



Общество
с ограниченной ответственностью
"Донэнерготранзит"
ул. Красноармейская, д. 168/99
г. Ростов-на-Дону, 344002
Тел./факс: (863) 250-58-81
ОГРН 1056163071898
ИНН/КПП 6163075726/616401001

№ 112 от 15.03.2012г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на проведение профилактических испытаний электрооборудования

I. Общие требования

1. Подрядчик в 2013 году должен выполнить работы по профилактическим испытаниям электрооборудования ООО «ДЭТ» в следующих электроустановках и по следующему графику:

- РП-1897/2 6кВ
(расположена по адресу: г.Ростов-на-Дону, ул.2-я Луговая, 24)
Срок выполнения – 3 квартал 2013 г.

№№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Ячейки РУ- 6 кВ:			
1.1.	- вводные	КРУ - 59	шт	2
1.2.	-секционные	КРУ - 59	шт	1
1.3.	- отходящие линии	КРУ - 59	шт	8
1.4.	- ТСН	КСО 298	шт	2
1.5.	- трансформатора напряжения	КСО 299	шт	2
2	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
2.1.	- масляные выключатели	ВМУ - 10/630	шт	11
2.2.	- выключатели нагрузки	ВНП-16	шт	2
2.3.	- разъединитель	РВНП	шт	2
2.4.	- приводы МВ эл. магнитные	ОП - 21	шт	8
2.5.	- трансформаторы собственных нужд	ТМ 25/6/0,4	шт	2
2.6.	- трансформаторы тока	ТОЛ -10	шт	14
2.7.	- трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	шт	2
2.8.	- шинные разъединители (ШР)	РВФ3-10/630	шт	6
2.9.	- линейные разъединители (ЛР)	РВЗ-10/630	шт	6
2.10.	- заземляющие ножи ШР, ЛР	ШР, ЛР	шт	12
2.11.	-узлы учёта эл. энергии	ЦЭ 6850-2М	шт	7
2.12.	- предохранители	ПКТ - 6	шт	24

3 Воздушные линии 6кВ			
3.1.	Фидер № 3 на 203-х ж/б опоре	АС - 70	км 10,100
3.2.	- линейные разъединители (ЛР)	РЛНД-400	шт 4
3.3.	- разрядники	РВО-10	шт 12
3.4.	- изоляторы	ШФ 20-В	шт 609
3.5.	- присоединения по 6 кВ		шт 18
4 Кабельные сети 6 кВ			
4.1.	Фидер № 3 проложен в земле	АСБ 3x185	км 0,030

- ТП-1119 6/0,4кВ
(расположена по адресу: г.Ростов-на-Дону, пр.Буденновский, 99)
Срок выполнения – 3 квартал 2013 г.

№№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	ТМ-630	шт	2
2	Ячейки РУ- 6 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 386	шт	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 386	шт	2
2.3.	- отходящие линии	КСО 386	шт	2
2.4.	-трансформатора напряжения	КСО 386	шт	1
2.5.	-собственных нужд	КСО 386	шт	1
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
3.1	- линейные разъединители	РВЗ 10	шт	3
3.2	- выключатели нагрузки	ВНП-16	шт	3
3.3	- приводы механические	ПРА -12	шт	6
3.4	- трансформаторы тока	ТШ40 -1500/5	шт	4
3.5	- трансформаторы напряжения	НОМ-6/0,1	шт	2
3.6	- заземляющие ножи	РВФЗ	шт	2
3.7	- изоляторы	ШФ 10	шт	27
3.8	- шины сборные с шин.мостом	АП 70x5	м	46
3.9	- присоединения по 6 кВ		шт	36
3.10	- предохранители	ПК	шт	12
3.11	- узлы учета электроэнергии	ЦЭ 6823	шт	1
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70	шт	12
4.2.	- вводные	ЩО 70	шт	2
4.3.	-секционные	ЩО 70	шт	2
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- автоматические выключатели	АЕ; АВМ-10; АРУ-50АМ	шт	16
5.2.	- разъединители отходящих линий	РБ 400	шт	36
5.3.	- приводы автомат. выкл. электромеханические	АПР	шт	4
5.4.	- приборы контроля	Амперметр ЭА0702	шт	11
5.5.	- установка компенсирующая	БСК 0.4 -286	шт	5
5.6.	- в т.ч.статических конденсаторов	КС 2 – 0,38	шт	17

6 Кабельные сети 6кВ			
6.1.	Ф 11-11 от Р 11, введён в 1977 г., проложен в земле	ААБ-10 3х240	КМ 0,920
6.2.	Ф 11-04 от Р 11, введён в 1968 г., проложен в земле	СБ-6 3х185	КМ 0,305
7 Кабельные сети 0,4 кВ			
7.1.	отходящие линии введены в 1968 г проложены открыто	АВВГ(4х10 -150)	КМ 4,400

- ТП-1119/1 6/0,4кВ
(расположена по адресу: г.Ростов-на-Дону, пр.Буденновский, 99)
Срок выполнения – 3 квартал 2013 г.

№№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1 Силовые трансформаторы				
1.1.	Силовые трансформаторы	ТМ-400	ШТ	1
2 Ячейки РУ- 6 кВ:				
2.1.	- вводные	ШВВ-2У1	ШТ	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 386	ШТ	2
3 Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:				
3.1	- выключатели нагрузки	ВНП-10/630	ШТ	4
3.2	- приводы механические	ПП-67	ШТ	4
3.3	- заземляющие ножи	РВФЗ	ШТ	4
3.4	- предохранители	ПКТ	ШТ	12
3.5	- изоляторы	ШФ 10	ШТ	18
3.6	- шины сборные с шин.мостом	АП 75х6	М	32
3.7	- присоединения по 6 кВ		ШТ	24
4 Ячейки РУ-0,4 кВ:				
4.1.	- отходящие линии	ШНЛ	ШТ	2
4.2.	- вводные	ШНВ	ШТ	2
4.3.	-секционные	ШНС	ШТ	1
5 Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:				
5.1.	- автоматические выключатели	ВА 51-35; ВА 55-39	ШТ	21
5.2.	- приводы электромеханические		ШТ	3
5.3.	- приборы контроля	Амперметр Э 30	ШТ	8
5.4.	- шины сборные с шин.мостом	АП 110х10	М	28
5.5.	- статические конденсаторы	КС 2 – 0,38	ШТ	8
6 Кабельные сети 6кВ				
6.1.	Ф 11-11 от Р 11, введён в 1996 г., проложен в земле	ААБЛУ-6 3х50	КМ	0,200
6.2.	Ф 11-11 от Р 11, введён в 1996 г., проложен в земле	ААБЛУ-6 3х50	КМ	0,200
7 Кабельные сети 0,4 кВ				
7.1.	Отходящие линии введены в 1996 г проложены открыто	АВВГ(4х4 -70)	КМ	2,800

- ТП-1119/2 6/0,4кВ
(расположена по адресу: г.Ростов-на-Дону, пр.Буденновский, 99)
Срок выполнения – 3 квартал 2013 г.

№№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	ТМГ-1000	Шт	2
2	Ячейки РУ- 6 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 96	Шт	2
2.2.	- трансформаторные	КСО 96	Шт	2
2.3.	- отходящие линии	КСО 96	Шт	2
2.4.	- трансформатора напряжения	КСО 96	Шт	1
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
3.1	- вакуумные выключатели	ВВ/TEL –10/630	Шт	6
3.2	- шинные разъединители (ШР)	РВФЗ-10/630	Шт	7
3.3	- линейные разъединители	РВЗ 10	Шт	6
3.4	- привод пружинный	ШР и ЛР	Шт	13
3.5	- приводы ВВ	-----	Шт	6
3.6	- заземляющие ножи	ШР и ЛР	Шт	13
3.7	- изоляторы	ШФ 10	Шт	15
3.8	- шины сборные с шин.мостом	АП 70х5	М	32
3.9	- присоединения по 6 кВ		Шт	24
3.10	- устройства МПЗ	«Сириус 2Л»	Шт	6
3.11	- трансформаторы тока	ТЛК 6	Шт	12
3.12	- трансформаторы напряжения	НАМИТ-6	Шт	1
3.13	- узлы учета электроэнергии	ЦЭ 6850	Шт	2
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70	Шт	16
4.2.	- вводные	ЩО 70	Шт	2
4.3.	- секционные	ЩО 70	Шт	2
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- автоматические выключатели	ВА55-43, ВА53-41, ВА51-35	Шт	19
5.2.	- шинные разъединители	РЕ 19	Шт	2
5.3.	- секционные разъединители	РЕ 19	Шт	2
5.4.	- приводы механические		Шт	4
5.5.	- приборы контроля	Амперметр Э 30	Шт	7
5.6.	- установка компенсирующая	УККРМ-2-7-300	Шт	2
5.7.	- в т.ч.статических конденсаторов	КС 2 – 0,38	Шт	24
5.8.	- трансформаторы тока	ТШ-0,66 1500/5	Шт	2
6	Кабельные сети 6кВ			
6.1.	Ф 319 от Р 3 , введён в 2005 г., проложен в земле	АСБ-6 3х240	КМ	1,245
6.2.	Ф 319 от ТП 1241 , введён в 2005 г., проложен в земле	АСБ-6 3х240	КМ	1,245
7	Кабельные сети 0,4 кВ			
7.1.	Отходящие линии введены в 2005 г проложены открыто	АВВГ(4х25 -95)	КМ	6,300

- ТП-1163

6/0,4кВ

(расположена по адресу: г.Ростов-на-Дону, ул.Текучева, 205)

Срок выполнения – 2 квартал 2013 г.

№ №	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	ТМ-630	Шт	2
2	Ячейки РУ- 6 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 272	Шт	1
2.2.	- трансформаторные	КСО 366	Шт	2
2.3.	- отходящие линии	КСО 272	Шт	2
2.4.	- трансформатора напряжения	КСО 272	Шт	1
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
3.1	- масляные выключатели	ВМГ 10	Шт	2
3.2	- секционные разъединители (СР)	Р 3-545	Шт	2
3.3	- шинные разъединители (ШР)	Р 69	Шт	3
3.4	- линейные разъединители	ПР 17	Шт	4
3.5	- приводы механические МВ	ППО-10У2	Шт	2
3.6	- приводы разъед. (механич.)		Шт	9
3.7	- заземляющие ножи	РВФ3	Шт	7
3.8	- изоляторы	ШФ-10Б	Шт	80
3.9	- шины сборные с шин.мостом	АП 70x5	М	115
3.10	- присоединения по 6 кВ		Шт	30
3.11	- трансформаторы тока	ТОЛ 100	Шт	4
3.12	- трансформаторы напряжения	НТМИ 6/0,1	Шт	1
3.13	- предохранители	ПК	Шт	6
3.14	- устройства РЗА	КЗ-37У4	К-Т	1
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70	Шт	4
4.2.	- вводные	ЩО 70	Шт	2
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- шинные разъединители (ШР)	Р 3545	Шт	2
5.2.	- автоматические выключатели	ВА 55-43	Шт	2
5.3.	- разъединители отходящих линий	РБ 400	Шт	14
5.4.	- приводы (эл. Механические на ВА 55)		Шт	2
5.5.	- приборы контроля	Э 30	Шт	8
5.6.	- узлы учёта эл. энергии	СА-4У-И672, Меркурий 230	Шт	14
5.7.	- трансформаторы тока	Т 0.66 , ТК 40	Шт	27
5.8.	- установка компенсирующая	БСК 0.4 -1430	Шт	2
5.9.	- в т.ч.статических конденсаторов	КС 2 -0,38	Шт	7
5.10.	- шины сборные с шинным мостом	АП 100x8	М	102
5.11.	- предохранители	ПН-2	Шт	45
6	Кабельные сети 6кВ			
6.1.	Ф 5Ф9 от РП5 , введён в 1991 г., проложен в земле	АСБ 3x120	КМ	0,150
7	Кабельные сети 0,4 кВ			
7.1.	отходящие линии введены в 1968 г. проложены открыто	АВВГ(4x70 -95)	КМ	1,850

- ТП-1036 6/0,4кВ
(расположена по адресу: г.Ростов-на-Дону, ул.Текучева, 205)
Срок выполнения – 2 квартал 2013 г.

№№ п.п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	ТМ-1000	Шт	2
2	Ячейки РУ- 6 кВ:			
2.1.	- вводные	КСО 272	Шт	1
2.2.	- трансформаторные	КСО 272	Шт	3
2.3.	- отходящие линии	КСО 272	Шт	1
2.4.	- трансформатора напряжения	КСО 272	Шт	1
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
3.1	- масляные выключатели	ВМГ- 10	Шт	3
3.2	- выключатели нагрузки	ВНП-10	Шт	5
3.3	- приводы механические МВ	ППО-10У2	Шт	3
3.4	- приводы выкл. нагр. (механич.)		Шт	5
3.5	- устройства РЗА	КЗ-37У4	К-Т	1
3.6	- трансформаторы тока	ТЛ-1000	Шт	10
3.7	- трансформаторы напряжения	ТН 6/0,1	Шт	1
3.8	- заземляющие ножи	РВФ3	Шт	1
3.9	- предохранители	ПК	Шт	12
3.10	- изоляторы	ШФ 10	Шт	86
3.11	- узлы учета электроэнергии	ЦЭ 6850	Шт	3
3.12	- шины сборные с шин.мостом	АЛ 70х5	М	71
3.13	- присоединения по 6 кВ		Шт	24
4	Ячейки РУ-0,4 кВ:			
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70	Шт	6
4.2.	- секционные	ЩО 70	Шт	2
4.3.	- вводные	ЩО 70	Шт	3
5	Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:			
5.1.	- секционные разъединители (СР)	РЗ 545/2000	Шт	5
5.2.	- разъединители отходящих линий	РБ 400	Шт	37
5.3.	- приводы разъединителей секционных (мех-е)		Шт	5
5.4.	- приборы контроля	Э 30	Шт	35
5.5.	- предохранители	ПН 2	Шт	90
5.6.	- трансформаторы тока	ТК 40	Шт	48
5.7.	- узлы учёта эл. энергии	СА-4У-И672, Меркурий 230	Шт	21
5.8.	- шины сборные с шинным мостом	АЛ 100х5	М	106
5.9.	- изоляторы	ШФ 10	Шт	135
5.10.	- установка компенсирующая	КСК-1-0,4, 2012-А2 ГДР	Шт	4
5.11.	- в т.ч. статических конденсаторов	КС 2 -0,38	Шт	17
6	Кабельные сети 6кВ			
6.1.	Ф 5Ф8 от РП-5 , введён в 1991 г., проложен открыто	АСБ 3х120	КМ	0,420
6.2.	Перемычка между 5Ф8 и 5Ф9 , проложена открыто	АСБ 3х120	КМ	0,270
7	Кабельные сети 0,4 кВ			
7.1.	6 отходящих линий, проложены открыто	АВВГ 4х150	КМ	5,020

- ТП-1467 35/6кВ
(расположена по адресу: Ростовская область, Аксайский район, трасса М-4)
Срок выполнения – 2 квартал 2013 г.

№ №	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	ТМГ - 1600	шт	1
2	Оборудование в ОРУ- 35 кВ:			
2.1	- линейные разъединители	РЛНД 35/400	шт	2
2.2	- вакуумные выключатели	ВВУК 35	шт	3
2.3	- заземляющие ножи	ЛРВ	шт	1
2.4	- изоляторы	ШФ 20-В	шт	12
2.5	- разрядники 35 кВ		шт	3
3	Оборудование в РУ-6 кВ:			
3.1.	- вводная ячейка	КРУ - 59	шт	1
	- отходящая ячейка	КРУ - 59	шт	2
	- ячейка ТСН	КРУ - 59	шт	1
	- ячейка управления ВВУ 35 кВ	ЩРП	шт	1
	- масляный выключатель	ВМУ 10	шт	3
	- выключатель нагрузки	ВНП 10	шт	1
	- ТСН	ТМ 25/6/0,4	шт	1
	- предохранитель	ПКТ 10	шт	3
3.3.	- узлы учета электроэнергии	ЦЭ 6803, ЦЭ 6850,	шт	2
3.3.	- трансформаторы тока	ТОЛ 200/5	шт	9
4	Воздушная линия 35 кВ			
4.1.		АС-70	км	0,035

- ТП-026 6/0,4кВ
(расположена по адресу: Ростовская область, г.Батайск, ул.Комарова, 204)
Срок выполнения – 2 квартал 2013 г.

№ №	Наименование оборудования	Тип оборудования	Единица измерения	Количество
1	Силовые трансформаторы	ТМГ-630	шт.	3
2	Ячейки РУ- 6 кВ:			
2.1.	- вводные		шт.	2
2.2.	- трансформаторные		шт.	3
2.3.	- резервные		шт.	1
2.4.				
3	Оборудование, установленное в ячейках РУ- 6 кВ:			
3.1.	- шинные разъединители (ШР)	РВФ3-10/630	шт.	6
3.2.	- выключатели нагрузки	ВНАП-10/630	шт.	6
3.3.	- приводы механические	ПРБ-Д	шт.	6
3.4.	- заземляющие ножи	РВФ3	шт.	6
3.5.	- изоляторы	ШФ 10	шт.	21
3.6.	- шины сборные с шин.мостом	АП 60x6	м.	38
3.7.	- присоединения по 6 кВ	-----	шт.	12

4 Ячейки РУ-0,4 кВ:				
4.1.	- отходящие линии	ЩО 70	шт.	4
4.2.	- вводные	ЩО 70	шт.	3
4.3.	- секционные	ЩО 70	шт.	2
5 Оборудование, установленное в ячейках РУ-0,4 кВ:				
5.1.	- разъединители отходящих линий	РПС-2/1, РПС-4/1	шт.	16
5.2.	- разъединители вводные	РБ19-41, РБ19-43	шт.	3
5.3.	- разъединители секционные	РБ19-41	шт.	2
5.4.	- узлы учёта эл. энергии	Меркурий 230-ART-0,3	шт.	4
5.5.	- трансформаторы тока	ТШ - 0,66 1000/5 (600/5)	шт.	12
6 Кабельные сети 6 кВ				
6.1.	Фидер 403 проложен в земле	ААБл 3х240	км.	0,200
7 Воздушная сеть 6 кВ				
7.1.	Фидер 403 на 22 -х ЖБ опорах	АС 70	км.	0,500

- Линии электропередачи 0,4кВ

(протянуты к жилым домам по адресам: г.Ростов-на-Дону, пр.Шолохова, 86/91; ул.16-я линия, 21/32; ул.18-я линия, 89; ул.20-я линия, 76/88; ул.9-я линия, 26; ул.23-я линия, 5, 9, 30; ул. Закруткина, 38/22; пр. 40 лет Победы, 9, 11/1, 13, 13/1, 73/13, 73/14; ул.Московская, 53, 55)

Срок выполнения – 2 квартал 2013 г.

2. Начало работ определяется путем направления Заказчиком Подрядчику заявки с указанием момента начала работ в пределах утвержденного графика. Срок выполнения работ Подрядчиком по каждому объекту устанавливается не более 45 (сорока пяти) календарных дней. Подрядчик имеет право выполнить работы досрочно.

II. Требования к Подрядчику.

Подрядчику необходимо:

1. Являться членом саморегулируемой организации, допущенной к производству указанных видов работ.
2. Предоставить свидетельство о регистрации электролаборатории, производящей работы, с правом выполнения наладки и испытаний электроустановок до и выше 1000 В.
3. Иметь документы о проверке знаний правил ПТЭЭП и МПБЭЭ на работников, проводящих измерения и испытания в электроустановках и представлении им оперативных прав (ответственного руководителя работ, производителя работ и т.д.)
4. Обеспечить производство и качество всех работ в соответствии с действующими нормами СНиП, техническими условиями, правилами устройства электроустановок, правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей.
5. Обеспечить исполнителей индивидуальными защитными средствами и контрольно-измерительными приборами в необходимом объеме.

6. При производстве работ Подрядчик несет ответственность за соблюдение правил техники безопасности, пожарной безопасности и внутреннего распорядка, действующего в помещениях Заказчика.

Заказчик имеет право:

7. Контролировать ход и качество выполняемых Подрядчиком работ, предъявлять претензии Подрядчику по качеству и срокам выполняемых работ.

Главный инженер ООО «ДЭТ»

Подоба В.А.