	
21:00:00			0				0	0	
22:00:00			0				0	0	
23:00:00			0				0	0	
0:00:00			0				0	0	

ВРЕМЯ	ПОКАЗАНИЯ ПРИБОРОВ							Мощность, кВт активная расчетная	Мощность, кВАР реактивная расчетная
	U, кВ	I, А	Счетчик актив.	Счетчик реакт.	P, акт. кВт	Q, реакт. кВар			
00:00:00			0	0					
1:00:00			0				0	0	
2:00:00			0				0	0	
3:00:00			0				0	0	
4:00:00			0				0	0	
5:00:00			0				0	0	
6:00:00			0				0	0	
7:00:00			0				0	0	
8:00:00			0				0	0	
9:00:00			0				0	0	
10:00:00			0				0	0	
11:00:00			0				0	0	
12:00:00			0				0	0	
13:00:00			0				0	0	
14:00:00			0				0	0	
15:00:00			0				0	0	
16:00:00			0				0	0	
17:00:00			0				0	0	
18:00:00			0				0	0	
19:00:00			0				0	0	
20:00:00			0				0	0	
21:00:00			0				0	0	
22:00:00			0				0	0	
23:00:00			0				0	0	
0:00:00			0				0	0	

**ЖУРНАЛ
УЧЕТА АВАРИЙНЫХ
ОТКЛЮЧЕНИЙ**

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ЖУРНАЛ
учета аварийных отключений

Начат « 15 » 03 2017 г.

Окончен « _____ » _____ 201__ г.

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
11				Март 20 17 год
✓ 15.03.17	11 ²³	11 ⁴⁸	04 25 м.	Ф-22 П-1.
✓ 15.03.17	11 ²³	14 ⁰⁴	24 41 м.	Ф-12 П-1
✓ 17.03.17	20 ²³	22 ⁴⁸	22 25 м.	Ф-12 П-1
✓ 21.03.17	11 ²⁵	14 ²⁵	32 00 м.	Ф-1 П-2
✓ 28.03.17	12 ¹⁰	17 ²⁶	54 16 м.	Ф-20 П-1
✓ 28.03.17	21 ¹⁰	22 ⁴²	14 12 м.	Ф-21 П-2
09.04.17	01 ²⁵	02 ²⁰	14 15 мин.	Ф-19 П-1

Андрей

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
<p>на шинах 10кВ ТП-215 Кабал КПС, зона обслуживания - м/д Вол-б/д Ток. Фарафрантов С.А.</p>		
<p>Повреждена концевая муфта на оп. № 41-10кВ рабочего ко- бота Фарафрантов С.А.</p>		
<p>Повреждение канцевой муфты на оп. № 1 ВЛ-10кВ Ф-17 П-1 резервного кабеля, повреждение изолатора фазы «С» на оп. № 1 ВЛ-10кВ Ф-12 П-1. Фарафрантов С.А.</p>		
<p>Повреждение не обнаружено Жиров Н.И.</p>		
<p>повреждение муфты изолятора на оп. № 16211, переключатель в урне оп. № 155-156, шибом, избыточной ветер с шибом до фазы Нефедов С.И.</p>		
<p>Ф 20-2 вкатычен до РА-10, за РА-10 Ф 20-2 ТП-45 Ф 2 П-2 заболела вода из линии Фарафрантов С.А.</p>		
<p>2017 г. Земля в сети 10кВ, ФРВ = 0. Наброс на оп. № 23 Ф-19 П-1 Нефедов С.И. отключили са.сет.</p>		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
✓ 17.04.17	15 ⁴⁹	16 ³¹	0ч. 42м.	Ф-29 П-1
✓ 17.04.17	15 ⁴⁹	18 ²⁸ 18 ¹⁸ 18 ²⁶		ТП-УЧУГРЕ.209,173 Ф-29 П-1
✓ 24.04.17	22 ¹³	25.04.17 00 ²⁰	2ч 07м	Ф.19.П1
✓ 27.04.17	11 ⁵⁵	12 ⁰⁵	0ч 10м	Ф.19.П1
✓ 28.04.17	12 ²³	12 ⁴⁹	0ч 12м	Ф.19 П-1
✓ 28.04.17	13 ⁰¹	14 ⁰¹	1ч 00м	Ф.19 П-1
<i>Май 2017</i>				
✓ 09.05.17	10 ²⁴	10 ³¹	0ч 07м	Ф.25.П1
✓ 22.05.17	19 ²⁰	21 ³⁰	2ч 10м	Ф.29.П1
<i>Июнь</i>				
✓ 02.06.17	8 ²⁶	8 ⁴⁸	0ч. 22м	Ф.29.П1
✓	8 ²⁶	9 ³⁶ 10 ⁵¹	1ч 10м 2ч 25м	Ф.25.П1 Ф.ПН-17 го ТП-Рос ДорН УЧ

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
<p>повреждение КЛ-10кВ 3 сторону М-51и УЦ УГРС 9-29 А.Ф.</p> <p>- - - - -</p>		
<p>Сильные порывы ветра, НВ успешное. Коробкино А.Ф.</p>		
<p>Порывы ветра, НВ успешное Коробкино А.Ф.</p>		
<p>Порывы ветра. НВ успешное Фарафонов В.Ф.</p>		
<p>Сильные порывы ветра в районе. ОС НН 9/4-2 - 9/4-3 Ф 190-1 Фарафонов В.Ф.</p>		
<p>НВ успешное, но М-25Ф 25Н1 кот попал ВРУ-10кВ Коробкино А.Ф.</p>		
<p>На ст. № 126/11 / 1 (М-133Ф 28 М) отгорел шлейф в сторону ст. № 126/11 Ф. 29. А.Ф. Коробкино А.Ф.</p> <p>2017</p>		
<p>НВ успешное НВ успешное НВ успешное Коробкино А.Ф.</p>		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
✓ 09.06.17	10 ³³	11 ⁰⁵	0ч. 32 м.	Ф-7 ПС, П-1"
✓ 13.06.17	20 ¹⁸	23 ⁵⁷	3 ч 39 м.	Ф 25 П-1.
✓ 21.06.17	05 ¹⁷	06 ⁰⁴	0ч. 47 м.	Ф-29 П-1
Июль 2017				
✓ 04.07.17	16 ²⁰	16 ²⁹	0ч. 09 м.	Ф 29 П-1
✓ 14.07.17	13 ⁴⁴	13 ⁴⁸	0ч. 04 м.	Ф. 25 П-1
✓ 15.07.17	5 ⁰⁷	5 ³²	0ч. 25 м.	Ф 7 и П-1
✓ 15.07.17	06 ³⁰	09 ⁴²	3ч. 08 м.	Ф 7 ПСР (уч. от. 8-19 П-1 до П-33)
15.07.17	05 ⁰⁸	10 ⁵⁶	3ч 49 м.	Ф 1 П-2
21.07.17.	05 ¹⁵	05 ²⁰	0ч 05 м.	Ф. 29 П-1.
28.07.17	11 ³⁰	11 ⁵²	0ч 22 м.	Ф 19 П-1 за П-33
28.07.17	11 ³⁰	12 ¹²	0ч 42 м.	Ф 19 П-1 (Ф 19 П-1) за П-33

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
П.В. успешное. Жуков Н.Ю.		
На отрядки от ЛЭ №13 до ЛЭ №15 деревья посажены правильно вл-10кВ. (на этом отрядке не производится вырубка деревьев Фирсафрантов С.А.		
примина не установлена Нерезов С.И.		
ПВ успешное, сильное порыв ветра. Коробкевич А.Ф.		
ПВ успешное. Коробкевич А.Ф.		
ПВ успешное Коробкевич А.Ф.		
примина не установлена гроза, порывы ветра Нерезов С.И.		
примина не установлена гроза, порывы ветра Нерезов С.И.		
ПВ успешное (дождь)		
гроза дожде, ПВ успешное. Фирсафрантов С.А.		
гроза, дождь, примина Фирсафрантов С.А.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
✓ 28.07.17	11 ²⁰	18 ⁵³	07 13 м	Ф 20 П-1
✓ 28.07.17	11 ⁵⁵	12 ⁰³	04 08 м	Ф 29 П-1
✓ 28.07.17	13 ⁰³	13 ³⁸	04 35 м	Ф 29 П-1
Август 2017 г.				
✓ 02.08.17	5 ⁴³	5 ⁴⁵	02 02 м	Ф-6 П-1
✓ 12.08.17	16 ⁵⁰	17 ⁰⁶	02 16 м	Ф-20 П-1
✓ 12.08.17	16 ⁵⁰	17 ⁰⁸	02 18 м	Ф-19 П-1
Сентябрь 2017 г.				
✓ 03.09.17	9 ³⁰	10 ²⁶	02 56 м	Ф-34 ПС "Добровольская"
✓ 10.09.17	18 ⁴⁰	19 ²⁰	04 50 м	Ф 22 П-1
✓ 14.09.17	8 ¹⁰	8 ¹⁵	02 03 м	Ф-21 П-1
✓ 18.09.17	11 ⁰⁴	11 ²⁵	04 21 м	Ф-12 П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
гроза, 90мм86, обрыв проводов сеч. в пролетах № 163-65 ВЛ-10кВ Фарафоновская и.ф.		
гроза, 90мм96, П.В. зубовская Фари Фоминская и.ф.		
Повреждение изоляторов 10кВ В РУ-10кВ ТП-123 Ф290-1 Фари Фоминская и.ф.		
Повторное выключение уличного Жуков Жуков Н.Ю.		
Повторное выключение уличного Жуков Н.Ю.		
Повторное выключение уличного Жуков Н.Ю.		
Отключилась вводная элетро на ПС «Добровольская», повреждение в селекционном РУ ПС ПС 10кВ. Жуков Н.Ю.		
В РУ-10кВ ТП-199 Ф220-1 ПЯИ и кот (зона обслуживания потребителя ООО «Дон Бил Тек» Фарафоновская Ч.А.		
Повторное выключение уличного на территории ВЛ.3 Железнодорож при движении с подвешенной ков- шейной задел 2-а нижнего провода в промежутке опор № 2813-2814 ВЛ-10кВ Ф-21 ПС, П-1 Жуков Н.Ю.		
Упали ветки дерева на ВЛ-10кВ № 5/10-5/11 Ф120-1 Фарафоновская и.ф.		

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
повреждение изолетора на опре 70-96 7-12 1-1 Медведев Е.И.		
Повреждение КА-10КВ от 25/1 ВА-10КВ от 947 70-210 Ф 1500-1 Фирсафрантов С.В.	стропальщик.	
Повреждение КА-10КВ от 25/1 ВА-10КВ Ф 290-190 942 70-210 Ф 290-1 (стропальщик) Фирсафрантов С.В.		
от 45 (М-12) ВА-10КВ Плячка Кучи. Фирсафрантов С.В.		
Повреждение КА-10КВ от 25/1 70-199 от 80-70-219 Ф 220-7 Зани Александрович от 000 Дан Г.И. 80х Фирсафрантов С.В.		
Повреждение в плечевой устройствах Фирсафрантов С.В.		
Ураган, шквальный ветер. Коробкино А.Ф.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
24.12.17	21 ¹⁰	22 ²³	1ч13м	Ф. 21 П-1
		Февраль 2018г.		2018г.
07.02.18	12 ²⁵	13 ⁴⁰	1ч15м	Ф-29 П-1
		Март 2018г.		
03.03.18	18 ⁴⁰	18 ⁴⁶	0ч06м	Ф-19, 25, 29 П-1
03.03.18	20 ³⁰	20 ⁵⁰	0ч20м	Ф 25 П-1
03.03.18	22 ²⁰	22 ⁵⁷	00 37м	Ф 25 П-1 за ПП-17
03.03.18	22 ²⁰	24 ²⁴ 04.03.18	0ч04м	Ф 25 П-1 за ПП-17.
04.03.18	4 ⁴⁹	5 ¹⁰	0ч26м	Ф 25 П-1 за ПП-17
30.03.18	0 ⁴⁹	8 ⁰⁴	07 ¹⁵	Ф. 15 П-1.
		Апрель 2018г.		
02.04.18	0 ⁴⁵	0 ⁴⁷	0 ⁰²	Ф-20 П-1.

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
Шквелестой ветер.		
повреждение на участке ВЛ-10кВ КЛ-10кВ от ПЛ-79 до ТП-149,151 7-29 П-1 (накоп на базах Атомашкин И.И.)		
интенсивный ветер, повторное блуждание цепи		
ветер сильный, повторное блуждание цепи Федорова И.И.		
Сильный порывистый ветер Повторное блуждание цепи Федорова И.И.		
Сильный порывистый ветер, выблужден кабель ФЛБП-1 за ПЛ-14 видимых повреждений нет Федорова И.И.		
Сильный порывистый ветер, Повторное блуждание цепи Федорова И.И.		
Повреждение КЛ-10 кВ от ПЛ-123 до ТП-239 Ф-15 ПП-1. (близ Дома) Муров Н.В.		
Сильный порывистый ветер Муров Н.В.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
11.04.18	22 ⁰⁴	22 ¹¹	02.07m	ф 12-П1
11.04.18	22 ⁰⁴	22 ²⁷	01.23m	ф 29-П1
				Май
18.05.18	07 ⁵¹	08 ³⁶	02.45m	ф 22-П1
01.06.18	04 ⁰¹	04 ⁰¹	04.05m	щ 2574-2
				Июнь
21.06.18	10 ¹²	10 ¹⁸	02.06m	ф 29-П1
27.06.18	21 ³⁴	21 ⁴⁰	04.06m	ф 29-П1
29.06.18	17 ⁰⁰	19 ⁰⁰	2ч.	ф 11-2
29.06.18	17 ⁰⁰	19 ²⁵	2ч 25м	ф 7-П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
<p>Аварийное отключение ф 29.01' из-за повреждения проходной изо- лятора ВРУ-10кВ ТМ-12 ф 29.01' Коробкина А.Ф.</p>		
<p>ТМ-12 ф 29.01' РУ-10кВ поврежден проходной изолятор фазы С. Коробкина А.Ф.</p>		
20182		
<p>ТМ-138 ф 22.01' РУ-10кВ попел кот. Мастер «Анн Вентех» Корнеев В.А.</p>		
<p>АВБ уменьшение</p>		
20182		
<p>ПВ уменьшение Коробкина А.Ф. аварийный выбор в ячейку из-за для повреждения на ТМ 5/4 444Г № 29 п-1 Нефедов Е.С.</p>		
<p>на ств № 1 ВЛ-10кВ отброс Шлейф от из-за повреждения ИТЭВ на вводе Федоскин С.В.</p>		
<p>на ств № 1 ВЛ-10кВ отброс Шлейф от из-за повреждения ИТЭВ на вводе Федоскин С.В.</p>		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
				Июль 2018
09.07.18	23 ⁴³	00 ⁴⁰	02 57m	Ф. 29. П-1
20.07.18	12 ⁴⁸	13 ¹⁸	04 30m.	Ф 10 П-1.
30.07.18	14 ²²	15 ¹²	04 50m	Ф 2 П-2
22.07.18	15 ⁰⁰	15 ⁰⁹	02 09 м	ВА-10кВ Ф- 21 ПСМЛ"
22.07.18	15 ⁰⁰	15 ¹²	02 12 м	ВА-10кВ Ф- 25 ПС, П-1"
22.07.18	15 ³⁶	16 ¹⁹	02 45 м	ВА-10кВ Ф-2 ПС, П-2"
25.07.18	12 ²⁰	13 ¹²	04 52m	ВА-10кВ Ф-25 П-1
27.07.18	00 ⁰⁹	00 ¹⁰	04 01 м	ВА-10кВ Ф-25 П-1
27.07.18	4 ⁰⁰ с осн.в посредств.	11 30	07 30m	Ф 2. П-2"

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
РН-119 от 28.01 - на прибор- дешине счетчика РН-10кВ в сторону ТП-181 от 28.01		
Гроза, гроза, гроза Повторное включение зобес- ная Свердловский И. И.		
Гроза, гроза Повторное включение зобес- Свердловский И. И.		
Гроза, гроза Повторное включение зобес- Жиров Н. Ю.		
Гроза, гроза Повторное включение зобес- Жиров Н. Ю.		
Гроза, гроза Повторное включение зобес- Жиров Н. Ю.		
Ветна урана на РН-10кВ Директор омер ~ 44151-44152 Нефедов Е. И.		
ПВ дещинное, прибор дещин до 20 мс Нефедов Е. И.		
Грозе, от 35 от 21-2 - прибор дещин два изопедора Коробкина А. Ф.		

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
<p>Сильное порывистое ветро, оп.л 130 - уполн. ^{проверка} ВМ-10кв, на проверку. оп.л 131 - разбиты 3 изолятора, оп.л 92 - разбиты 2 изолятора Коробкин А.А.</p>		
<p>Плохое состояние воздушных линий Федосеев С.В.</p>		
<p>Невыявленное не обнаружено. Повторная выработка уменьшена. Жуков Н.Ю.</p>		
<p>Повторное замораживание уменьшено Коробкин А.А. угроза, угроза</p>		
<p>Повторная выработка уменьшена (сильный дождь). Жуков Н.Ю.</p>		
<p>В процессе оп.л 22-23 ВО-10кв ушла ветка от дерева при отрезке дерева полностью с вышки, вышка А-2410 м, 134 ребра Федосеев С.В.</p>		
<p>- замораживание 3 м 29н-1</p>		
<p>- замораживание 3 м 29н-1</p>		
<p>плохое состояние воздушных линий Федосеев С.В.</p>		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
27.10.18	05 ²²	07 ²⁰	1458м.	ли 7 П-1
				Декабрь 2018 г.
25.12.18	15 ⁰⁵	15 ¹⁰	0205м.	Ф-19 ПС, П-1"
25.12.18	15 ⁰⁵	15 ¹³	0208м	Ф-20 ПС, П-1"
25.12.18	15 ⁰⁵	23 ⁵⁶	8251м	Ф-25 ПС, П-1"
25.12.18.	15 ¹¹	16 ¹⁷	1207м	Ф-7 ПС, П-1" (Ф-1,9 ПС, П-2")
				2019
1) 01.01.19	10 ³⁵	14 ¹⁴	3439м	Ф-29 П-1
2) 01.01.19	10 ³⁵	15 ⁰³	4428м	Ф-7 П-1
3) 01.01.19	10 ³⁵	02.01.19 12 ⁴⁶	26211м.	Ф-1 П-2
4) 05.01.19	04 ³³	04 ⁴⁸	0216м	Ф-29. П-1
5) 05.01.19	04 ³³	05 ⁴⁶	17.13м	Ф-6. П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
из установления, дождь		
Повторное включение успешно. Повреждена аварийный щиток ВРЧ-10кВ ТТ-32 Ф-19 П-1. Сильный ветер, дождь		
Повторное включение успешно сильный ветер, дождь.		
На повреждении КЛ-10 кВ от РЛ-107 до ст 6 ТТ-186 Ф-25, 28 П-1.		
Повторное включение успешно. Повреждение ВРЧ-10кВ ТТ-47 Ф-1 П-2.		
Повреждение на рабочем КЛ-10кВ от. 1 Ф-29 П-1		
ТТ-140 Ф-1 ПС, П-2 повреждены проводные и аварийный щиток 10кВ.		
Повреждена проводные щиток 10кВ и аварийный щиток ФФД, Б" 10кВ ТТ-140 Ф-1 ПС, П-2 (подстанция потреби- теля АО, СЕЗАН).		
Сильное порыва ветра, "земле" на ст 6. П1: на ТТ-189 Ф Б П1 на арке сорвано щиток.		
Повторное включение успешно Коробкино А.Ф.		
Сильное порыва ветра, ТТ-189 Ф Б П1 на арке сорван щиток ст. В.		
Коробкино А.Ф.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
6 24.01.19	02 ⁵⁵	03 ¹⁵	00ч 20 м.	Ф-25 ПС, П-1"
7 04.02.19	14 ⁴⁰	15 ⁴⁶	01ч 06 м	Ф-29 ПС, П-1"
28.02.19	23 ⁵⁵	23 ⁵⁵	0ч 0 м.	ЛМ 2574-2
8 27.03.19	10 ³⁰	10 ⁵³	0ч 23 м	Ф-4 ТМ-88.П-МК
05.04.19	13 ²⁶			Ф-7 П-1"
9 05.04.19	13 ²⁶	15 ³⁶	3ч 10 м	Ф-1 П-2
10 06.04.19	17 ³⁵	18 ²⁸	0ч 53 м	Ф-20 П-1.
11 12.04.19	18 ⁴⁰	21 ¹⁶	2ч 36 м	Ф-29 П-1.
12 17.04.19	06 ⁰¹	06 ⁵⁷	0ч 56 м	Ф-6 П-1
13 21.04.19	07 ¹⁵	09 ⁰⁸	1ч 53 м	Ф-29 П-1.
14 21.04.19	09 ⁴⁶	11 ¹²	1ч 26 м	Ф-29 П-1.

Апрель

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
Повторное включение успешное. Сильный порывистый ветер Жиров Н. Ю.		
На повреждение КЛ-10кВ в старому ТМ-ЗМЧМДМ Ф-29П-1 (зона ответствен- ности ВЭС). Жиров Н. Ю.		
АПВ успешное		
Повреждение в сетях ИЧП КБЗР. Жиров Н. Ю.		
2019		
Повреждение на резервном КЛ-10кВ ф 1. П-2		
Повреждение на резервном КЛ-10кВ ф 1. П-2 Коробкина А. А.		
Повреждение не обнаружено Повторное включение успешное Спереди фронт с. в		
повреждены изоляторы на опорах 126/4, 126/8 Ф-29 П-1 в результате того что остались молнии не установленной, роуль		
Повреждение не обнаружено Коробкина А. А. (сети Анатолия Жиров)		
Повреждение КЛ-10кВ ф 1. П-2 Коробкина А. А.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
15 22.04.19	12 ⁰⁰	12 ⁵²	04 52м.	Ф 29 П-1 9А ПА-13
	12 ⁰⁰	13 ⁴⁹	14 49м.	Ф 29 П-1 после ПА-13.
16 27.04.19	09 ⁰⁰	10 ²¹	14 21м.	Ф-29 П-1
1				Мад 20 1970г.
01.05.19	22 ⁴⁵			Ф 20-1.
18 01.05.19	22 ⁴⁵	23 ⁰³	04 18м.	Ф 19 П-1.
18 01.05.19	22 ⁴⁵	23 ⁰⁸	04 23м	Ф 20 П-1.
19 01.05.19	22 ⁴⁵	23 ⁰⁸	04 23м	Ф 21 П-1.
20 01.05.19	22 ⁴⁵	23 ⁰⁰	04 15м.	Ф 29 П-1
21 22.05.19	10 ⁴⁴	11 ⁴⁵	01ч 01м.	Ф-12 П-1.
22 23.05.19	12 ¹⁵	12 ³⁴	0ч 19м	Ф 20. П-1
23 23.05.19	12 ¹⁵	12 ³⁶	0ч 21м	Ф 12 П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
Поврежден шлейф (обгорел) Ф В ⁴ ВЛ-10кВ РЛ-6 "Серафимов С.В"		
Повреждение распределителя ф. В на опоре № 8518 П-29 П1, шлейф участка на улице. Мередов Е.И.		
Гроза 20.09.16 Ялваторнае велетосеа зрбелкеа. поврежден распределитель 10кВ фоза "Б", проходная изолятор 10кВ фоза "С" Гроза, 20.09.16, Ялваторнае велетосеа зрбелкеа. Фарафантов И.И.		
Гроза, 20.09.16, Ялваторнае велетосеа зрбелкеа Фарафантов И.И.		
Гроза 20.09.16 Ялваторнае велетосеа зрбелкеа Серафимов С.В.	поврежден	
Проездная изолятор 10кВ фоза, А: П-12 Ф-29 П1. Журав Н.Ю.		
Ветка дерева упала на ВЛ-10кВ Ф-12 П-1 в районе опор № 5110 - 5111 Журав Н.Ю.		
Молния попала в силовостан Т-2 п/ст. Промышлен. 1. ПВ усилитель. Коробченко А.Ф.		
Молния попала в силовостан Т-2 п/ст. Промышлен. 1. ПВ усилитель. Коробченко А.Ф.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
24 25.05.19	16 ⁴²	18 ⁰⁸	04 26 м	Щ 10 П-1
25 25.05.19	19 ¹⁰	20 ⁰⁶	04 56 м	Щ-20 П-1
26 26.05.19	1 ³⁵	1 ⁴³	04 8 м	Щ 20 П-1
27 26.05.19	1 ³⁵	2 ¹⁰	04 35 м.	Щ 25 П-1
28 26.05.19	12 ⁰⁵	13 ³⁴	01ч. 29 м	Щ-25 П-1
ЩЮК 6 20 1980д.				
29 01.06.19	3 ²⁰	4 ¹²	04 52 м	Щ 6 П-1
30 07.06.19	5 ³⁷	5 ⁵³	04 16 м	Щ 6 П-1
ЩЮК 6 20 19 м.				
31 02.07.19	11 ³⁰	12 ²⁰	0ч 30 м	Щ 25 П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
Земля на ВЛ-10кВ Ф-2 П-2 от №80 Ф-2 П-2. Нефедов С.С.		
отключился при включении Ф-2 П-2, на Ф-2 П-2 были повре- ждены изолятор		
оборвалась при аварийном отключении от 25 П-1 Повторное включение убойная справа франгов С.Ф. гроза, гроза, вост		
гроза, гроза, повторное отклю- чение убойная справа франгов С.Ф.		
от № 55146 ВЛ-10кВ Ф-25 П-1. сначала изъята с подстанцией проверки. перезаземлено 3-й провод Александр Н.Ю.		
Повреждение не обнаружено, повторное включение убойная справа франгов С.Ф.		
ТМ-158 Ф-6 П-1 линии заземля на линии 10кВ Александр повреждение не обнаружено, авария - не включение убойная справа франгов С.Ф.		
Повторное включение успешно. Коробков А.А.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
32 07.07.19	5 ³⁶	5 ⁴³	02 07 м.	228/8 ПС, ПТ-1
33 21.07.19	22 ¹⁰	23 ¹⁰	1400 м	Ф-20 П-1
34 26.07.19	15 ⁰²	18 ¹⁰	3210 м	Ф-7, 03Ф
35 26.07.19	15 ⁰⁴	17 ²⁵	2221 м	Ф-20, ПЧ
36 26.07.19	15 ⁰⁶	15 ⁵⁹	0253 м	Ф-29 ПЧ
37 27.07.19	19 ²⁷	20 ²⁷	0450 м	Ф-12 П-1
38 29.07.19	14 ¹⁴	15 ¹⁴	018.	Ф-7 П-1
05.08.19				

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
<p>на сдвиге 10кВ в сторону ТП-159 Ф-25 М-1. Видны медвежьи лапы, на земле лежит веревка. Шуров Н.Ю. ВН-12 Ф-25 П-1 Я. П. Я. Я. Я. Фирсов И. В.</p>		
<p>не обнаружена, допуск Дефедов Е. С. ТП-55 Ф-20 ПС, П-1" на опоре ТП розрядом опорный изолятор 10кВ.</p>		
<p>В успешная, сельские угрозы Королевский А. Я.</p>		
<p>В успешная, сельские угрозы Королевский А. Я.</p>		
<p>В успешная, сельские угрозы. Королевский А. Я.</p>		
<p>оп. № 1 в П-10кВ Ф-12 П-1 П. П. П. гена как в 4 в 4 Ф-12 Задаскин К. С. Фирсов И. В.</p>		
<p>оп. № 20 в П-10кВ Ф-7 П-1. повреждена Кабельная муфта резервного КЛ-10кВ в сторону ЯП 15 ПС "М-2". Шуров Н. Ю.</p>		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
				<i>Август</i>
39 03.08.18	10 ⁵⁵	11 ⁰⁸	0ч 13м	оп 19 П-1
40 05.08.18	2 ⁰⁰	4 ⁰⁷	02ч 07м	оп 7 10 ³ Р до ПН-22 оп 7 10 ³ Р
41 05.08.18	2 ⁰⁰	12 ⁴⁰	10ч 40м	оп 7 10 ³ Р от ПН-22 до ПН-33 оп 18 П-1, 7-10 ³ Р
42 05.08.18	13 ⁵⁶	14 ¹⁵	0ч 19м	оп 19 П-1
				<i>Сентябрь 2019г.</i>
43 18.09.19	16 ⁵⁴	16 ⁵⁶	0ч 02м	Ф-25 ПС, П-1
44 19.09.19	5 ⁵⁴	7 ⁰²	1ч 08м	Ф-10 П-1 (Ф-2 П-2)
45 05.10.18	13 ⁰³	13 ¹⁸	0ч 15м	Ф.В. П-1
46 14.10.18	9 ¹⁵	16 ⁴⁷	7ч 26м	оп 5. П-1
				<i>Октябрь 2019г.</i>
47 29.10.19	9 ¹⁵	10 ²⁵	0ч 12м	Ф.5 П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
2019		
ПВ успешное Коробкева А.Ф.		
ПВ успешное. Сельское опрово ветра. Коробкева А.Ф.		
Повреждение на контактных соеди- нениях КЛ-10кВ и смт ол № 156, ветки деревьев в шпалетах № 159-162 Коробкева А.Ф.		
Ветка упала на опору ТН-28 8192-1 Коробкева А.Ф.		
Сильное порывы ветра. ПВ успешное. Журав Н. Ю.		
На повреждении КЛ-10кВ на ол № 1 ВЛ-10кВ Ф-4 ПС, П-2. Журав Н. Ю.		
Работники родцево ТП-23Ф6М рубят деревья, ветка упала на ВЛ-10кВ Ф6М Коробкева А.Ф.		
Повреждение контактного рабочего и резервного КЛ-10кВ Ф5М Коробкева А.Ф.		
Повреждение изолятор 10кВ на опоре № 6 ВЛ-10кВ Ф.5 П-1. Журав Н. Ю.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
				ноябрь 2019г.
17 02.11.19	22 ²⁸	23 ⁴⁷	1ч 19м.	Ф-29 П-1
18 02.11.19	22 ²⁸	01 ³⁹	3ч 21м	Ф-12 П-1
19 11.11.18	10 ²³	11 ⁰⁶	0ч 43м	Ф-5 П-1
				2020г.
				январь
1 02.01.20	11 ¹²	04.01.20 15 ⁵⁸	52ч 26 м.	Ф-32 ПС. ВэТЭУ-1
2 02.01.20	12 ⁰⁴	12 ¹⁴	0ч 10м	Ф-20 П-1
3, 4 30.01.20	7 ¹⁰	11 ¹⁸	4ч 08м	Ф-2,5 П-14 н.сх. Ф-32 ВэТЭУ-1
		31.01.20.		
4 30.01.20	7 ¹⁰	15 ²⁸	3ч 18м.	Ф-6 П-14 н.сх. Ф-32 ВэТЭУ-1
				февраль 2020г.
5 23.02.20	11 ³⁰	11 ³³	0ч 03м	Ф-20 П-1
6 27.02.20	01 ³³	04 ⁵⁷	3ч 14м	Ф-15 П-1 н.сх.
				март 2020г.
7 05.03.20	3 ⁴⁶	5 ⁴²	1ч 52м.	Ф-20 П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
повреждение муфта КЛ-10кВ от см 37П-181 ф-29 П-1 до ПМ-102		
повреждение КЛ-10кВ 3 сторону 8П-174 ф-12 П-1		
Не отп. 10 ф 5П1 между муфтами попале вгору Короженко А.Ф.		
повреждение КЛ-6кВ между см 32 ТЭУ-1 и см 9 П-14н.с. ф 32 П.С. Водяной-1. Короженко А.Ф.		
ПВ успешно Короженко А.Ф.		
повреждение КЛ-6кВ между см 6 П-14н.с. Короженко А.Ф. и П-152 ф 6 П-14н.с. ф 32		
повреждение КЛ-6кВ между см 6 П-14н.с. ф 32 Водяной-1 и П-152 ф 6 П-14н.с. ф 32 Водяной-1. Короженко А.Ф.		
ПВ успешно. Короженко А.Ф.		
Повреждение не обнаружено		
повреждение не обнаружено Т.П. - 3 ф 10 П-152, до ПМ 11 Короженко А.Ф.		

Дата	Время отключения	Время включения	Время простоя	Наименование оборудования (фидера, ТП и т. д.)
1	2	3	4	5
8	12.03.20	15 ⁰⁵	18 ⁴⁸	3443м Ф-15 РП-1м.к.
9	21.03.20	19 ¹⁸	13 ²⁹ 22.03.20	187 11к Ф-1 П-2
Апрель				
10	15.04.20	16 ¹⁶	17 ⁰⁷	0251м Ф-28 П-1 (Ф-15 РП-1м.к. запитан от Ф-28 П-1)
10	15.04.20	16 ¹⁶	18 ⁴⁸	2232м Ф-15 РП-1м.к. (Болн запитан от Ф-28 П-1 через СРН-122 Ф-15 РП-1м.к. 28 П-1)
11	20.04.20	13 ³⁵	14 ²³	0449м Ф-20 П-1
Май 2020г.				
12	05.05.20	06 ³⁵	06 ⁵⁵	0420м Ф-20 П-1
13	26.05.20	14 ¹⁶	15 ⁴³	1427м Ф-15 РП-1м.к.
Июнь 2020г.				
14	10.06.20	08 ²⁰		Ф. 25, 23, 22, 21, 20, 5, 6, 7, 10, 12, 17, 29, 19, 26. П-1
		08 ³⁷	0217м	Ф-25, 23, 22, 21, 20, 5, 6, 7, 10, 12, 17, 26. П-1

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
повреждение оборудования М-10кв Нефедов Е.И.		
на кабельных линиях главной работы ММ-10кВ.		
Нефедов Е.И.		
2020г		
М-128 от 15 РМ полупроводниковой щитовой Ф.С		
М-128 от 15 РМ тех полупроводниковой щитовой Ф.С Коробейников А.Ф.		
и М-56 от 20 П-1 ЯЯЯЯЯ вагона на проходные из-за борты на крыше. ГП. Фирсафронтов С.В.		
на улице (шасси осмотр из-за и подобной опир.) Нефедов Е.И.		
на ЯЯЯ ЯЯ-10кВ от 15 ПП-1 ЯЯЯЯЯ ЯЯЯЯЯ ЯЯЯЯЯ Фирсафронтов С.В.		
Аварийная отключилась (Водород сид 14 ПЧ. Коробейников А.Ф.		
ПВ отключилась. Коробейников А.Ф.		

Причина отключения, ФИО диспетчера	По чьей вине	Примечание
6	7	8
ПВ успешное - Коробкина А.Ф.		
Срыв в 11-10-10 ф 1301 впротек 9/2-9/3, повреждение по высокой стороне в 01-272 ф 1301 (ТМ не имеет, не обслуживаем) Коробкина А.Ф.		
повреждений не обнаружено, силовым прибором Вебля Медведев Е.И.		
повреждений не обнаружено, силовым прибором Вебля Медведев Е.И.		
Повреждение не обнаружено Фарафонов И.Ф.		
В 19-01-40 в руб 13 ТП-23 ф 6 (120) • в 19-01-40 в руб 13 ТП-23 ф 6 (120) линии от этого рубильника Фарафонов И.Ф.		
П. повреждение не обнаружено Фарафонов И.Ф.		

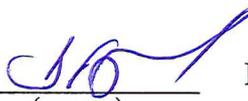
Утверждаю:
 Заместитель генерального директора
 - главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 14 » 01 2020 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № КУ-1-КУ-2-20

При осмотре компенсирующих устройств КУ-1 и КУ-2 ПС 110/10кВ «Промбаза-1» выявлены следующие дефекты:

№ п/п	Наименование основных частей и деталей	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Компенсирующее устройство	Отсутствие принудительной вентиляции при температуре окружающего воздуха более +40 °С, ГОСТ 15150-69, п. 3; ГОСТ 15543.1-89, п. 1; ГОСТ 1282-88, п. 3.1.
		Отсутствуют стационарные заземляющие ножи для разряда и заземления конденсаторных блоков.
		Шинный мост между КУ-1 и КУ-2 выполнен сверху, открыто и подвержен атмосферным воздействиям.
2.	Конденсаторные блоки (2блока по 3 шт. КЭК2-10,5-150-2У1).	Отклонение значения емкости для конденсаторных блоков от номинального - 9 % (не более 10%) ГОСТ 1282-88, п. 3.5; ГОСТ 27389-87, п. 2.11.
		Отношение максимального значения емкости к минимальному, измеренному между двумя фазными выводами трехфазных конденсаторов – 1,05 (не более 1,08) ГОСТ 1282-88, п. 3.5.
		Потери в конденсаторах, Вт/кВар – 0,2 (не более 0,2)
		На корпусе конденсаторов следы от коррозии.
		Гарантийный срок эксплуатации со дня ввода в эксплуатацию более 5 лет.

Ведомость составил:
 начальник РЭС ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


 (подпись)

Белеля П.Н.

14.01.2020
 (Дата)

Утверждаю:
 Заместитель генерального директора
 - главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 14 » 01 2020 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 24-20

При осмотре масляного выключателя типа ВК-10-20/630У2 ячейки 24 КРУН-10кВ секции 1 типа К-47 ПС 110/10кВ «Промбаза-1» выявлены следующие дефекты:

№ п/п	Наименование основных частей и деталей	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Масляный выключатель с пружинным приводом.	Срок эксплуатации выключателя – 33 года (согласно Технического описания и инструкции по эксплуатации ОКА.140.047.ТО п. 10.11 «Механический ресурс выключателя до капитального ремонта — 3000 операций «ВО», срок службы — 25 лет»). В капитальный ремонт разборка, замена деталей и узлов пружинного привода, не входит.
2.	Механизма полюсов.	Валы и тяги имеют выработку в местах соединений.
3.	Педаля положения выкатного элемента.	Износ мест крепления, из-за чего возникает перекосяк.
4.	Розеточный контакт, подвижный стержень и токоотвод.	Полное сопротивление токопровода выключателя близкое к максимально-допустимым значениям.
5.	Пружинный привод.	Время заводки рабочих пружин близкое к максимальным значениям и увеличивается при снижении температуры воздуха.
		Износ рабочих поверхностей собачки и зубьев храпового колеса.
		Электродвигатель заводки рабочих пружин имеет сильный износ изоляции обмоток и щеток.
		Время отключения и включения масляного выключателя близкое к предельным значениям.
		Механизм ручной заводки пружин имеет износ и люфты.
		На валах: привода, кривошипа и первичного - люфты.
		Люфты в механизме включения и отключения, регулировка затруднена из-за износа рабочих поверхностей.
Люфты в механизме свободного расцепления.		
		Уменьшился крутящий момент на валу привода.

Ведомость составил:
 начальник РЭС ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


 (подпись)

Белеля П.Н.

14.01.2020
 (Дата)

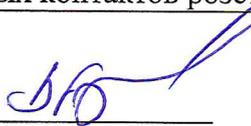
Утверждаю:
 Заместитель генерального директора
 - главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзгоев
 « 14 » 01 2020 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 23-20

При осмотре масляного выключателя типа ВК-10-20/1000У2 ячейки 23 КРУН-10кВ секции 1 типа К-47 ПС 110/10кВ «Промбаза-1» выявлены следующие дефекты:

№ п/п	Наименование основных частей и деталей	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Масляный выключатель с пружинным приводом.	Срок эксплуатации выключателя – 33 года (согласно Технического описания и инструкции по эксплуатации ОКА.140.047.ТО п. 10.11 «Механический ресурс выключателя до капитального ремонта — 3000 операций «ВО», срок службы — 25 лет»). В капитальный ремонт разборка, замена деталей и узлов пружинного привода, не входит.
2.	Корпус механизма полюсов.	Валы механизмов с подшипниками в корпусе механизма полюсов имеют выработку, вследствие чего происходит «потение» и течи масла.
3.	Розеточный контакт, подвижный стержень и токоотвод.	Полное сопротивление токопровода выключателя близкое к максимально-допустимым значениям.
4.	Масляный буфер.	Из-за износа имеется течь масла.
5.	Пружинный привод.	<p>Время заводки рабочих пружин близкое к максимальным значениям и увеличивается в холодное время года.</p> <p>Износ рабочих поверхностей собачки и зубьев храпового колеса.</p> <p>Электродвигатель заводки рабочих пружин имеет износ подшипников, изоляции обмоток, щеток.</p> <p>Время отключения и включения масляного выключателя близкое к предельным значениям.</p> <p>Из-за износа валов неустойчиво работает механизм противоразрядного устройства рабочих пружин.</p> <p>На валах: привода, кривошипа и первичного - люфты.</p> <p>Не работает счетчик циклов «ВО.»</p> <p>Износ втычных контактов розеточного типа полюсов.</p>

Ведомость составил:
 начальник РЭС ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


 (подпись)

Белеля П.Н.

14.01.2020
 (Дата)

Утверждаю:
 Заместитель генерального директора
 - главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 14 » 01 2020 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 21-20

При осмотре масляного выключателя типа ВК-10-20/630У2 ячейки 21 КРУН-10кВ секции 1 типа К-47 ПС 110/10кВ «Промбаза-1» выявлены следующие дефекты:

№ п/п	Наименование основных частей и деталей	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Масляный выключатель с пружинным приводом.	Срок эксплуатации выключателя – 33 года (согласно Технического описания и инструкции по эксплуатации ОКА.140.047.ТО п. 10.11 «Механический ресурс выключателя до капитального ремонта — 3000 операций <<ВО>>, срок службы — 25 лет»). В капитальный ремонт разборка, замена деталей и узлов пружинного привода, не входит.
2.	Механизма полюсов.	Валы и тяги имеют выработку в местах соединений.
3.	Полюс ф. «А».	Следы выброса масла – выработка седла клапана. Трещина на изоляторе втычного контакта.
4.	Розеточный контакт, подвижный стержень и токоотвод.	Полное сопротивление токопровода выключателя близкое к максимально-допустимым значениям.
5.	Пружинный привод.	Время заводки рабочих пружин близкое к максимальным значениям и увеличивается при снижении температуры воздуха. Износ рабочих поверхностей собачки и зубьев храпового колеса. Электродвигатель заводки рабочих пружин имеет сильный износ изоляции обмоток и щеток. Время отключения и включения масляного выключателя близкое к предельным значениям. Механизм ручной заводки пружин имеет износ. На валах: привода, кривошипа и первичного - люфты. Люфты в механизме включения и отключения, регулировка затруднена из-за износа рабочих поверхностей.

Ведомость составил:
 начальник РЭС ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


 (подпись)

Белеля П.Н.

14.01.2020
 (Дата)

Утверждаю:
 Заместитель генерального директора
 - главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 14 » 01 2020 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 5-20

При осмотре масляного выключателя типа ВК-10-20/630У2 ячейки 5 КРУН-10кВ секции 1 типа К-47 ПС 110/10кВ «Промбаза-1» выявлены следующие дефекты:

№ п/п	Наименование основных частей и деталей	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Масляный выключатель с пружинным приводом.	Срок эксплуатации выключателя – 33 года (согласно Технического описания и инструкции по эксплуатации ОКА.140.047.ТО п. 10.11 «Механический ресурс выключателя до капитального ремонта — 3000 операций «ВО», срок службы — 25 лет»). В капитальный ремонт разборка, замена деталей и узлов пружинного привода, не входит.
2.	Корпус механизма полюсов.	Валы механизмов с подшипниками в корпусе механизма полюсов имеют выработку, вследствие чего происходит «потение» и течи масла.
3.	Корпус полюса ф. «С».	У основания имеется скол изоляции.
4.	Розеточный контакт, подвижный стержень и токоотвод.	Полное сопротивление токопровода выключателя близкое к максимально-допустимым значениям.
5.	Пружинный привод.	Время заводки рабочих пружин близкое к максимальным значениям и увеличивается при снижении температуры.
		Износ рабочих поверхностей собачки и зубьев храпового колеса, в холодное время года возможно «проскакивание».
		Электродвигатель заводки рабочих пружин имеет износ подшипников, изоляции обмоток, щеток.
		Время отключения и включения масляного выключателя близкое к предельным значениям.
		Износ рабочих поверхностей механизмов свободного расцепления.

Ведомость составил:
 начальник РЭС ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


 (подпись)

Белеля П.Н.

14.01.2020
 (Дата)

Утверждаю:
 Заместитель генерального директора
 - главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 «14» 02 2020 г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 3-20

При осмотре масляного выключателя типа ВК-10-20/1000У2 ячейки 3 КРУН-10кВ секции 1 типа К-47 ПС 110/10кВ «Промбаза-1» выявлены следующие дефекты:

№ п/п	Наименование основных частей и деталей	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Масляный выключатель с пружинным приводом.	Срок эксплуатации выключателя – 33 года (согласно Технического описания и инструкции по эксплуатации ОКА.140.047.ТО п. 10.11 «Механический ресурс выключателя до капитального ремонта — 3000 операций «ВО», срок службы — 25 лет»). В капитальный ремонт, разборка, замена деталей и узлов пружинного привода, не входит). Масляный выключатель установлен на вводной ячейке №3 «Ввод-1» КРУН-10кВ секции 1 и имеет номинальный ток 1000А при необходимости номинального тока вводной ячейки 1600А.
2.	Корпус механизма полюсов.	Валы механизмов с подшипниками в корпусе механизма полюсов имеют выработку, вследствие чего происходит «потение» и течи масла.
3.	Розеточный контакт, подвижный стержень и токоотвод.	Полное сопротивление токопровода выключателя близкое к максимально-допустимым значениям.
4.	Масляный буфер.	Из-за износа имеется течь масла, выработка стопорной канавки.
5.	Пружинный привод.	Время заводки рабочих пружин близкое к максимальным значениям и увеличивается при понижении температуры воздуха. Износ рабочих поверхностей собачки и зубьев храпового колеса, в холодное время года возможно «проскакивание». Из-за износа деталей привода при понижении температуры воздуха возможно проскакивание положения масляного выключателя «Включено», что приводит к включению и сразу отключению. Электродвигатель заводки рабочих пружин имеет износ подшипников, изоляции обмоток, щеток и повреждения счеткодержателя, что приводит к отказу. Время отключения и включения масляного выключателя близкое к предельным значениям. Из-за износа валов неустойчиво работает механизм противоразрядного устройства рабочих пружин. На валах: привода, кривошипа и первичного - люфты.

Ведомость составил:

начальник РЭС ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»


 (подпись)

Белеля П.Н.

14.01.2020
 (Дата)

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев
 «___» _____ 202_ г.

Ведомость дефектов,
 подлежащих устранению при текущем ремонте ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС «Промбаза-1»
 инв. № 026897.

Мы, ниже подписавшиеся, комиссия в составе:
 Председателя комиссии: Начальника РЭС Белеля П.Н.
 Членов комиссии: Начальника ПТО Казаченко В.А.
 Мастера РЭС Ереськиной О.А.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер.	Кол-во	Номера опор	Примечание
1.	Замена сложных железобетонных опор СВ-110/5 (с одним укосом).	шт.	4	№1,27.	Стойки работали с однофазным замыканием на землю.
2.	Замена сложных железобетонных опор СВ-110/5 (с двумя укосами).	шт.	3	№16.	Стойки работали с однофазным замыканием на землю.
3.	Замена промежуточных железобетонных опор СВ-110/5	шт.	5	№2,5,7,14,21.	Стойки работали с однофазным замыканием на землю.
4.	Замена траверс ТМ-1 на траверсы ТМ-64.	шт.	62	№№2-15,19-26,33-34,38-45,46/1,48,49/1,28/5-28/728/10,28/11а,28/12,28/13,28/16,28/2,28/5-28/16,36/2-36/7.	Траверсы имеют большой коррозионный износ (у большинства траверс деформирован уголок, изогнуты штыри).
5.	Замена метизов на траверсы ТМ-73 М и ОГ-14.	шт.	41	№1,16,17,18,27,28,29,30,31,32,35,36,37,46,47,49,50,51,52,28/1,28/3,28/4,28/8,28/9,28/11,28/12а,28/15,28/8/1,27/1,21/1,18/1,31/1,32/236/1-36/5.	На метизах деформирован уголок, штыри изогнуты в сторону тяжения провода.
6.	Замена изоляторов ШС-10 на ШФ-20 Г.	шт.	90	№№1-52,28-28/16,36-36/7.	На изоляторах имеются сколы пожоги.

7.	Замена колпачков К-5 на К-6	шт.	90	№№1-52,28-28/16,36-36/7.	Колпачки пришли в негодность потрескались, рассохлись.
8.	Замена провода АС-70, А-50 на провод СИП-3 1*70	м.	1500	№№1-52,28-28/16,36-36/7.	В большинстве пролетах на проводе АС-70, А-50 имеются пожоги, скрутки.
9.	Замена изоляторов ПС-70Е	шт.	80	№1,27,30,31,32,35,46,47,49,28/1,28/8,28/11,28/12а,28/15,36/5.	На изоляторах имеются сколы.
10.	Замена силового кабеля ААШВ 3*70 на ААБл 3*70	м.	200	от яч.№6 КРУН-10 кВ ПС «Промбаза-1» до оп.№1 Ф-6 ВЛ-10 кВ.	Срок службы КЛ-10 кВ более 30 лет.

Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при текущем ремонте в 2022 году.

Председатель комиссии: Начальник РЭС

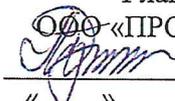
Члены комиссии: Начальник ПТО

Мастер РЭС

Белеля П.Н.

Казаченко В.А.

Ереськина О.А.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев
 « » 202_ г.

Ведомость дефектов,
 подлежащих устранению при текущем ремонте ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС «Промбаза-1»
 инв. № 026901.

Мы, ниже подписавшиеся, комиссия в составе:
 Председателя комиссии: Начальника РЭС Белеля П.Н.
 Членов комиссии: Начальника ПТО Казаченко В.А.
 Мастера РЭС Ереськиной О.А.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер.	Кол-во	Номера опор	Примечание
1.	Замена сложных железобетонных опор СВ-110/5 (с одним укосом).	шт.	6	№5/6,5/6-1, 5/7.	Стойки работали с однофазным замыканием на землю, частично разрушен бетон у основания опор.
2.	Замена сложных железобетонных опор СВ-110/5 (с двумя укосами).	шт.	6	5/1,28/8-5.	Стойки работали с однофазным замыканием на землю.
3.	Замена промежуточных железобетонных опор СВ-110/5.	шт.	5	2-5,27,29, 30,21.	Разрушение бетона у основания опоры, оголена арматура, работали с однофазным замыканием на землю.
4.	Замена траверс ТМ-1 на траверсы ТМ-64.	шт.	100	2-34,28/2-28/13,38-38/11,28/8-1-28/8-10,32/2-32/7,28/13-2-28/13-7,5/2-5/5,37,39,41,38/7а-2-38/7а-4,28/14,28/15,28/16-1,5/12-5/18.	Траверсы имеют большой коррозионный износ (у большинства траверс деформирован уголок, изогнуты штыри).
5.	Замена метизов на траверсы ТМ-73 М и ОГ-14.	шт.	58	№5/6,5/6-1,5/7,5/7-1,5/8-5/10,5/9/1,5/11,	На метизах деформирован уголок, штыри

				5/13а,5/13-1,5/13-2,5/13-1/4,5/13-1/5,5/15,5/17,5/19,21/1,21/2,22,22/1,28/1,28/8,28/8-8,28/16,28/13-6,32/1,32/8,40,38/3,38/3-1,38/3-2,38/7,38/11,38/7а-1,38/7а-2,38/7а-2/1,5/1,28/8-5,28/8-9,28/13,28/13-2,35,36,38/1,38/95/10/1,5/13-1/1.	изогнуты в сторону тяжения провода.
6.	Замена изоляторов ШС-10 на ШФ-20 Г.	шт.	90	№№1-41, 38-38/11, 38/3-38/3-2, 38/7-38/7-7-38/7а-5, 5-5/6-1, 5/6-5/19, 5/13-5/13-1/5, 28-28/16-1, 28/13-28/13-7, 28/8-28/8-10.	На изоляторах имеются сколы пожоги.
7.	Замена колпачков К-5 на К-6	шт.	90	№№1-41, 38-38/11, 38/3-38/3-2, 38/7-38/7-7-38/7а-5, 5-5/6-1, 5/6-5/19, 5/13-5/13-1/5, 28-28/16-1, 28/13-28/13-7, 28/8-28/8-10.	Колпачки пришли в негодность потрескались, разошлись.
8.	Замена провода АС-70, А-50 на провод СИП-3 1*70	м	1500	№№1-41, 38-38/11, 38/3-38/3-2, 38/7-38/7-7-38/7а-5, 5-5/6-1, 5/6-5/19, 5/13-5/13-1/5, 28-28/16-1, 28/13-28/13-7, 28/8-28/8-10.	В большинстве пролетах на проводе АС-70, А-50 имеются пожоги, скрутки.
9.	Замена изоляторов ПС-70Е	шт.	60	№5/6,5/6-1,5/7,5/7-1,5/8-5/10,5/9/1,5/11,5/13а,5/13-1,5/13-2,5/13-1/4,5/13-1/5,5/15,5/17,5/	На изоляторах имеются сколы.

				19,21/1,21/2,22, 22/1,28/1,28/8,2 8/8- 8,28/16,28/13- 6,32/1,32/8,40,3 8/3,38/3-1,38/3- 2,38/7,38/11,38/ 7a-1,38/7a- 2,38/7a-2/1, 5/1,28/8-5,28/8- 9,28/13,28/13- 2,35,36.	
--	--	--	--	---	--

Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при текущем ремонте в 2022 году.

Председатель комиссии: Начальник РЭС

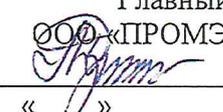
Белеля П.Н.

Члены комиссии: Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Мастер РЭС

Ереськина О.А.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев
 «___» _____ 202_ г.

Ведомость дефектов,
 подлежащих устранению при текущем ремонте ВЛ-10 кВ Ф-21 ПС «Промбаза-1»
 инв. № 00-000336.

Мы, ниже подписавшиеся, комиссия в составе:
 Председателя комиссии: Начальника РЭС Белеля П.Н.
 Членов комиссии: Начальника ПТО Казаченко В.А.
 Мастера РЭС Ерьскиной О.А.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измер.	Кол-во	Номера опор	Примечание
1.	Замена сложных железобетонных опор СВ-110/5 (с одним укосом).	шт.	4	№19,21.	Стойки работали с однофазным замыканием на землю, частично разрушен бетон у основания опор.
2.	Замена сложных железобетонных опор СВ-110/5 (с двумя укосами).	шт.	6	№4,12.	Стойки работали с однофазным замыканием на землю.
3.	Замена промежуточных железобетонных опор СВ-110/5.	шт.	7	№5,7,26,33,70,71,75.	Разрушение бетона у основания опоры, оголена арматура, работали с однофазным замыканием на землю.
4.	Замена траверс ТМ-1 на траверсы ТМ-64.	шт.	70	№№1-70.	Траверсы имеют большой коррозионный износ (у большинства траверс деформирован уголок, изогнуты штыри).
5.	Замена метизов на траверсы ТМ-73 М и ОГ-14.	шт.	20	№№1-20.	На метизах деформирован уголок, штыри изогнуты в сторону тяжения провода.
6.	Замена изоляторов ШС-10 на ШФ-20 Г.	шт.	90	№№1-77/1-76/5.	На изоляторах имеются сколы

					пожоги.
	Замена колпачков К-5 на К-6	шт.	90	№№1-77/1-76/5.	Колпачки пришли в негодность потрескались, разохлись.
7.	Замена провода АС-70, А-50 на провод СИП-3 1*70	м	1500	№№1-77.	В большинстве пролетах на проводе АС-70, А-50 имеются пожоги, скрутки.
8.	Замена изоляторов ПС-70Е	шт.	60	№№1-20.	На изоляторах имеются сколы.

Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при текущем ремонте в 2022 году.

Председатель комиссии: Начальник РЭС

Белеля П.Н.

Члены комиссии: Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Мастер РЭС

Ереськина О.А.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев
 « 23 » 12 2019 г.

Дефектная ведомость
 на КТПн-44 Ф-19 ПС «Промбаза-1»

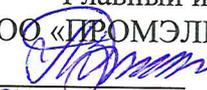
№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто сильной коррозии.
4.	Стройчасть КТПн.	Бетонные блоки деформированы, имеются сколы бетона, оголение арматуры.
5.	Проходной изолятор 10 кВ ИПУ-10/630	На проходных изоляторах сколы фарфора, пожоги.
6.	Опорный изолятор 10 кВ	На опорных изоляторах имеются пожоги.
7.	Разъединитель ВНП-10/630	Контактная часть подгоревшая.
8.	Рубильник РБ-630 А.	Контактная часть подгоревшая, деформирован привод, ножи рубильника подгоревшие, опорные изоляторы имеют сколы и пожоги.
9.	Рубильники РПС №1,2,3-400 А.	Контактная часть подгоревшая, деформирован привод, ножи рубильника подгоревшие, опорные изоляторы имеют сколы и пожоги, ПН-400 А не калиброванные.
10.	Сборные шины 0,4 кВ.	Шины деформированы, имеются следы пожаров.
11.	Сборные шины 10 кВ.	Шины деформированы.
12.	Контур заземления.	Выполнен катанкой ф-6мм.
13.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
14.	Узлы крепления (губок) ПК-10.	Деформированы, имеются пожоги.
15.	Двери КТПн.	Деформированы, плотно не прилегают.
16.	Силовой трансформатор 630 кВА.	Размах изменения напряжения более +/- 10 % от номинального напряжения.

Ведомость составил: начальник РЭС


 (подпись)

Белеля П.Н.

(Дата)

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

 А.Ф. Дзагоев
 « 27 » 12 2019 г.

Дефектная ведомость
 на КТПн-28 Ф-19 ПС «Промбаза-1»

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто сильной коррозии.
4.	Стройчасть КТПн.	Бетонные блоки деформированы, имеются сколы бетона, оголение арматуры.
5.	Проходной изолятор 10 кВ ИПУ-10/630	На проходных изоляторах сколы фарфора, пожоги.
6.	Опорный изолятор 10 кВ	На опорных изоляторах имеются пожоги.
7.	Разъединитель ВНП-10/630	Контактная часть подгоревшая.
8.	Рубильник РБ-630 А.	Контактная часть подгоревшая, деформирован привод, ножи рубильника подгоревшие, опорные изоляторы имеют сколы и пожоги.
9.	Рубильники РПС №1,3,4-400 А.	Контактная часть подгоревшая, деформирован привод, ножи рубильника подгоревшие, опорные изоляторы имеют сколы и пожоги, ПН-400 А не калиброванные.
10.	Сборные шины 0,4 кВ.	Шины деформированы, имеются следы пожаров.
11.	Сборные шины 10 кВ.	Шины деформированы.
12.	Контур заземления.	Выполнен катанкой ф-6мм.
13.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
14.	Узлы крепления (губок) ПК-10.	Деформированы, имеются пожоги.
15.	Двери КТПн.	Деформированы, плотно не прилегают.
16.	Силовой трансформатор 630 кВА.	Размах изменения напряжения более +/- 10 % от номинального напряжения.

Ведомость составил: начальник РЭС


 (подпись)

Белеля П.Н.

(Дата)

Ведомость дефектов

подлежащих устранению при текущем ремонте на КТПн-171 Ф-29 ПС «Промбаза-1».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

Председатель комиссии: Главный инженер Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.

Начальник ПТО Казаченко В.А.

Инженер ЭТЛ Бударин М.Г.

Электрослесарь по обслуживанию РУ Молчанов В.М.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн, не нанесены диспетчерские наименования, нет предупреждающих знаков.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто коррозии, нет предупреждающих знаков. Ограждение не соответствует требованиям ПУЭ п.п.4.2.29.
4.	Контур заземления.	Элемент заземлителя разрушен более 50% от его сечения. Размеры вертикальных и горизонтальных заземлителей не соответствуют ПУЭ табл. 1.7.4.
5.	Провода ВЛ-10 кВ от опоры до КТПн	На проводах имеются пожоги, скрутки.
6.	Провода от силового трансформатора до гл. рубильника	На наконечниках ТА-70 в месте о прессовки имеются раковины, трещины.
7.	Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	Из под крышки силового трансформатора и шпилек 10 кВ течь масла. Нет аппаратных зажимов на шпильках 10 кВ.
8.	Предохранитель ПН-2 250А.	Предохранитель не калиброванный.
9.	Автоматический выключатель №1.2 160А.	Контактная часть подгоревшая.
10.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
11.	Территория КТПн	Отсутствует гравийно-песчаная отсыпка.
12.	Приборы учета	Просрочен меж-поверочный интервал у эл.счетчика.
13.	В расширительный бак силового трансформатора.	Нет уровня масла.
14.	Рубильник №2 400А	Контактная часть подгоревшая.
15.	Предохранитель ПН-2 400А.	Предохранитель не калиброванный.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы.

Председатель комиссии: Главный инженер

Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии:

Начальник РЭС

Белеля П.Н.

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Электрослесарь по обслуживанию РУ

Молчанов В.М.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 «25» 12 2019г.

Ведомость дефектов

подлежащих устранению при текущем ремонте на КТПн-236 Ф-29 ПС «Промбаза-1».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

Председатель комиссии: Главный инженер Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.

Начальник ПТО Казаченко В.А.

Инженер ЭТЛ Бударин М.Г.

Электрослесарь по обслуживанию РУ Молчанов В.М.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн, не нанесены диспетчерские наименования, нет предупреждающих знаков.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто коррозии, нет предупреждающих знаков. Ограждение не соответствует требованиям ПУЭ п.п.4.2.29.
4.	Контур заземления.	Элемент заземлителя разрушен более 50% от его сечения. Размеры вертикальных и горизонтальных заземлителей не соответствуют ПУЭ табл. 1.7.4.
5.	Провода ВЛ-10 кВ от опоры до КТПн	На проводах имеются пожоги, скрутки.
6.	Провода от силового трансформатора до гл. рубильника	На наконечниках ТА-70 в месте о прессовки имеются раковины, трещины.
7.	Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	Из под крышки силового трансформатора и шпилек 10 кВ течь масла. Нет аппаратных зажимов на шпильках 10 кВ.
8.	Предохранитель ПН-2 250А.	Предохранитель не калиброванный.
9.	Автоматический выключатель №1.2 160А.	Контактная часть подгоревшая.
10.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
11.	Территория КТПн	Отсутствует гравийно-песчаная отсыпка.
12.	Приборы учета	Просрочен меж-поверочный интервал у эл.счетчика.
13.	В расширительный бак силового трансформатора.	Нет уровня масла.
14.	Рубильник №2 400А	Контактная часть подгоревшая.
15.	Предохранитель ПН-2 400А.	Предохранитель не калиброванный.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы.

Председатель комиссии: Главный инженер

Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС

Белеля П.Н.

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Электрослесарь по обслуживанию РУ

Молчанов В.М.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 23 » 12 2019 г.

Ведомость дефектов
 подлежащих устранению при текущем ремонте на КТПн-58 Ф-5 ПС «Промбаза-1».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:
 Председатель комиссии: Главный инженер Дзагоев А.Ф.
 Члены комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.
 Начальник ПТО Казаченко В.А.
 Инженер ЭТЛ Бударин М.Г.
 Электрослесарь по обслуживанию РУ Молчанов В.М.
 Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на корпусе КТПн, не нанесены диспетчерские наименования, нет предупреждающих знаков.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто коррозии, нет предупреждающих знаков. Ограждение не соответствует требованиям ПУЭ п.п.4.2.29.
4.	Проходной изолятор 10 кВ ИПУ-10/630	На проходном изоляторе фазы «А» пожоги.
5.	Контур заземления.	Элемент заземлителя разрушен более 50% от его сечения. Размеры вертикальных и горизонтальных заземлителей не соответствуют ПУЭ табл. 1.7.4.
6.	Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	Из под шпилек 0,4 кВ течь масла. Нет аппаратных зажимов на шпильках 10 кВ.
7.	Расширительный бак силового трансформатора	Нет уровня масла.
8.	Автоматический выключатель 400А.	Контактная часть подгоревшая.
9.	Территория КТПн	Отсутствует гравийно-песчаная отсыпка.
10.	Приборы учета	Просрочен меж-поверочный интервал у эл.счетчика.
11.	Разъединитель РЕ19-39 630А	Ножи подгоревшие.
12.	Провода от опоры 10 кВ до КТПн	Провод заниженного сечения А-16.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы в 2021 г.

Председатель комиссии: Главный инженер

Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС

Белеля П.Н.

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Электрослесарь по обслуживанию РУ

Молчанов В.М.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 23 » 12 2019 г.

Ведомость дефектов

подлежащих устранению при текущем ремонте на КТПн-54 Ф-20 ПС «Промбаза-1».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

Председатель комиссии: Главный инженер Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.

Начальник ПТО Казаченко В.А.

Инженер ЭТЛ Бударин М.Г.

Электрослесарь по обслуживанию РУ Молчанов В.М.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн, не нанесены диспетчерские наименования, нет предупреждающих знаков.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто коррозии, нет предупреждающих знаков. Ограждение не соответствует требованиям ПУЭ п.п.4.2.29.
4.	Контур заземления.	Элемент заземлителя разрушен более 50% от его сечения. Размеры вертикальных и горизонтальных заземлителей не соответствуют ПУЭ табл. 1.7.4.
5.	Провода ВЛ-10 кВ от опоры до КТПн	На проводах имеются пожоги, скрутки.
6.	Провода от силового трансформатора до гл. рубильника	На наконечниках ТА-70 в месте о прессовки имеются раковины, трещины.
7.	Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	Из под крышки силового трансформатора и шпилек 10 кВ течь масла. Нет аппаратных зажимов на шпильках 10 кВ.
8.	Предохранитель ПН-2 250А.	Предохранитель не калиброванный.
9.	Автоматический выключатель №1.2 160А.	Контактная часть подгоревшая.
10.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
11.	Территория КТПн	Отсутствует гравийно-песчаная отсыпка.
12.	Приборы учета	Просрочен меж-поверочный интервал у эл.счетчика.
13.	В расширительный бак силового трансформатора.	Нет уровня масла.
14.	Рубильник №2 400А	Контактная часть подгоревшая.
15.	Предохранитель ПН-2 400А.	Предохранитель не калиброванный.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы.

Председатель комиссии: Главный инженер

Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС

Белеля П.Н.

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Электрослесарь по обслуживанию РУ

Молчанов В.М.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 «23» 12 2019 г.

Ведомость дефектов

подлежащих устранению при текущем ремонте на КТПн-192 Ф-1 ПС «Промбаза-2».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

Председатель комиссии: Главный инженер Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.

Начальник ПТО Казаченко В.А.

Инженер ЭТЛ Бударин М.Г.

Электрослесарь по обслуживанию РУ Молчанов В.М.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн, не нанесены диспетчерские наименования, нет предупреждающих знаков.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто коррозии, нет предупреждающих знаков. Ограждение не соответствует требованиям ПУЭ п.п.4.2.29.
4.	Контур заземления.	Элемент заземлителя разрушен более 50% от его сечения. Размеры вертикальных и горизонтальных заземлителей не соответствуют ПУЭ табл. 1.7.4.
5.	Провода ВЛ-10 кВ от опоры до КТПн	На проводах имеются пожоги, скрутки.
6.		
7.	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	Из под шпилек 10 кВ течь масла и в месте соединения расширительного бака с крышкой силового трансформатора. Нет аппаратных зажимов на шпильках 10 кВ.
8.	Концевая кабельная муфта 10 кВ	На муфте имеются потеки масла.
9.	Автоматический выключатель №1 400А.	Контактная часть подгоревшая.
10.	Соединительная муфта 10 кВ	На муфте потеки мастики
11.	Территория КТПн	Отсутствует гравийно-песчаная отсыпка.
12.	Приборы учета	Просрочен меж-поверочный интервал у эл.счетчика и трансформаторов тока.
13.	В расширительный бак силового трансформатора.	Нет уровня масла.
14.	Рубильник 400А	Контактная часть подгоревшая.
15.	Предохранитель ПН-2 400А.	Предохранитель не калиброванный.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы в 2021 г.

Председатель комиссии: Главный инженер

Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС

Белеля П.Н.

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Электрослесарь по обслуживанию РУ

Молчанов В.М.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 25 » 12 2019 г.

Ведомость дефектов

подлежащих устранению при текущем ремонте на КТПн-12 Ф-29 ПС «Промбаза-1».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

Председатель комиссии: Главный инженер Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.

Начальник ПТО Казаченко В.А.

Инженер ЭТЛ Бударин М.Г.

Электрослесарь по обслуживанию РУ Молчанов В.М.

Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн, не нанесены диспетчерские наименования, нет предупреждающих знаков.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто коррозии, нет предупреждающих знаков. Ограждение не соответствует требованиям ПУЭ п.п.4.2.29.
4.	Контур заземления.	Элемент заземлителя разрушен более 50% от его сечения. Размеры вертикальных и горизонтальных заземлителей не соответствуют ПУЭ табл. 1.7.4.
5.	Провода ВЛ-10 кВ от опоры до КТПн	На проводах имеются пожоги, скрутки.
6.	Провода от силового трансформатора до гл. рубильника	На наконечниках ТА-70 в месте о прессовки имеются раковины, трещины.
7.	Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	Из под крышки силового трансформатора и шпилек 10 кВ течь масла. Нет аппаратных зажимов на шпильках 10 кВ.
8.	Предохранитель ПН-2 250А.	Предохранитель не калиброванный.
9.	Автоматический выключатель №1.2 160А.	Контактная часть подгоревшая.
10.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
11.	Территория КТПн	Отсутствует гравийно-песчаная отсыпка.
12.	Приборы учета	Просрочен меж-поверочный интервал у эл.счетчика.
13.	В расширительный бак силового трансформатора.	Нет уровня масла.
14.	Рубильник №2 400А	Контактная часть подгоревшая.
15.	Предохранитель ПН-2 400А.	Предохранитель не калиброванный.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы.

Председатель комиссии: Главный инженер

Дзагоев А.Ф.

Члены комиссии: Начальник РЭС

Белеля П.Н.

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Электрослесарь по обслуживанию РУ

Молчанов В.М.

«Утверждаю»
 Главный инженер
 ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
 А.Ф. Дзагоев
 « 14 » 01 2020 г.

Ведомость дефектов
 подлежащих устранению на КТПн-22 Ф-6 ПС «Промбаза-1».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:
 Председатель комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.
 Члены комиссии: Начальник ПТО Казаченко В.А.
 Мастер РЭС Ереськина О.А.
 Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто сильной коррозии.
4.	Муфта концевая	Имеются пожары, потеки масла.
5.	Проходной изолятор 10 кВ ИПУ-10/630	На проходных изоляторах поврежден фарфор, имеются пожары.
6.	Опорный изолятор 10 кВ	На опорных изоляторах имеются пожары.
7.	Разъединитель РВЗ-10/400	Контактная часть подгоревшая.
8.	Разъединитель РЕ-630 А.	Контактная часть подгоревшая, деформирован привод, ножи рубильника подгоревшие, опорные изоляторы имеют сколы и пожары.
9.	Выключатель автоматический-200 А, 400А, 160А.	Контактная часть подгоревшая.
10.	Сборные шины 0,4 кВ.	Шины деформированы, имеются следы пожаров.
11.	Сборные шины 10 кВ.	Шины деформированы.
12.	Контур заземления.	Выполнен катанкой ф-6мм.
13.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
14.	Узлы крепления (губок) ПК-10.	Деформированы, имеются пожары.
15.	Двери КТПн.	Деформированы, плотно не прилегают.
16.	Трансформаторы тока 300/5, 100/5.	Просрочен меж поверочный интервал.
17.	Счетчик электрической энергии 3*230/400 1-7,5А	Просрочен меж поверочный интервал.
18.	Вставка плавкая 100А, 250А, 400А.	Вставка не калиброванная.
19.	Разрядник РВО-10.	Имеются пожары, сколы фарфора.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы в 2022 г.

Председатель комиссии: Начальник РЭС



Белеля П.Н.

Члены комиссии: Начальник ПТО



Казаченко В.А.

Мастер РЭС



Ереськина О.А.

Ведомость дефектов
 подлежащих устранению на КТПн-23 Ф-6 ПС «Промбаза-1».

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:
 Председатель комиссии: Начальник РЭС Белеля П.Н.
 Члены комиссии: Начальник ПТО Казаченко В.А.
 Мастер РЭС Ерьскаина О.А.
 Выявила следующие дефекты:

№ п/п	Наименование элемента оборудования	Наименование дефекта
1.	2.	3.
1.	Предохранитель ПК-10.	Предохранитель не калиброванный.
2.	Корпус КТПн.	Элементы коррозии на всем корпусе КТПн.
3.	Ограждение КТПн.	Сетчатое ограждение подвергнуто сильной коррозии.
4.	Муфта концевая	Имеются пожары, потеки масла.
5.	Проходной изолятор 10 кВ ИПУ-10/630	На проходных изоляторах поврежден фарфор, имеются пожары.
6.	Опорный изолятор 10 кВ	На опорных изоляторах имеются пожары.
7.	Разъединитель РВЗ-10/400	Контактная часть подгоревшая.
8.	Разъединитель РЕ-630 А.	Контактная часть подгоревшая, деформирован привод, ножи рубильника подгоревшие, опорные изоляторы имеют сколы и пожары.
9.	Выключатель автоматический-200 А, 250А, 160А.	Контактная часть подгоревшая.
10.	Сборные шины 0,4 кВ.	Шины деформированы, имеются следы пожаров.
11.	Сборные шины 10 кВ.	Шины деформированы.
12.	Контур заземления.	Выполнен катанкой ф-6мм.
13.	Запорные устройства КТПн.	Повреждены.
14.	Узлы крепления (губок) ПК-10.	Деформированы, имеются пожары.
15.	Двери КТПн.	Деформированы, плотно не прилегают.
16.	Трансформаторы тока 300/5, 400/5.	Просрочен меж поверочный интервал.
17.	Счетчик электрической энергии 3*230/400 1-7,5А	Просрочен меж поверочный интервал.
18.	Вставка плавкая 100А, 250А, 400А.	Вставка не калиброванная.
19.	Разрядник РВО-10.	Имеются пожары, сколы фарфора.

1. Комиссия установила, что вышеперечисленные дефекты подлежат устранению при выполнении инвестиционной программы в 2022 г.

Председатель комиссии: Начальник РЭС



Белеля П.Н.

Члены комиссии: Начальник ПТО



Казаченко В.А.

Мастер РЭС



Ерьскаина О.А.