

«УТВЕРЖДАЮ»

Исполняющий обязанности первого
заместителя директора - главного
инженера филиала ПАО
"МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"
Д.В. Монаков
_____ 2017г.

Техническое задание
на проведение конкурсных процедур на оказание услуг
по проверке измерительных трансформаторов тока и напряжения 6-110кВ.

1. Объект: Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"

2. Краткое описание объемов работ:

Показатели сведены в Таблице №1.

Таблица №1.

Вид работ	Физические показатели работ	Ед.изм.	Кол-во	Условия выполнения работ
1	2	3	4	5
Услуга по проверке измерительных трансформаторов тока и напряжения 6-110кВ.	Проверка измерительных трансформаторов тока и напряжения 6-110кВ	шт.	357	С момента заключения договора по декабрь 2018г.

3. Основные технические требования на работу:

3.1. Работы выполнить в соответствии с действующими в отрасли нормами и правилами (НОТ, ПТЭ, ПУЭ, РД и др.), а также основываясь на действующих нормативных и правовых актах, технических документах, методиках измерений, указаний по эксплуатации заводов изготовителей оборудования и проекту производства работ. Работы должны выполняться организациями, имеющими действующие аттестаты (лицензии, сертификаты) разрешающие производство работ на средства измерений, указанные в перечне (таблица 1). Исполнителем должны быть представлены копии аттестатов (лицензий, сертификатов) подтверждающие выполнение вышеуказанных требований в составе коммерческого предложения для участия в конкурсных процедурах на соответствующие виды работ.

3.2. Персонал подрядной организации должен иметь собственные транспортные средства, лабораторию или привлеченную на договорной основе, а также необходимые средства измерений для выполнения работ. Перечень передвижных лабораторий, а также средств измерений должен быть представлен в коммерческом предложении, представленном подрядной организацией для участия в конкурсных процедурах с соответствующими документами на это оборудование.

Результаты должны быть оформлены в соответствии с нормативными документами с последующей выдачей свидетельства (аттестата, клейма, извещения, акта, сертификата или протокола испытаний).

3.3. Участник конкурса должен обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом выполнения аналогичных договоров. Подрядчик должен располагать документально оформленными отзывами Заказчиков, ранее привлекавших его для выполнения аналогичных работ. Отзывы по результатам выполненных работ должны включать сведения о номенклатуре и качестве выполненных Подрядчиком работ в интересах конкретных Заказчиков и подтвержденной фактической удовлетворенности этих Заказчиков достигнутыми результатами. **Справка о перечне и годовых объемах выполненных аналогичных договоров за последние 3 года с контактными телефонами Заказчиков, отзывы Заказчиков** должны быть представлены в коммерческом предложении подрядной организации.

3.4. Участник конкурса должен иметь наличие в штате организации собственных квалифицированных специалистов по всем видам работ, предусмотренных договором. Квалификация специалистов должна подтверждаться соответствующими удостоверениями. Требования к образованию, навыкам, опыту работы персонала должны быть определены исходя из следующих условий:

- требований действующего законодательства, надзорных органов и специализированных центров, осуществляющих аттестацию персонала;
- требований нормативно-технических документов;
- специфики технологии работ, используемого технологического оборудования, техники и средств измерений;
- потребностей организации в выполнении работ с заданным уровнем качества.
- персонал должен иметь группу по электробезопасности не ниже 3.

Справка о наличии квалифицированных специалистов, с указанием наименования учебного заведения, стажа работы по специальности должна быть представлена в коммерческом предложении, представленном подрядной организацией для участия в конкурсных процедурах.

3.5. Исполнитель по требованию Заказчика должен предоставить калькуляцию стоимости выполнения работ

3.6. Привлечение субподрядных организаций должно быть согласовано в обязательном порядке ПАО "МРСК Юга". Объем работ передаваемый на субподряд, должен быть указан в коммерческом предложении, представленном Подрядчиком для участия в конкурсных процедурах. Подрядчик вправе передать на субподряд объем работ по стоимости, не превышающий 50% от общей стоимости работ.

3.7. Упаковка, доставка до места выполнения работ производится Заказчиком, за исключением работ, выполняемых на месте эксплуатации

4. Правила контроля и приемки выполненного задания:

4.1. Сдача-приемка выполненных работ за отчетный период осуществляется по Акту (КС-2, КС-3) о приемке выполненных работ и представлении свидетельства (аттестата, клейма, сертификата или протокола испытаний). Акт о приемке выполненных работ за отчетный период Подрядчик предоставляет Заказчику в срок не позднее 25 (Двадцать пятого) числа текущего месяца.

4.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней, следующих за датой получения от Подрядчика Акта о приемке выполненных работ, Заказчик должен направить Подрядчику подписанный Акт о приемке выполненных работ, либо мотивированный отказ от приемки выполненных Подрядчиком работ. В случае получения Подрядчиком отказа от приемки выполненных работ, последний обязан в сроки, определенные Заказчиком, устранить замечания, по которым был получен отказ от приемки работ, и повторно направить Акт Заказчику.

4.3. Участие и возможность осуществления контроля со стороны Заказчика на этапах выполнения работы.

5. Требуемые сроки выполнения работ:

5.1. Работы, выполняемые Подрядчиком, должны быть начаты с момента заключения договора и полностью завершены в декабре 2018г. согласно Графика выполнения работ (Приложение 1).

5.2. Допускается изменение (корректировка) графиков выполнения работ Заказчиком по срокам, объемам и номенклатуре, не превышающей общую стоимость договора.

6. Качество выполнения работ:

6.1. Гарантийное обслуживание не требуется.

#7/047/136
от 16.08.17г.

7. Условия финансирования:

Аванс не предусматривается, оплата по факту выполненных работ в течение 60 дней

8. Стоимость выполнения работ:

Предельная плановая стоимость выполнения работы 1 211 742,71 руб. (с НДС)

Исполняющий обязанности
начальника службы метрологии и
контроля качества электроэнергии

Согласовано в филиале ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго»:

 О.В. Бобайев

Начальник управления по развитию и инновациям

 А.Н. Ткачук

Заместитель директора по безопасности

 И.В. Савин

Согласовано в исполнительном аппарате ПАО «МРСК Юга»:

Начальник службы метрологии и контроля качества электроэнергии

 А.Ю. Щеглов

Начальник отдела антикоррупционных комплаенс-процедур

 М.А. Масленников

Приложение 1
к УПД (УД) №

Контроль качества электроэнергии
на объекте «Астраханьэнерго»
в филиале ПАО «МРСК ЮГА» - «Астраханьэнерго»
ПАО «МРСК ЮГА» - «Астраханьэнерго»
Д.В. Моталов
2017г.

График поверки ТТ и ТН в филиале ПАО «МРСК ЮГА» - «Астраханьэнерго» на 2018 год

№ п/п	Код показателя	Наименование СИ	Тип СИ	Срок поверки (повер. С П)	Метрологические характеристики		Периодичность поверки (месяцы)	Дата последней поверки (ссылка на ГИС)	Срок продления поверки	Срок продления поверки (ссылка на ГИС)	Срок продления поверки (ссылка на ГИС)
					Класс погрешности	Предел погрешности					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-10У2	1074	0,5	0-10кВ	60	05.13	16.10.2018	Май	10.03.2019
2	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-10У2	1077	0,5	0-10кВ	60	05.13	16.10.2018	Май	
3	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-10У2	1119	0,5	0-6кВ	60	05.13	16.10.2018	Май	
4	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-10У2	5543	0,5	0-6кВ	60	05.13	16.10.2018	Май	
5	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-6	1286	0,5	0-6кВ	48	07.14	16.10.2018	Июль	
6	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-10	5574	0,5	0-10кВ	60	09.13	16.10.2018	Сентябрь	
7	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-10	1626	0,5	0-10кВ	60	09.13	16.10.2018	Сентябрь	
8	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-СЩН-10-1У2	02209-10	0,5	0-10кВ	96	12.10	16.10.2018	Декабрь	
9	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-СЩН-10-1У3	02208-10	0,5	0-10кВ	96	12.10	16.10.2018	Декабрь	
10	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-СЩН-10-1У2	02207-10	0,5	0-10кВ	96	12.10	16.10.2018	Декабрь	
11	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-СЩН-10-1У2	02210-10	0,5	0-10кВ	96	12.10	16.10.2018	Декабрь	
12	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-СЩН-10-1У3	02211-10	0,5	0-10кВ	96	12.10	16.10.2018	Декабрь	
13	34	Трансформатор напряжения	ТАУНВ-СЩН-10-1У2	02212-10	0,5	0-10кВ	96	12.10	16.10.2018	Декабрь	
14	34	Трансформатор напряжения	БТМ-10	00534	0,5	0-10кВ	48	09.14	16.10.2018	Сентябрь	
15	34	Трансформатор напряжения	БТМ-10	00452	0,5	0-10кВ	48	09.14	16.10.2018	Сентябрь	

16	31	Трансформатор напряжения	ЭПН-10-6-10У3	7625	0,5	0-6кВ	96	10-10	ПС Желез	Сентябрь
17	31	Трансформатор напряжения	ЭПН-10-6-10У3	1089	0,5	0-6кВ	96	10-10	ПС Желез	Сентябрь
18	31	Трансформатор напряжения	ЭПН-10-6-10У3	4878	0,5	0-6кВ	96	10-10	ПС Желез	Сентябрь
19	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	6254	0,5	0-6кВ	48	07-10	ПС Гирейское	Ноябрь
20	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	19030	0,5	0-6кВ	48	07-10	ПС Гирейское	Ноябрь
21	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-10	1156120093	0,5	0-10кВ	60	11-10	ПС Фитино	Август
22	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-10	1156120092	0,5	0-10кВ	60	11-10	ПС Фитино	Август
23	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	168	0,5	0-6кВ	48	08-10	ПС Боринин Валок	Август
24	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	5783	0,5	0-10кВ	48	09-10	ПС Поникши	Сентябрь
25	31	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1158	0,5	0-10кВ	48	09-10	ПС Поникши	Сентябрь
26	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	2158	0,5	0-6кВ	48	09-10	ПС Гирейское	Сентябрь
27	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	2158	0,5	0-10кВ	60	11-10	ПС Волотерова	Август
28	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-10-10П	006600-10	0,5	0-10кВ	96	05-10	ПС Асарафская	Май
29	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-10-10П	006601-10	0,5	0-10кВ	96	05-10	ПС Асарафская	Май
30	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	2018	0,5	0-10кВ	60	05-10	ПС Гирейское	Май
31	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1624	0,5	0-6кВ	60	05-10	ПС Гирейское	Май
32	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	6518	0,5	0-10кВ	60	05-10	ПС Гирейское	Май
33	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	2404	0,5	0-10кВ	60	05-10	ПС Керамная	Май
34	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1634	0,5	0-10кВ	60	05-10	ПС Канино	Май
35	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1253	0,5	0-10кВ	60	07-10	ПС Ватажная	Ноябрь
36	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	6520	0,5	0-10кВ	60	07-10	ПС Косица	Ноябрь
37	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	5878	0,5	0-6кВ	48	09-10	ПС Косица	Сентябрь
38	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	584	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Волотерова-1	Сентябрь
39	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	4505	0,5	0-6кВ	48	09-10	ПС Тасица	Сентябрь
40	31	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1253	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Тасица	Сентябрь
41	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	0010	0,5	0-6кВ	48	09-10	ПС Ахуца	Сентябрь
42	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1265	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Покровка	Сентябрь
43	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1618	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Ватажная	Сентябрь
44	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	5206	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Реконструкция	Сентябрь
45	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	5607	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Реконструкция	Сентябрь
46	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	2411	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Покровка	Сентябрь
47	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1615	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Покровка	Сентябрь
48	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	6521	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Удичное	Сентябрь
49	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-60	6311	0,5	0-6кВ	48	06-10	ПС Ремизина	Ноябрь
50	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	611	0,5	0-10кВ	60	06-10	ПС Гирейское	Ноябрь
51	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	629	0,5	0-10кВ	60	07-10	ПС Ахуца	Ноябрь
52	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-66	10132	0,5	0-6кВ	48	06-10	ПС Михайловка-1	Ноябрь
53	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	588	0,5	0-10кВ	60	07-10	ПС Селекцион	Ноябрь
54	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1399	0,5	0-10кВ	48	06-10	ПС НБТ	Ноябрь
55	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-66	СУПН	0,5	0-6кВ	48	10-10	ПС Гирейское	Сентябрь
56	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-66	2237	0,5	0-6кВ	48	10-10	ПС Давыдов	Сентябрь
57	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1976	0,5	0-10кВ	60	10-10	ПС Старина	Сентябрь
58	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6-66	610	0,5	0-6кВ	48	10-10	ПС Сушино	Сентябрь
59	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	2467	0,5	0-10кВ	60	10-10	ПС Ч.Яр-2	Сентябрь
60	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	189	0,5	0-10кВ	60	10-10	ПС Ч.Яр-2	Сентябрь
61	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-6	СУХР	0,5	0-6кВ	48	09-10	ПС Погорье Заборное	Сентябрь
62	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	2477	0,5	0-10кВ	48	09-10	ПС Капустин Яр	Сентябрь
63	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	171	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Капустин Яр	Сентябрь
64	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	2524	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Горбальская-2	Сентябрь
65	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1627	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Горбальская-2	Сентябрь
66	34	Трансформатор напряжения	ПНН-10-10	1606	0,5	0-10кВ	60	09-10	ПС Селекцион	Сентябрь

67	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-10-60	1111	0,5	0-60В	48	06.14	ПГ Калуга	Сентябрь
68	34	Трансформатор напряжения	ФНЭВ-35	111085	0,5	0-35В	48	06.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
69	34	Трансформатор напряжения	ФНЭВ-35	111085	0,5	0-35В	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
70	34	Трансформатор напряжения	ФНЭВ-35	111073	0,5	0-35В	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
71	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-35	8551	0,5	0-130А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
72	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-35	8504	0,5	0-130А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
73	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	125881	0,5	0-200А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
74	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	1468	0,5	0-200А	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
75	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	18902	0,5	0-200А	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
76	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	105053	0,5	0-110В	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
77	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	100512	0,5	0-110В	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
78	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	105084	0,5	0-110В	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
79	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	17977	0,5	0-300А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
80	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	13075	0,5	0-300А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
81	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	18004	0,5	0-300А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
82	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	669	0,5	0-300А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
83	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	670	0,5	0-300А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
84	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	971	0,5	0-300А	48	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
85	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	950957	0,5	0-110В	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
86	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	941938	0,5	0-110В	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
87	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	960971	0,5	0-110В	60	07.14	ПГ Златоуст	Ноябрь
88	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	7318	0,5	0-1500А	48	04.14	ПГ Златоуст	Апрель
89	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	8519	0,5	0-1500А	48	04.14	ПГ Златоуст	Апрель
90	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	1751	0,5	0-60В	48	04.14	ПГ Златоуст	Апрель
91	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	3714	0,5	0-1500А	48	04.14	ПГ Златоуст	Апрель
92	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	2927	0,5	0-1500А	48	04.14	ПГ Златоуст	Апрель
93	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	1251	0,5	0-60В	48	04.14	ПГ Златоуст	Апрель
94	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	1466	0,5	0-600А	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
95	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	1467	0,5	0-600А	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
96	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	1468	0,5	0-600А	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
97	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	921253	0,5	0-110В	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
98	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	921247	0,5	0-110В	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
99	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	921272	0,5	0-110В	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
100	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	1469	0,5	0-600А	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
101	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	1470	0,5	0-600А	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
102	34	Трансформатор тока	ФНЭВ-110	1471	0,5	0-600А	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
103	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	7982	0,5	0-110В	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
104	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	7630	0,5	0-110В	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
105	34	Трансформатор напряжения	ПНЭВ-110	7988	0,5	0-110В	48	06.14	ПГ Калуга	Ноябрь
106	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	1342	0,5	0-400А	48	12.14	ПГ Гринозавская	Октябрь
107	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	1330	0,5	0-400А	48	12.14	ПГ Гринозавская	Октябрь
108	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	1311	0,5	0-400А	48	12.14	ПГ Гринозавская	Октябрь
109	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	55136	0,5	0-300А	48	08.14	ПГ Гринозавская	Август
110	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	30210	0,5	0-300А	48	08.14	ПГ Гринозавская	Август
111	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	1331	0,5	0-2000А	48	04.14	ПГ Гринозавская	Апрель
112	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	1321	0,5	0-2000А	48	04.14	ПГ Гринозавская	Апрель
113	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	16005	0,5	0-600А	60	09.14	ПГ Гринозавская	Сентябрь
114	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	5805	0,5	0-600А	60	09.14	ПГ Гринозавская	Сентябрь
115	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	2669	0,5	0-300А	48	08.14	ПГ Гринозавская	Август
116	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	1075	0,5	0-300А	48	08.14	ПГ Гринозавская	Август
117	34	Трансформатор тока	ПНЭВ-110	0302	0,5	0-400А	48	06.14	ПГ Гринозавская	Ноябрь

321	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7141	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
322	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7146	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
323	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7158	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
324	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7905	0,5	0-100А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
325	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7906	0,5	0-100А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
326	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	10858	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
327	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7142	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
328	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7710	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
329	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7101	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
330	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7617	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
331	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7616	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
332	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7618	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
333	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7178	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
334	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7614	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
335	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7175	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
336	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7200	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
337	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7224	0,5	0-600А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
338	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7602	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
339	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7177	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
340	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7613	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
341	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7619	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
342	34	Трансформатор тока	АВВВ/Ф-А	00078	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
343	34	Трансформатор тока	АВВВ/Ф-В	00076	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
344	34	Трансформатор тока	АВВВ/Ф-В	00074	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
345	34	Трансформатор тока	АВВВ/Ф-А	00073	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
346	34	Трансформатор тока	АВВВ/Ф-А	00077	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
347	34	Трансформатор тока	АВВВ/Ф-В	00075	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
348	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7498	0,5	0-1500А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
349	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7859	0,5	0-1500А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
350	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	3302	0,5	0-1500А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
351	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7858	0,5	0-1500А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
352	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7159	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
353	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7176	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
354	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7601	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
355	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7609	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
356	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7612	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май
357	34	Трансформатор тока	ТОЛ-10	7607	0,5	0-300А	96	05.10г	ПГ Паревская	Май

Исполняющий обязанности
начальника СМНКЭЭ

О.В. Бобарь