

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Краснодарского края

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Краснодарского края (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

### Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением, распределенной функцией измерения и состоит из 410 измерительных каналов (ИК).

Измерительные каналы состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

Первый уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройства сбора и передачи данных (УСПД), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК;

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе ПО «Энергия Альфа 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2», Центр сбора данных АО «ГТ Энерго» на базе ПО «АльфаЦЕНТР», УССВ-16HVS, УССВ-35HVS, каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется формирование и хранение поступающей информации.

Данные по ИК №№ 1 – 121, 124 – 410 по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, передаются в Центр сбора данных ОАО «РЖД», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи стандарта GSM. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически, путем межсерверного обмена.

Данные по ИК №№ 122, 123 передаются в Центр сбора данных АО «ГТ Энерго», где происходит оформление отчетных документов. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится по каналу связи сети Internet в формате XML-макетов.

Обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН) происходит автоматически в счетчике, либо в УСПД, либо в ИВК.

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает сбор/передачу данных по электронной почте Internet (E-mail) при взаимодействии с АИИС КУЭ третьих лиц и смежных субъектов ОРЭМ в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с погрешностью не более величины, указанной в таблице 4. СОЕВ создана на основе приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) УССВ-16HVS, УССВ-35HVS. В состав СОЕВ входят часы УСПД, счетчиков, Центра сбора данных ОАО «РЖД», сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», Центра сбора данных АО «ГТ Энерго».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-16HVS. Резервным источником сигналов точного времени служит NTP-сервер (первого уровня). Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени (величины расхождения времени, корректируемого и корректирующего компонентов). Уставка коррекции времени сервера настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Центр сбора данных ОАО «РЖД» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-35HVS. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Центр сбора данных АО «ГТ Энерго» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-35HVS. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

УСПД ОАО «РЖД» синхронизируется от сервера Центра сбора данных ОАО «РЖД». Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

УСПД АО «ГТ Энерго» синхронизируется от сервера Центра сбора данных АО «ГТ Энерго». Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 1 – 121, 124 – 410 синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 122, 123 синхронизируются от УСПД АО «ГТ Энерго». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2», в состав которого входят программы, указанные в таблицах 1 - 3.

ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчётности виде, взаимодействия со смежными системами.

ПО обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2».

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО ИВК Центра сбора данных ОАО «РЖД»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО ИВК сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ac_metrology.dll )	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО ИВК Центра сбора данных АО «ГТ Энерго»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ac_metrology.dll )	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54

Уровень защиты ПО «АльфаЦЕНТР» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «средний», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

**Метрологические и технические характеристики**

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 4 - 5.

Таблица 4 - Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические и технические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ				К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub> ·К <sub>Сч</sub>	Вид энергии	Метрологические характеристики		
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (рег. №)	Обозначение, тип		ИВКЭ			Основная погрешность (±δ), %	Погрешность в рабочих условиях (±δ), %	
1	2	3		4		5	6	7	8	9
1	ПС Степная тяговая ВЛ 110 кВ Куцевская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	330 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>Сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
2	ПС Степная тяговая ВЛ 110 кВ Юбилейная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	330 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>Сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
3	ПС Степная тяговая РП (Ремонтная перемычка) 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	330 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
4	ПС Степная тяговая Ф-1 (СТ-1) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	8 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4	
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								
5	ПС Степная тяговая Ф-2 (СТ-2) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №814-53	A	ТПФМ-10	4 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4	
				B	-					
				C	ТПФМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
6	ПС Степная тяговая Ф-5 (СТ-5) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								
7	ПС Степная тяговая Ф-3 (СТ-3) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10					
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								
8	ПС Степная тяговая Ф-6 (СТ-6) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М					
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								
						8 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
9	ПС Кисляковка тяговая Ввод-110 кВ ТП-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,5	2,0		
				B	ТБМО-110 УХЛ1							
				C	ТБМО-110 УХЛ1							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03										
10	ПС Кисляковка тяговая Ввод-110 кВ ТП-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТБМО-110 УХЛ1							
				C	ТБМО-110 УХЛ1							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03										
11	ПС Кисляковка тяговая Ф-1 (КТ-1) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная	1,0	5,6
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
12	ПС Кисляковка тяговая Ф-2 (КТ-2) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная	1,0	5,6
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3								
13	ПС Кисляковка тяговая Ф-3 (КТ-3) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №814-53	А	ТПФМ-10					
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3								
14	ПС Кисляковка тяговая Ф-4 (КТ-4) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №814-53	А	ТПФМ-10					
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
15	ПС Леушковская тяговая Ввод-110 кВ ТП-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1							
				B	ТБМО-110 УХЛ1												
				C	ТБМО-110 УХЛ1												
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1												
				B	НАМИ-110 УХЛ1												
				C	НАМИ-110 УХЛ1												
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.04													
		16	ПС Леушковская тяговая Ввод-110 кВ ТП-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05						A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
											B	ТБМО-110 УХЛ1					
C	ТБМО-110 УХЛ1																
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1												
				B	НАМИ-110 УХЛ1												
				C	НАМИ-110 УХЛ1												
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04			СЭТ-4ТМ.03													
17	ПС Леушковская тяговая Ф-1 НЛ-1 10 кВ ст. Новолеушковская			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4					
						B	-										
		C	ТПЛ-10														
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10												
				B													
				C													
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3															

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
18	ПС Леушковская тяговая Ф-2 НЛ-2 Хутор Первомайский 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная	1,0	5,6		
				B	-							
				C	ТПФМ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3										
19	ПС Леушковская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №19720-06	A	ТВ		RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,2	5,7	
				B	ТВ							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
20	ПС Леушковская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №19720-06	A	ТВ			RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,2	5,7
				B	ТВ							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
21	ПС Малороссийская тяговая Ввод-110 кВ ТП-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
22	ПС Малороссийская тяговая Ввод-110 кВ ТП-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
23	ПС Малороссийская тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТПФМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
24	ПС Малороссийская тяговая Ф-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3								
25	ПС Малороссийская тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3								
26	ПС Кавказская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТБМО-110 УХЛ1					
				С	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
27	ПС Кавказская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
28	ПС Кавказская тяговая Ф-4 35 кВ ВЛ 35 кВ Внуковская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №19720-06	A	ТВ	42 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-					
				C	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
29	ПС Кавказская тяговая Ф-2 Город 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №19720-06	A	ТВ	42 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-					
				C	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
30	ПС Кавказская тяговая Ф-3 Город 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Рег. № 19495-03	42 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
31	ПС Кавказская тяговая Ф-6 (РЭС) 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №19720-06	A	ТВ					
				B	-					
				C	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
32	ПС Кавказская тяговая Ф-5 (РЭС) 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №19720-06	A	ТВ					
				B	-					
				C	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
33	ПС Кавказская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 250	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								
34	ПС Кавказская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1					
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								
35	ПС Кавказская тяговая ДПР-3 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1					
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								
							11 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
							16 500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
36	ПС Кавказская тяговая Ф.2ДЦ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =40/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	800	Активная	1,0	5,6		
				B	-							
				C	ТПЛ-10-М							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
37	ПС Кавказская тяговая Ф.4ДЦ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная	1,0	5,6	
				B	-							
				C	ТПЛ-10-М							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
38	ПС Кавказская тяговая Ф.3ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	600	Активная	1,0	5,6
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
39	ПС Кавказская тяговая Ф.ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная	1,0	5,6
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3								
40	ПС Кубанская тяговая Ввод-110 кВ ТП-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		330 000	Активная	0,5	2,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
41	ПС Кубанская тяговая Ввод-110 кВ ТП-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	330 000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
42	ПС Кубанская тяговая Ф-2 35 кВ ВЛ-35 кВ Новокубанский сахарный завод	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Рег. № 19495-03	42 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70; 912-07; 912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
43	ПС Кубанская тяговая Ф-3 35 кВ ВЛ-35 кВ КНИИТИМ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73,3689-73	A	ТФЗМ-35А-У1	10 500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-					
				C	ТФНД-35М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №51200-12	A	ЗНОМ-35 У1					
				B	ЗНОМ-35 У1					
				C	ЗНОМ-35 У1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
44	ПС Тихорецкая тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №26422-04	A	ТФЗМ 110Б-IV	220 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	ТФЗМ 110Б-IV					
				C	ТФЗМ 110Б-IV					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1					
				B	НКФ-110-57 У1					
				C	НКФ-110-57 У1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
45	ПС Тихорецкая тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №26422-04	A	ТФЗМ 110Б-IV	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	ТФЗМ 110Б-IV					
				C	ТФЗМ 110Б-IV					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1					
				B	НКФ-110-57 У1					
				C	НКФ-110-57 У1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								
46	ПС Тихорецкая тяговая Ф.1 6 кВ (яч. 1В-6)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
47	ПС Тихорецкая тяговая Ф.6 6 кВ (яч. 6В-6)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
48	ПС Тихорецкая тяговая Ф.5 6 кВ (ЦРП)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 400	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
49	ПС Тихорецкая тяговая Ф.7 6 кВ (ПЧМ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10					
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								
50	ПС Тихорецкая тяговая Ф.4 6 кВ (ОШПЗ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10					
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
51	ПС Тихорецкая тяговая Ф.2.6 кВ (ПЧМ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								
52	ПС Тихорецкая тяговая Ф.3.6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
53	ПС Тихорецкая тяговая Ф.8.6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТЛК10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
54	ПС Тихорецкая тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,2	5,7		
				B	ТВ							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RL-B-3										
55	ПС Тихорецкая тяговая ДПР-3 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №19720-06	A	ТВ		RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,2	5,7	
				B	ТВ							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
56	ПС Коноково тяговая Ввод-110 кВ ТП-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1			RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,5	2,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1							
				C	ТБМО-110 УХЛ1							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
57	ПС Коноково тяговая Ввод-110 кВ ТП-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,5	2,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
58	ПС Коноково тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №19720-06	A	ТВ		11 000	Активная	1,2	5,7
				B	ТВ					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07; 912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
59	ПС Коноково тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №19720-06	A	ТВ		11 000	Активная	1,2	5,7
				B	ТВ					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
60	ПС Горячий Ключ Ввод-110 кВ в сторону Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
61	ПС Горячий Ключ Ввод-110 кВ в сторону Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
62	ПС Горячий Ключ Ввод-110 кВ в сторону Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
63	ПС Горячий Ключ ВЛ-110 кВ Фанагорийская	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
64	ПС Горячий Ключ ОМВ-110 кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
65	ПС Горячий Ключ ТР-35 Т-3 35 кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №26419-08	A	ТФЗМ 35Б-І У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	42 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
				B	-					
				C	ТФЗМ 35Б-І У1					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-00	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
66	ПС Горячий Ключ ТР-35 Т-1 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	42 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТФН-35М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-00	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								
67	ПС Горячий Ключ Ф.ДПР 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	5 500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТФН-35М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
68	ПС Горячий Ключ Ф.ТСН-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
69	ПС Горячий Ключ Ф.ТСН-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								
70	ПС Горячий Ключ Ф.ПГ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10					
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								
71	ПС Горячий Ключ ТР-10 Т-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10					
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								
						20 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
72	ПС Горячий Ключ Ф.ТГК-1 (Ф.1) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В	-					
				С	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								
73	ПС Горячий Ключ Ф.ТГК-2 (Ф.2) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59,2473-05	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В	-					
				С	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								
74	ПС Горячий Ключ Ф.ТГК-3 (Ф.3) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №71808-18	А	ТПЛ-СЭЦ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,0 4,4
				В	-					
				С	ТПЛ-СЭЦ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
75	ПС Горячий Ключ Ф.ТПК-4 (Ф.4) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная Реактивная	1,2	5,7	
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3									
76	ПС Горячий Ключ яч.9 Ф.Терем-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0	5,6
				B	-						
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									
77	ПС Горячий Ключ яч.15 Ф.Терем-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03		2 000	Активная Реактивная	1,2	5,7
				B	-						
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
78	ПС Горячий Ключ Ф.ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								
79	ПС Фанагорийская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		55 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								
80	ПС Фанагорийская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	55 000		Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
81	ПС Фанагорийская тяговая Ф.ПГ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	20 000	Активная	1,2	5,7		
				B	-							
				C	ТОЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3										
82	ПС Фанагорийская тяговая Ф-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТВЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4										
83	ПС Фанагорийская тяговая Ф-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,2	5,7
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
84	ПС Фанагорийская тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
85	ПС Фанагорийская тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
86	ПС Афлостик тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	55 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
87	ПС Афапостик тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	55 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
88	ПС Афапостик тяговая Ф.ПГ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	20 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
89	ПС Афапостик тяговая Ф.4 Хутор Афапостик 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
90	ПС Афапостик тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
91	ПС Афапостик тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
92	ПС Чинары тяговая Ввод-10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10					
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								
						20 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
93	ПС Чиная тяговая Ввод-10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	20 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								
94	ПС Чиная тяговая Ф.3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
95	ПС Чиная тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
96	ПС Чинары тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3								
97	ПС Чилипси тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		110 000	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								
98	ПС Чилипси тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	110 000		Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
99	ПС Чилипси тяговая Ф.ШГзт 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В	-					
				С	ТПОЛ 10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
100	ПС Чилипси тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М					
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
101	ПС Чилипси тяговая Ф.ШГвл 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-05	А	ТЛМ-10					
				В	-					
				С	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
						20 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
102	ПС Чилипси тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
103	ПС Чилипси тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2473-00	A	ТЛМ-10					
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
104	ПС Староминская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №40088-08	A	VAU-123	165 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123					
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
105	ПС Староминская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03	165 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123					
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
106	ПС Староминская тяговая Ф.ПГ 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М	55 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
107	ПС Староминская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	11 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
108	ПС Староминская тяговая Ф-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								
109	ПС Староминская тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
110	ПС Староминская тяговая Ф-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №15128-96,1276-59	A	ТОЛ 10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
111	ПС Староминская тяговая Ф-4ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-01,1276-59	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
112	ПС Шендзий тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	165 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
113	ПС Шендзий тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	165 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
114	ПС Шенджий тяговая Ф.ШЖ-9 (Ф.9) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,2	5,7		
				B	-							
				C	ТПЛМ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
115	ПС Шенджий тяговая Ф.ШЖ-2 (Ф.2) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТПЛМ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3										
116	ПС Шенджий тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М			RTU-327 Рег. № 19495-03	5 500	Активная	1,2	5,7
				B	ТФН-35М							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
117	ПС Шенджий тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	5 500	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3								
118	ПС Крымская тяговая ВЛ-110 кВ Сухой порт (ВЛ-110 кВ Новотроицкая)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	440 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
119	ПС Крымская тяговая ВЛ-110 кВ Абинская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	440 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
120	ПС Крымская тяговая ВЛ-110 кВ Крымская-I цепь	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	440 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
121	ПС Крымская тяговая ВЛ-110 кВ Крымская-II цепь	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	440 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
122	ПС Крымская тяговая ВЛ-110 кВ ГТ-ТЭЦ 1 цепь	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №49201-12	A	ТРГ	RTU-325L Рег. № 37288-08	22 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
123	ПС Крымская тяговая ВЛ-110 кВ ГТ-ГЭЦ 2 цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №49201-12	A	ТРГ	RTU-325L Рег. № 37288-08	22 000	Активная  Реактивная	1,0	5,6
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								
124	ПС Крымская тяговая ТП-1 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5	2,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
125	ПС Крымская тяговая ТП-2 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5	2,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
126	ПС Крымская тяговая ОМВ-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	440 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
127	ПС Крымская тяговая Ф.1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №8913-82	A	ТВК-10	3 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	-					
				C	ТВК-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3								
128	ПС Крымская тяговая Ф.9 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №8913-82	A	ТВК-10	3 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	-					
				C	ТВК-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
129	ПС Крымская тяговая Ф.3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТВК-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
130	ПС Крымская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 250	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
131	ПС Крымская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
132	ПС Крымская тяговая ДПР-3 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,2	5,7	
				B	ТФЗМ-35А-У1						
				C	-						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	-						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3									
133	ПС Крымская тяговая ДПР-4 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	-						
				B	ТФЗМ-35А-У1						
				C	-						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	-						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3									
134	ПС Титаровская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		220 000		Активная	0,5	2,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1						
				C	ТБМО-110 УХЛ1						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
135	ПС Тигаровская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								
136	ПС Тигаровская тяговая Ф.ПГ 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М	55 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
137	ПС Тигаровская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №3690-73	A	ТФН-35М	16 500	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
138	ПС Тигаровская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	16 500	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
139	ПС Тигаровская тяговая Ф.ТТ-2 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
140	ПС Тигаровская тяговая Ф.ТТ-4 10 кВ (Ф.4)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
144	ПС Тимашевская тяговая Ф.ПГ 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	33 000	Активная	1,2	5,7		
				B	ТФН-35М							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
145	ПС Тимашевская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №59982-15	A	ТГМ		RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,0	2,8	
				B	ТГМ							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
146	ПС Тимашевская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №59982-15	A	ТГМ			RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,0	2,8
				B	ТГМ							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
147	ПС Тимашевская тяговая ДПР-3 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 250	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
148	ПС Тимашевская тяговая Ф.ТТ-1 10 кВ (Ф.1)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
149	ПС Тимашевская тяговая Ф.ТТ-2 10 кВ (Ф.2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
150	ПС Тимашевская тяговая Ф.ТТ-5 10 кВ (Ф.5)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  4,2
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
151	ПС Тимашевская тяговая яч.13, Ф.7 ЮГЗ-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RALXQV-P4GB-DW-3								
152	ПС Тимашевская тяговая Ф.3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
153	ПС Тимашевская тяговая Ф.4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная	1,0	5,6		
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
154	ПС Протока тяговая Ввод-27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М		55 000	55 000	Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТФН-35М							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3										
155	ПС Протока тяговая ДПР 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1			11 000	11 000	Активная	1,2	5,7
				B	ТФЗМ-35А-У1							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
156	ПС Протока тяговая ТСН 0,4 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №57218-14	A	ТОП-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03	10	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4	
				B	ТОП-0,66						
				C	ТОП-0,66						
		ТН	-								
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4							
157	ПС Протока тяговая РУ-0,4кВ СЦБ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №51516-12	A	T-0,66		RTU-327 Рег. № 19495-03	20	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4
				B	-						
				C	T-0,66						
		ТН	-								
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4							
158	ПС Протока тяговая РУ-0,4кВ СЦБ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №51516-12	A	T-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03		20	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4
				B	-						
				C	T-0,66						
		ТН	-								
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
159	ПС Гайдук тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,5	2,0		
				B	VAU-123							
				C	VAU-123							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123							
				B	VAU-123							
				C	VAU-123							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
160	ПС Гайдук тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №40088-08	A	VAU-123		RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,5	2,0	
				B	VAU-123							
				C	VAU-123							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123							
				B	VAU-123							
				C	VAU-123							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
161	ПС Гайдук тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М			RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,0	5,6
				B	-							
				C	ТПЛ-10-М							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
162	ПС Гайдук тяговая Ф-5 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  4,2
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-3								
163	ПС Гайдук тяговая Ф-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
164	ПС Гайдук тяговая Ф-8 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
				В	-					
				С	ТВК-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
165	ПС Гайдук тяговая Ф.ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №22656-02	A	T-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03	200	Активная	1,0	5,0		
				B	T-0,66							
				C	T-0,66							
		ТН	-		EA05RL-B-4			Реактивная	2,1	4,4		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97											
166	ПС Гайдук тяговая Ф.ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22656-02	A	T-0,66		RTU-327 Рег. № 19495-03	60	Активная	1,0	5,0	
				B	T-0,66							
				C	T-0,66							
		ТН	-		EA05RL-B-4				Реактивная	2,1	4,4	
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97											
167	ПС Гайдук тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3689-73,3690-73	A	ТФ3М-35Б-1У1			RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,2	5,7
				B	ТФ3М-35А-У1							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		Реактивная	2,5	3,5						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
168	ПС Гайдук тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 250	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5							
				B	ТФЗМ-35А-У1												
				C	-												
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65												
				B	ЗНОМ-35-65												
				C	-												
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3													
		169	ПС Кореновск тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №23256-05						A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	165 000	Активная  Реактивная	0,8  1,5	2,2  2,2
											B	ТБМО-110 УХЛ1					
C	ТБМО-110 УХЛ1																
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94			A	НКФ-110-57 У1												
				B	НКФ-110-57 У1												
				C	НКФ-110-57 У1												
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97			EA02RALX-P3B-4													
170	ПС Кореновск тяговая Ввод-110 кВ Т-2			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	165 000	Активная  Реактивная	0,8  1,5	2,2  2,2					
						B	ТБМО-110 УХЛ1										
		C	ТБМО-110 УХЛ1														
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1												
				B	НКФ-110-57 У1												
				C	НКФ-110-57 У1												
		Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA02RALX-P3B-4													



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
174	ПС Усть-Лабинская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,8	2,2
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №26452-04, 1188-84,1188-84	A	НКФ-110					
				B	НКФ110-83У1					
				C	НКФ110-83У1					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
175	ПС Усть-Лабинская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81,3690-73	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная Реактивная	1,2	5,7
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
176	ПС Усть-Лабинская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная Реактивная	1,2	5,7
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
177	ПС Величковская тяговая Ввод-1 27,5 кВ ВЛ-27,5 кВ Величковская- Тяговая I цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	33 000	Активная	1,2	5,7		
				B	ТФН-35М							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			Реактивная	2,5	3,5		
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3										
178	ПС Величковская тяговая Ввод-2 27,5 кВ ВЛ-27,5 кВ Величковская- Тяговая II цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №19720-06	A	ТВ		RTU-327 Рег. № 19495-03	33 000	Активная	1,2	5,7	
				B	ТВ							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				Реактивная	2,5	3,5	
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3										
179	ПС Величковская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1			RTU-327 Рег. № 19495-03	8 250	Активная	1,2	5,7
				B	ТФЗМ-35А-У1							
				C	-							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					Реактивная	2,5	3,5
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
180	ПС Величковская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 250	Активная	1,2	5,7
				B	ТФЗМ-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		330 000	Активная		0,5	2,0		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1							
		B	ТБМО-110 УХЛ1							
		C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
		B	НАМИ-110 УХЛ1							
		C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная		0,5	2,0		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1							
		B	ТБМО-110 УХЛ1							
		C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
		B	НАМИ-110 УХЛ1							
		C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная	0,5	2,0			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1							
		B	ТБМО-110 УХЛ1							
		C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
		B	НАМИ-110 УХЛ1							
		C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная	0,5	2,0			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1							
		B	ТБМО-110 УХЛ1							
		C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
		B	НАМИ-110 УХЛ1							
		C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная	0,5	2,0			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1							
		B	ТБМО-110 УХЛ1							
		C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
		B	НАМИ-110 УХЛ1							
		C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная	0,5	2,0			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1							
		B	ТБМО-110 УХЛ1							
		C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
		B	НАМИ-110 УХЛ1							
		C	НАМИ-110 УХЛ1							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
183	ПС Комсомольская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								
184	ПС Комсомольская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								
185	ПС Комсомольская тяговая Ф.КС-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
186	ПС Комсомольская тяговая Ф.КС-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
187	ПС Комсомольская тяговая Ф.ПГ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	12 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
				В	-					
				С	ТПОЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
188	ПС Комсомольская тяговая Ф.ПЭ-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
189	ПС Кабардинская тяговая Ввод-10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	16 000	Активная	1,2	5,7	
				B	-						
				C	ТПОЛ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3									
190	ПС Кабардинская тяговая Ввод-10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	16 000	Активная	1,2	5,7
				B	-						
				C	ТПОЛ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3									
191	ПС Кабардинская тяговая Ф.4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03		2 000	Активная	1,2	5,7
				B	-						
				C	ТПЛУ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
192	ПС Кабардинская тяговая Ф.ПГ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	20 000	Активная	1,2	5,7		
				B	ТПОЛ-10							
				C	ТПОЛ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
193	ПС Кабардинская тяговая Ф.6 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТПЛМ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
194	ПС Кабардинская тяговая Ф.7 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,2	5,7
				B	-							
				C	ТПЛМ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
195	ПС Кабардинская тяговая Ф.ПЭ-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛУ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
196	ПС Кабардинская тяговая Ф.ПЭ-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
197	ПС Кабардинская тяговая Ввод-0,4 кВ ТМ-160 (10/0,4 кВ) МСП-7	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03	20	Активная  Реактивная	1,0  2,1	5,0  4,4
				B	Т-0,66					
				C	Т-0,66					
		ТН	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
201	ПС Навагинская тяговая Ф.Хутор Навагинский 10 кВ (Ф.1 Село Навагинская)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
202	ПС Навагинская тяговая Ф.Плавка гололеда (Ш) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №29390-10	A	ТПЛ-10с					
				B	-					
				C	ТПЛ-10с					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
203	ПС Навагинская тяговая Ф.ПЭ-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10					
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
						20 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4	
						12 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
204	ПС Навагинская тяговая Ф.ПЭ-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,0	5,6		
				B	-							
				C	ТПЛМ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
205	ПС Гойтх тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №15651-12	A	TG 145		RTU-327 Рег. № 19495-03	22 000	Активная	0,5	2,0	
				B	TG 145							
				C	TG 145							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
206	ПС Гойтх тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №15651-12	A	TG 145			RTU-327 Рег. № 19495-03	22 000	Активная	0,5	2,0
				B	TG 145							
				C	TG 145							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
207	ПС Гойтх тяговая Ф.1 пос. Горный 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03	20 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4							
				В	-												
				С	ТОЛ 10-I												
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10												
				В													
				С													
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3													
		208	ПС Гойтх тяговая Ф.2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №814-53						А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4
											В	-					
С	ТПФМ-10																
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87			А	НАМИ-10												
				В													
				С													
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RL-B-3													
209	ПС Гойтх тяговая Ф-3 пос. Горный 10 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная  Реактивная	1,0  2,2	5,6  3,4					
						В	-										
		С	ТПЛ-10														
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10												
				В													
				С													
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3													

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
210	ПС Гойтх тяговая Ф.ПЭ-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
211	ПС Гойтх тяговая Ф.ПЭ-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
212	ПС Туапсе тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				В	ТБМО-110 УХЛ1					
				С	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
213	ПС Туапсе тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
214	ПС Туапсе тяговая, ВЛ 110 кВ Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
215	ПС Туапсе тяговая, КВЛ 110 кВ Шепси с отпайкой на ПС Терминал	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
216	ПС Туапсе тяговая, КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ с отпайкой на ПС Терминал	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,5	2,0
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
217	ПС Туапсе тяговая, ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая – Туапсе	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1					
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
218	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1					
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
219	ПС Туапсе тяговая Ф-12 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03	7 200	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТПОЛ 10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
220	ПС Туапсе тяговая яч.3 Ф-12 К-59 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	7 200	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
221	ПС Туапсе тяговая Ф.СВ (Связь) 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03	9 600	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТПОЛ 10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
222	ПС Туапсе тяговая Ф-III №5 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03	9 600	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПОЛ 10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
223	ПС Туапсе тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №44701-10	А	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная	1,0	2,8
				В	-					
				С	ТПЛ-СВЭЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4								
224	ПС Туапсе тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная	1,2	5,1
				В	-					
				С	ТОЛ-10-I					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
225	ПС Туапсе тяговая Ф-15 К-59 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №9143-06	А	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 800	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТЛК-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		20 000	Активная		1,2	5,7		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-05	А	ТЛМ-10							
		В	-							
		С	ТЛМ-10							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66							
		В								
		С								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		4 800	Активная		1,2	5,7		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10							
		В	-							
		С	ТПФМ-10							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6							
		В								
		С								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		2,5	Реактивная	2,5	3,5			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
228	ПС Туапсе тяговая Ф.ТТ-6 (Ф.6) 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 800	Активная	1,2	5,7		
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3										
229	ПС Туапсе тяговая Ф-10 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10		RTU-327 Рег. № 19495-03	7 200	Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТПОЛ 10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3										
230	ПС Туапсе тяговая Ф.ТП-71 Ввод-2 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10			RTU-327 Рег. № 19495-03	7 200	Активная	1,2	5,7
				B	-							
				C	ТПОЛ 10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
231	ПС Туапсе тяговая Ф.ТП-71 Ввод-1 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 600	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4		8 000	Активная		1,2	5,7		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10							
		В	-							
		С	ТПЛ-10							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66							
		В								
		С								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		2 000	Активная		1,2	5,7		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10							
		В	-							
		С	ТЛМ-10							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66							
		В								
		С								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		2,5	Реактивная	2,5	3,5			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
234	ПС Туапсе тяговая Ф.7 ЖД 6 кВ (КРУН-6 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 800	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
235	ПС Белореченская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	110 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
236	ПС Белореченская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	110 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
237	ПС Белореченская тяговая СЩ-0,22кВ Ф.В/ч связи	ТТ	-		EA05RL-B-4	RTU-327 Рег. № 19495-03	1	Активная	0,6	1,9
		ТН	-					Реактивная	1,1	3,8
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97							
238	ПС Белореченская тяговая ВЛ-35 кВ Пшехская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №19720-06	А	ТВ		21 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				В	-					
				С	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-54	А	ЗНОМ-35					
				В	ЗНОМ-35					
				С	ЗНОМ-35					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
239	ПС Белореченская тяговая ВЛ-35 кВ Птицесовхоз	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М	14 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				В	-					
				С	ТФН-35М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-54	А	ЗНОМ-35					
				В	ЗНОМ-35					
				С	ЗНОМ-35					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
240	ПС Белореченская тяговая Ф-1 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	12 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5							
				B	-												
				C	ТПОЛ-10												
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66												
				B													
				C													
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3													
		241	ПС Белореченская тяговая Ф-6 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-59						A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	7 200	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
											B	-					
C	ТПОЛ-10																
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №2611-70			A	НТМИ-6-66												
				B													
				C													
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RL-P1B-3													
242	ПС Белореченская тяговая Ф-7 6 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 200	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5					
						B	-										
		C	ТПЛ-10														
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66												
				B													
				C													
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4													

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
243	ПС Белореченская тяговая Ф-5 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 800	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5							
				B	-												
				C	ТПЛМ-10												
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66												
				B													
				C													
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3													
		244	ПС Белореченская тяговая Ф-8 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1856-63						A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	600	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
											B	-					
C	ТВЛМ-10																
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №2611-70			A	НТМИ-6-66												
				B													
				C													
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RL-P2B-3													
245	ПС Белореченская тяговая Ф-10 6 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =40/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	480	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5					
						B	-										
		C	ТПЛ-10														
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66												
				B													
				C													
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3													

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
246	ПС Белореченская тяговая Ф.2ПЭ 0,22 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	40	Активная	1,0	5,6			
				B	ТПЛ-10								
				C	ТПЛ-10								
247	ПС Курганная тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		165 000	Активная	0,5	2,0			
				B	ТБМО-110 УХЛ1								
				C	ТБМО-110 УХЛ1								
248	ПС Курганная тяговая Ввод-110 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №23256-05	A	НАМИ-110 УХЛ1			165 000	Активная	0,5	2,0		
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
247	ПС Курганная тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	165 000			Реактивная	1,1	2,0		
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
248	ПС Курганная тяговая Ввод-110 кВ Т-3	Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4			165 000		Реактивная	1,1	2,0		
				Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11							A1802RALQ-P4GB-DW-4	
												Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
249	ПС Курганная тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	165 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								
250	ПС Курганная тяговая ВЛ-35 кВ Бройлерная (Карьерная)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5; 0,2 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №3690-73,17552-06	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	21 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТФМ-35-II					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
251	ПС Курганная тяговая ВЛ-35 кВ МОК	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	21 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТФН-35М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
252	ПС Курганная тяговая Ф-10 (Сахарный завод) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	12 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПОЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3								
253	ПС Курганная тяговая Ф-К12 к-з Колхоз (Ф.12) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
254	ПС Курганная тяговая Ф-18 (Сахарный завод) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
255	ПС Курганная тяговая Ф.К-2 (Ф-2) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
256	ПС Курганная тяговая Ф.К-6 (Ф-6) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М					
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
257	ПС Курганная тяговая Ф.К-8 (Ф-8) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М					
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
						3 000	Активная	1,2	5,7	
							Реактивная	2,5	3,5	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
258	ПС Курганная тяговая Ф.К-14 (Ф-14) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
259	ПС Курганная тяговая Ф-20 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
260	ПС Курганная тяговая Ф-4 ЖД Узел 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9									
261	ПС Курганная тяговая ЩитСН-380 В, КЛ-0,4 кВ Лаб. узел связи (Ф. В/ч связи)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №15764-96	A	Т-0,66У3	RTU-327 Рег. № 19495-03	10	Активная	1,0	5,6									
				B	Т-0,66У3														
				C	Т-0,66У3														
ТН	-		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4		10	Реактивная	2,1	3,4									
											ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	330 000	Активная	0,5	2,0	
													B	ТБМО-110 УХЛ1					
C	ТБМО-110 УХЛ1																		
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	330 000	Реактивная		1,1	2,1											
		B	НАМИ-110 УХЛ1																
		C	НАМИ-110 УХЛ1																
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная	0,5	2,0												
								ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	330 000	Активная	0,5		2,0			
										B	ТБМО-110 УХЛ1								
C	ТБМО-110 УХЛ1																		
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	330 000	Реактивная	1,1	2,1												
		B	НАМИ-110 УХЛ1																
		C	НАМИ-110 УХЛ1																
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная	0,5	2,0												
								ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		330 000	Активная	0,5	2,0			
										B	ТБМО-110 УХЛ1								
C	ТБМО-110 УХЛ1																		
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	330 000	Реактивная	1,1	2,1												
		B	НАМИ-110 УХЛ1																
		C	НАМИ-110 УХЛ1																
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		330 000	Активная	0,5	2,0												

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
264	ПС Куринская тяговая ПГ Ввод 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	20 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТЛМ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
265	ПС Куринская тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТПЛУ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
266	ПС Куринская тяговая Ф-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
267	ПС Куринская тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		8 000	Активная		1,2	5,7		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10							
		В	-							
		С	ТПФМ-10							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
		В								
		С								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		55 000	Активная	0,5	2,0			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1							
		В	ТБМО-110 УХЛ1							
		С	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1							
		В	НАМИ-110 УХЛ1							
		С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		1,1	Реактивная	2,5	3,5			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
270	ПС Кривенковская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	55 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								
271	ПС Кривенковская тяговая Ф.Плавка гололеда (Ш) 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	20 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-					
				C	ТПОЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
272	ПС Кривенковская тяговая Ф-1 Плодосовхоз 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5	
				B	-					
				C	ТПЛУ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
273	ПС Кривенковская тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	12 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТПОЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
274	ПС Кривенковская тяговая Ф-5 Зверосовхоз 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТПЛУ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
275	ПС Кривенковская тяговая Ф-7 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				В	-					
				С	ТПЛУ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
276	ПС Кривенковская тяговая Ф-11 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3								
277	ПС Кривенковская тяговая Ф-6 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3								
278	ПС Кривенковская тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
279	ПС Кривенковская тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 500	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		11 000	Активная		0,5	2,0		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*							
		В	ТГФМ-110 П*							
		С	ТГФМ-110 П*							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1							
		В	НАМИ-110 УХЛ1							
		С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		4 000	Активная	1,0	5,6			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-69	А	ТЛМ-10							
		В	-							
		С	ТЛМ-10							
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10							
		В								
		С								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		2,2	Реактивная	3,4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
282	ПС Ханская тяговая Ф-ХТ-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4	
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3									
283	ПС Ханская тяговая Ф-ХТ-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-						
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3									
284	ПС Ханская тяговая Ф-ХТ-5 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03		3 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3									



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
288	ПС Магистральная ВЛ-35 кВ Магистраль-1 (Ввод-1 35 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №35056-07	A	4МС7	RTU-327 Рег. № 19495-03	14 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	4МС7					
				C	4МС7					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №35057-07	A	4МТ40,5					
				B	4МТ40,5					
				C	4МТ40,5					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4								
289	ПС Магистральная Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-08	A	ТЛО-10	1 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06					
				B	ЗНОЛ.06					
				C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
290	ПС Магистральная Ф.3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5	
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06					
				B	ЗНОЛ.06					
				C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
291	ПС Магистральная Ф.ПЭ-2 яч. №8 10 кВ (Ф.4)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная	1,2	5,7		
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06							
				B	ЗНОЛ.06							
				C	ЗНОЛ.06							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										
292	ПС Магистральная Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	1 000	Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06							
				B	ЗНОЛ.06							
				C	ЗНОЛ.06							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										
293	ПС Адлер тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №22440-07	A	ТВГ-110			RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная	0,8	2,2
				B	ТВГ-110							
				C	ТВГ-110							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	CPA 123							
				B	CPA 123							
				C	CPA 123							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
294	ПС Адлер тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №22440-07	A	ТВГ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,8	2,2
				B	ТВГ-110					
				C	ТВГ-110					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СРА 123					
				B	СРА 123					
				C	СРА 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								
295	ПС Адлер тяговая Ф-А-301 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10	20 000	Активная Реактивная	1,0	5,6	
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3								
296	ПС Адлер тяговая 2с.ш. 10 кВ Ф-ЦРП	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	8 000	Активная Реактивная	1,0	5,6	
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
297	ПС Адлер тяговая 1 с.ш. 10 кВ Ф-ЦРП	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная	1,0	5,6
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3		2 000	Активная		1,0	5,6		
ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-08	А	ТЛО-10							
		В	-							
		С	ТЛО-10							
ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10							
		В								
		С								
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3		16 000	Активная		1,0	5,6		
ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №25433-08	А	ТЛО-10							
		В	-							
		С	ТЛО-10							
ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10							
		В								
		С								
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
300	ПС Адлер тяговая Ф.ЗПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,0	5,6
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3								
301	ПС Адлер тяговая Ф.1 Вокзал 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №25433-08	А	ТЛО-10					
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
302	ПС Адлер тяговая Ф.6ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-08	А	ТЛО-10					
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3								
						16 000	Активная	1,0	5,6	
							Реактивная	2,2	3,4	
						2 000	Активная	1,0	5,6	
							Реактивная	2,2	3,4	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
303	ПС Адлер тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0	5,6		
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										
304	ПС Адлер тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,0	5,6	
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3										
305	ПС Дагомыс тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №49201-12	A	ТРГ			RTU-327 Рег. № 19495-03	33 000	Активная Реактивная	0,5	2,0
				B	ТРГ							
				C	ТРГ							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №29695-08	A	СРТf 123							
				B	СРТf 123							
				C	СРТf 123							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
306	ПС Дагомыс тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №49201-12	A	ТРГ	RTU-327 Рег. № 19495-03	33 000	Активная	0,5	2,0		
				B	ТРГ							
				C	ТРГ							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №29695-08	A	СРТf 123							
				B	СРТf 123							
				C	СРТf 123							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4										
307	ПС Дагомыс тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-11	A	ТЛО-10		3 000	3 000	Активная	1,2	5,1	
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10							
				B	ЗНОЛП-ЭК-10							
				C	ЗНОЛП-ЭК-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3										
308	ПС Дагомыс тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-11	A	ТЛО-10			1 000	1 000	Активная	1,0	2,8
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10							
				B	ЗНОЛП-ЭК-10							
				C	ЗНОЛП-ЭК-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
309	ПС Дагомыс тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	4 000	Активная	1,2	5,1
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10					
				B	ЗНОЛП-ЭК-10					
				C	ЗНОЛП-ЭК-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3								
310	ПС Дагомыс тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10					
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10					
				B	ЗНОЛП-ЭК-10					
				C	ЗНОЛП-ЭК-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3								
311	ПС Якорная Щель тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №49201-12	A	ТРГ		110 000	Активная	0,5	2,0
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
312	ПС Якорная Щель тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №49201-12	A	ТРГ	RTU-327 Рег. № 19495-03	110 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №47846-11	A	СПА 123					
				B	СПА 123					
				C	СПА 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								
313	ПС Якорная Щель тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,4
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
314	ПС Якорная Щель тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,4
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
315	ПС Якорная Щель тяговая Ф-5 ПГ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная  Реактивная	1,2	5,1		
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										
316	ПС Якорная Щель тяговая Ф-6 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2	5,1	
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										
317	ПС Якорная Щель тяговая Ф. ППЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2	5,1
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
318	ПС Якорная Щель тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,4
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
319	ПС Лазаревская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №49201-12	A	ТРГ	110 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1	
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №47846-11	A	CPA 123					
				B	CPA 123					
				C	CPA 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								
320	ПС Лазаревская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №49201-12	A	ТРГ	110 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1	
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №47846-11	A	CPA 123					
				B	CPA 123					
				C	CPA 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
321	ПС Лазаревская тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	8 000	Активная	1,2	5,1
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
322	ПС Лазаревская тяговая Ф-3 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-08	А	ТЛО-10					
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
323	ПС Лазаревская тяговая Ф-6 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	А	ТЛО-10					
				В	-					
				С	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10					
				В						
				С						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
						6 000	Активная	1,2	5,1	
							Реактивная	2,5	4,4	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
324	ПС Лазаревская тяговая Ф-7 ПГ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =800/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	16 000	Активная	1,2	5,1		
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										
325	ПС Лазаревская тяговая Ф-8 ПГ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	12 000	Активная	1,2	5,1	
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										
326	ПС Лазаревская тяговая Ф.ППЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =30/5 №25433-11	A	ТЛО-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	600	Активная	1,2	5,1
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10							
				B								
				C								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
327	ПС Лазаревская тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
328	ПС Магри тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №49201-12	A	ТРГ	110 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №47846-11	A	СРА 123					
				B	СРА 123					
				C	СРА 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								
329	ПС Магри тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №49201-12	A	ТРГ	110 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1	
				B	ТРГ					
				C	ТРГ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №47846-11	A	СРА 123					
				B	СРА 123					
				C	СРА 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
330	ПС Магри тяговая Ф-16 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,4
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
331	ПС Магри тяговая Ф-4 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,4
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
332	ПС Магри тяговая Ф-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,4
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
333	ПС Магри тяговая Ф-3 ПП 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4	
				B	-						
				C	ТЛП-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3									
334	ПС Магри тяговая Ф-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
				B	-						
				C	ТЛП-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3									
335	ПС Магри тяговая Ф.ППЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =30/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03		600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
				B	-						
				C	ТЛП-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
336	ПС Магри тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,4
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3								
337	ПС Имеретинская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №37750-08	A	VIS WI	132 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0	
				B	VIS WI					
				C	VIS WI					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S					
				B	SU 170/S					
				C	SU 170/S					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4								
338	ПС Имеретинская тяговая Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №37750-08	A	VIS WI	132 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0	
				B	VIS WI					
				C	VIS WI					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S					
				B	SU 170/S					
				C	SU 170/S					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
339	ПС Имеретинская тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная	1,2	5,1
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
340	ПС Имеретинская тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
341	ПС Имеретинская тяговая Ф.3ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9							
342	ПС Береговая тяговая Ввод 110 кВ 2Т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №37750-08	A	VIS WI	RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0							
				B	VIS WI												
				C	VIS WI												
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S												
				B	SU 170/S												
				C	SU 170/S												
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4													
		343	ПС Береговая тяговая Ввод 110 кВ 1Т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №37750-08						A	VIS WI	RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0
											B	VIS WI					
C	VIS WI																
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08			A	SU 170/S												
				B	SU 170/S												
				C	SU 170/S												
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11			A1802RAL-P4GB-DW-4													
344	ПС Береговая тяговая яч. 4, ВФ-1 10 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,0					
						B	-										
		C	ТЛП-10														
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП												
				B	ЗНОЛП												
				C	ЗНОЛП												
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4													

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
345	ПС Береговая тяговая яч. 13, ВФ-2 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,0
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
346	ПС Береговая тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
347	ПС Береговая тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
348	ПС Береговая тяговая Ф.3ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная	1,2	5,1
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
349	ПС Береговая тяговая Ф.4ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
350	ПС Береговая тяговая Ф.5ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП					
				B	ЗНОЛП					
				C	ЗНОЛП					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
351	ПС Ахштырь яч.2, ВФ-2 10 кВ (Ис.ш. ТП ЮПАТ-1)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5
				B	ТОЛ-СЭЩ-10					
				C	ТОЛ-СЭЩ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
352	ПС Ахштырь яч.19, ВФ-19 10 кВ (Ис.ш. ТП ЮПАТ-1)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5
				B	ТОЛ-СЭЩ-10					
				C	ТОЛ-СЭЩ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
353	ПС Ахштырь Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №37096-08	A	ТВ	RTU-327 Рег. № 19495-03	66 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0
				B	ТВ					
				C	ТВ					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S					
				B	SU 170/S					
				C	SU 170/S					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
354	ПС Ахштырь Рем.пер. 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S					
				B	SU 170/S					
				C	SU 170/S					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4								
355	ПС Ахштырь Раб. пер. 110 кВ (ЭВ 110 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №37750-08	A	VIS WI	RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0
				B	VIS WI					
				C	VIS WI					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S					
				B	SU 170/S					
				C	SU 170/S					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4								
356	ПС Ахштырь Ф.1ПЭ 1 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5
				B	ТОЛ-СЭЩ-10					
				C	ТОЛ-СЭЩ-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
357	ПС Ахштырь Ф.2ПЭ 1 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5	
				B	ТОЛ-СЭЩ-10						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									
358	ПС Ахштырь Ф.1ПЭ 2 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5
				B	ТОЛ-СЭЩ-10						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									
359	ПС Ахштырь Ф.2ПЭ 2 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03		2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5
				B	ТОЛ-СЭЩ-10						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
360	ПС Монастырь яч.3, ВФ-5 10 кВ (Ис.ш. Южн.порт тон.2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная	1,0	2,8		
				B	ТЛО-10							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4										
361	ПС Монастырь яч.16, ВФ-4 10 кВ (Ис.ш. ТП ЮГ АТ-2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная	1,0	2,8	
				B	ТЛО-10							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4										
362	ПС Монастырь Ф.1ПЭ 1 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная	1,0	2,8
				B	ТЛО-10							
				C	ТЛО-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
363	ПС Монастырь Ф.2ПЭ 1 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	6 000	Активная	1,0	2,8	
				B	ТЛО-10						
				C	ТЛО-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									
364	ПС Монастырь Ф.1ПЭ 2 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная	1,0	2,8
				B	ТОЛ-СЭЩ-10						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									
365	ПС Монастырь Ф.2ПЭ 2 сек. 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03		6 000	Активная	1,0	2,8
				B	ТЛО-10						
				C	ТЛО-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
366	ПС Чвижелсе яч.4, ВФ-4 10 кВ (ТП ЮГ тон.3 1с.ш.)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0	2,8	
				B	ТОЛ-СЭЩ-10						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									
367	ПС Чвижелсе яч.23, ВФ-23 10 кВ (ТП ЮГ тон.3 2с.ш.)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0	2,8
				B	ТОЛ-СЭЩ-10						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									
368	ПС Чвижелсе Ф.2ПЭ 1 сек 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03		2 000	Активная  Реактивная	1,0	2,8
				B	ТОЛ-СЭЩ-10						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
369	ПС Чвижелсе Ф.1ПЭ 1 сек 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5		
				B	ТОЛ-СЭЩ-10							
				C	ТОЛ-СЭЩ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4										
370	ПС Чвижелсе Ф.1ПЭ 2 сек 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5	
				B	ТОЛ-СЭЩ-10							
				C	ТОЛ-СЭЩ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4										
371	ПС Чвижелсе Ф.2ПЭ 2 сек 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,0  1,8	2,8  3,5
				B	ТОЛ-СЭЩ-10							
				C	ТОЛ-СЭЩ-10							
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
372	ПС Горная тяговая яч.17, ВФ-6 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,1  4,0
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10					
				B	ЗНОЛП-ЭК-10					
				C	ЗНОЛП-ЭК-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
373	ПС Горная тяговая яч.7, ВФ-5 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10					
				B	ЗНОЛП-ЭК-10					
				C	ЗНОЛП-ЭК-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
374	ПС Горная тяговая Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №37750-08	A	VIS WI		132 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0
				B	VIS WI					
				C	VIS WI					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S					
				B	SU 170/S					
				C	SU 170/S					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
375	ПС Горная тяговая Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №37750-08	A	VIS WI	RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная Реактивная	0,5	2,0	
				B	VIS WI						
				C	VIS WI						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S						
				B	SU 170/S						
				C	SU 170/S						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4									
376	ПС Горная тяговая КЛ-110 кВ Чвижепсе	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №20951-08	A	SB 0,8		RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная Реактивная	0,5	2,0
				B	SB 0,8						
				C	SB 0,8						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S						
				B	SU 170/S						
				C	SU 170/S						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4									
377	ПС Горная тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03		3 000	Активная Реактивная	1,2	5,1
				B	-						
				C	ТЛП-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10						
				B	ЗНОЛП-ЭК-10						
				C	ЗНОЛП-ЭК-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
378	ПС Горная тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	3 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,0
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10					
				B	ЗНОЛП-ЭК-10					
				C	ЗНОЛП-ЭК-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								
379	ПС Горная тяговая Ф.3ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10					
				B	ЗНОЛП-ЭК-10					
				C	ЗНОЛП-ЭК-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4								
380	ПС Горная тяговая Ф.4ПЭ 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10					
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10					
				B	ЗНОЛП-ЭК-10					
				C	ЗНОЛП-ЭК-10					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
381	ПС Тверская тяговая Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	55 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
382	ПС Тверская тяговая ВЛ-110 кВ Центральная-I цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								
383	ПС Тверская тяговая ВЛ-110 кВ Центральная-II цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
384	ПС Тверская тяговая ВЛ-110 кВ Ерик	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	330 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
385	ПС Тверская тяговая ВЛ-110 кВ Комсомольская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	330 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
386	ПС Тверская тяговая ВЛ-110 кВ Куринская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
387	ПС Тверская тяговая ВЛ-110 кВ Кабардинская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								
388	ПС Тверская тяговая ВЛ-110 кВ Хадзыженская (Х-2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4								
389	ПС Тверская тяговая РЩ-0,22 кВ, Ф.В/ч связи	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =20/5 №22656-02	A	T-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03	4	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4
				B	T-0,66					
				C	T-0,66					
		ТН	-							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
390	ПС Тверская тяговая яч.15, ФПГ-10 ВЛ-110 (Ф.ВМПГ 10 кВ)	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	20 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	ТПОЛ-10					
				C	ТПОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4								
391	ПС Тверская тяговая Ф.1ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3								
392	ПС Тверская тяговая Ф.2ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	2 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
393	ПС Северская тяговая Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,0
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123					
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
394	ПС Северская тяговая Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03	220 000	Активная  Реактивная	0,5  1,1	2,0  2,1
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123					
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
395	ПС Северская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная  Реактивная	1,2  2,5	5,7  3,5
				B	ТФ3М-35А-У1					
				C	-					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
396	ПС Северская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	11 000	Активная	1,2	5,7		
				B	ТФЗМ-35А-У1							
				C	-							
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3										
397	ПС Каневская тяговая Вв.1 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		RTU-327 Рег. № 19495-03	33 000	Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТФНД-35М							
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3										
398	ПС Каневская тяговая Вв.2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1			RTU-327 Рег. № 19495-03	33 000	Активная	1,2	5,7
				B	-							
				C	ТФЗМ-35Б-1У1							
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65							
				B	ЗНОМ-35-65							
				C	-							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
399	ПС Каневская тяговая ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. № 19495-03	11 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4								
400	ПС Каневская тяговая ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. № 19495-03	11 000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
				B	ТФН-35М					
				C	-					
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	-					
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4								
401	ТП "Зимовники" (110/27,5/10 кВ кВ) Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/5 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Per. № 19495-03	132 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №60290-15	A	ЗНГА-110					
				B	ЗНГА-110					
				C	ЗНГА-110					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
402	ТП "Зимовники" (110/27,5/10 кВ кВ) Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная Реактивная	1,0	2,8
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №60290-15	A	ЗНГА-110				1,8	3,5
				B	ЗНГА-110					
				C	ЗНГА-110					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RAL-B-4								
403	ПС "Л-1" 35/6 кВ Ввод Т2 35 кВ (Ввод от ВЛ Лихая-2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1	28 000	Активная Реактивная	1,2	5,7	
				B	ТФЗМ 35Б-I У1					
				C	ТФЗМ 35Б-I У1					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			2,5	3,5	
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 К <sub>сч</sub> =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05								
404	ПС 110 кВ Пролетарская, ВЛ 110 кВ Пролетарская- Двойная тяговая 1 цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №26422-04	A	ТФЗМ 110Б-IV	66 000	Активная Реактивная	1,1	5,5	
				B	ТФЗМ 110Б-IV					
				C	ТФЗМ 110Б-IV					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94; 1188-84; 14205-94	A	НКФ-110-57У1			2,3	2,7	
				B	НКФ110-83У1					
				C	НКФ-110-57У1					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
405	ПС 110 кВ Пролетарская, ОВ-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №2793-71	A	ТФНД-110 М2	RTU-327 Рег. № 19495-03	132 000	Активная	1,1	5,5			
				B	ТФНД-110 М2								
				C	ТФНД-110 М2								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1			Реактивная	2,3	2,9			
				B	НКФ-110-57 У1								
				C	НКФ-110-57 У1								
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	А1802RAL-P4GB-DW-4									
		406	ПС 220 кВ Погорелово, ВЛ 110 кВ Каменская ТЭЦ – Погорелово I цепь с отпайкой на ПС К4 (ВЛ 110 кВ КТЭЦ-2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05			A	ТБМО-110 УХЛ1	330 000	Активная	0,8	2,2
								B	ТБМО-110 УХЛ1				
C	ТБМО-110 УХЛ1												
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94			A	НКФ-110-57 У1	Реактивная	1,5	2,2					
				B	НКФ-110-57 У1								
				C	НКФ-110-57 У1								
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04			СЭТ-4ТМ.03									
407	ПС 220 кВ Погорелово, ВЛ 110 кВ Каменская ТЭЦ – Погорелово II цепь с отпайкой на ПС К4 (ВЛ 110 кВ КТЭЦ-2)			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	330 000	Активная		0,8	2,2	
						B	ТБМО-110 УХЛ1						
		C	ТБМО-110 УХЛ1										
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1	Реактивная	1,5		2,2				
				B	НКФ-110-57 У1								
				C	НКФ-110-57 У1								
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03									

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	7	8	9
408	ПС 110 кВ Ремонтная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Жуковская-Ремонтная тяговая (Ввод 1)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	132 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТРГ-110 П*					
				C	ТРГ-110 П*					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №47846-11	A	СРА 123					
				B	СРА 123					
				C	СРА 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQV-P4GB-DW-4								
409	ПС 110 кВ Ремонтная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Дубовская-Ремонтная тяговая (Ввод 2)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	132 000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
				B	ТРГ-110 П*					
				C	ТРГ-110 П*					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №47846-11	A	СРА 123					
				B	СРА 123					
				C	СРА 123					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQV-P4GB-DW-4								
410	ПС Гайдук тяговая Ф-610 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =10/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	132 000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 4,2
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1 Ксч=1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3								
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с									±5	

Примечания

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (30 минут).

2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока  $2(5)\% I_{ном} \cos j = 0,5$  инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.

4 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 4, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик. Допускается замена УСПД на аналогичные утвержденных типов. Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- сила тока, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности, <math>\cos j</math></li> </ul> <p>температура окружающей среды, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94, ГОСТ 31819.22-2012</li> <li>- для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-11, ГОСТ 31819.23-2012 ГОСТ 26035-83</li> </ul>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- сила тока, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности, <math>\cos j</math></li> </ul> <p>диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для ТТ и ТН</li> <li>- для счетчиков</li> <li>- для УСПД</li> </ul>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк.</p> <p>от -40 до +35 от -40 до +60 от 0 до +55</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>электросчетчики Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul> <p>электросчетчики ЕвроАЛЬФА:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul> <p>электросчетчики ЕвроАльфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul>	<p>120000 72</p> <p>50000 72</p> <p>80000 72</p>

Продолжение таблицы 5

1	2
электросчетчики СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более электросчетчики ПСЧ-4ТМ.05: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УСПД RTU-325L: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-16HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-35HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	90000 72 90000 72 40000 100000 44000 35000 70000
Глубина хранения информации электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера, УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике и УСПД;
  - пропадание и восстановление связи со счетчиком;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - электросчётчика;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД;

- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
  - счетчика электрической энергии;
  - УСПД;

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

### Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	213 шт.
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	21 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	22 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	81 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	41 шт.
Трансформаторы тока	ТВ	28 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	32 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	33 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	3 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б-IV	9 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК10	16 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-I У1	5 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	33 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	27 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-I	3 шт.
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ	30 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	8 шт.
Трансформаторы тока	ТГМ	4 шт.
Трансформаторы тока опорные	ТОП-0,66	3 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	4 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	12 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66У3	3 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	3 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	6 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформаторы тока	ТФЗМ35А-ХЛ1	1 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	22 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛУ-10	11 шт.
Трансформаторы тока	TG 145	12 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	79 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-СВЭЛ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФМ-35-П	1 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	2 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 П*	6 шт.
Трансформаторы тока	4МС7	6 шт.
Трансформаторы тока	ТВГ-110	6 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	46 шт.
Трансформаторы тока	VIS WI	21 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	39 шт.
Трансформаторы тока встроенные	ТВ	3 шт.
Трансформаторы тока встроенные	SB 0,8	3 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-СЭЩ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФ	3 шт.
Трансформаторы тока измерительные	ТФНД-110 М2	3 шт.
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 П*	6 шт.
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	21 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	25 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83 У1	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-57 У1	23 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	9 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	10 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные	НАМИ-110 УХЛ1	144 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ-110	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66У3	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	80 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35 У1	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	6 шт.
Трансформаторы напряжения	4МТ40,5	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	6 шт.
Трансформаторы напряжения	СРА 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	СРТf 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	12 шт.
Трансформаторы напряжения	SU 170/S	24 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП	12 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-10	18 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНГА-110	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	25 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	142 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	231 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	11 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	7 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325L	1 шт.
Методика поверки	МП-312235-042-2018	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.115.ЭД.ФО	1 экз.
Технорабочи проект	13526821.4611.115.Т1.01 П4	1 экз.

### Поверка

осуществляется по документу МП-312235-042-2018 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Краснодарского края. Методика поверки», утвержденному ООО «Энергокомплекс» 28.09.2018 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки;
- трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки и/или МИ 2845-2003 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3...35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации, МИ 2925-2005 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя;
- счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97) – по методике поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5 и установок ЦУ 6800 для счетчиков классов точности 1,0 и 2,0;
- счетчиков электрической энергии ЕвроАльфа (рег. № 16666-07) – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованным с ФБУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03 – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 10.09.2004 г.;
- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-06) – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;
- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-11) – в соответствии с документом ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки», утвержденному в 2012 г.;

– счетчиков электрической энергии ПСЧ-4ТМ.05 – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.126 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.126 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 21.11.2005 г.;

– УСПД RTU-327 – по документу «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2003 г.;

– УСПД RTU-325L – по документу «Устройства сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки ДЯИМ.466.453.005МП», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2008 г.;

– радиочасы МИР РЧ-02.00 (рег. № 46656-11);

– прибор комбинированный Testo 622 (рег. № 53505-13).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

#### **Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Краснодарского края», аттестованном ООО «Энергокомплекс», аттестат аккредитации № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

#### **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Краснодарского края**

ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

#### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»  
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)

ИНН 7706284124

Адрес: 105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 27, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомплекс»  
(ООО «Энергокомплекс»)

Адрес: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Мичурина, д. 26, 3

Телефон: +7 (351) 958-02-68

E-mail: [encomplex@yandex.ru](mailto:encomplex@yandex.ru)

Аттестат аккредитации ООО «Энергокомплекс» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.