

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «07» октября 2022 г. № 2520

Регистрационный № 87005-22

Лист № 1
Всего листов 163

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (12 очередь)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (12 очередь) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, соотнесения результатов измерений к национальной шкале координированного времени Российской Федерации UTC(SU), 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.

АИИС КУЭ в составе измерительных каналов (ИК) №№1-121, №№124-442 состоит из трех уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК), включает 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;

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД» (основные и/или резервные) и ПАО «ФСК ЕЭС»;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает серверы ОАО «РЖД» (основной и/или резервный), сервер ПАО «ФСК ЕЭС», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, АРМ.

АИИС КУЭ в составе ИК №122-123 состоит из двух уровней:

1-й уровень – ИИК, включает ТН, ТТ, счетчики, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-й уровень – ИВК, включает серверы АО «ГТ-Энерго» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», УССВ, каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, АРМ.

Основной сервер ОАО «РЖД» создан на базе программного обеспечения (ПО) «ГОРИЗОНТ», резервный сервер ОАО «РЖД» создан на базе ПО «Энергия Альфа 2». ИВК в

части сервера ОАО «РЖД» единомоментно работает либо на основном сервере, либо на резервном.

Сервер ПАО «ФСК ЕЭС» создан на базе ПО «Метроскоп».

Сервер АО «ГТ Энерго» создан на базе ПО «АльфаЦЕНТР».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» создан на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2».

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. 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. Счетчики электрической энергии сохраняют в регистрах памяти фиксируемые события с привязкой к шкале времени UTC(SU).

Цифровой сигнал при помощи технических средств приёма-передачи данных с выходов счетчиков ИК №№ №№1-121, №№124-428 поступает на входы УСПД ОАО «РЖД» (основные типа ЭКОМ-3000 и/или резервные типа RTU-327). Допускается опрос счетчиков любым УСПД ОАО «РЖД» в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса. ИВКЭ ОАО «РЖД» единомоментно работает либо на основном УСПД, либо на резервном.

Цифровой сигнал с выходов счётчиков ИК №№122-123 при помощи технических средств приёма – передачи данных поступает на сервер АО «ГТ Энерго», где осуществляется оформление отчетных документов.

Цифровой сигнал с выходов счётчиков ИК №№ 429-442 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ПАО «ФСК ЕЭС», где осуществляется формирование и хранение информации.

Далее данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», с УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» – на сервер ПАО «ФСК ЕЭС», где осуществляется оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

Передача информации об энергопотреблении от сервера ОАО «РЖД» на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически путем межсерверного обмена.

В соответствии регламентами ОРЭМ серверы ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ГТ Энерго» автоматически формируют файлы отчетов с результатами измерений в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ, и передает его на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

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 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером 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 80020, 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 допускаемой погрешностью, не более указанной в таблице 6.

СОЕВ включает в себя УССВ типов Метроном-50М, ССВ-1Г, УСВ-3, блок коррекции времени ЭНКС-2, сервер точного времени СТВ-01 часы серверов ОАО «РЖД», ПАО «ФСК ЕЭС», АО «ГТ Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы УСПД и счётчиков.

УССВ типов ССВ-1Г, УСВ-3, Метроном-50М, ЭНКС-2, СТВ-01 осуществляют приём и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащен сервером синхронизации времени ССВ-1Г. Периодичность сравнения показаний часов основного сервера с часами УССВ осуществляется посредством NTP-сервера не реже 1 раза в сутки. Резервным источником сигналов точного времени является УССВ типа УСВ-3. Корректировка часов сервера происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

Резервный сервер ОАО «РЖД» оснащен устройством синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов сервера и УССВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

Основные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от сервера ССВ-1Г посредством NTP-сервера. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени УСПД происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Резервные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от резервного сервера ОАО «РЖД». Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени УСПД происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счётчики ИК №№ 1-121, №№124-428 синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД» (основных и/или резервных). Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи. Корректировка времени счётчиков осуществляется при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Сервер АО «ГТ Энерго» оснащен УССВ типа ЭНКС-2. Периодичность сравнения показаний часов сервера и УССВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов сервера происходит независимо от величины расхождения показаний часов сервера и УССВ.

Счётчики ИК №№ 122-123 синхронизируются от сервера АО «ГТ Энерго». Сравнение показаний часов счётчиков с часами сервера происходит при каждом сеансе связи. Корректировка времени счётчиков осуществляется при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Сервер ПАО «ФСК ЕЭС» оснащен УССВ типа СТВ-01. Периодичность сравнения показаний часов сервера и УССВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов сервера происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» синхронизируются от сервера ПАО «ФСК ЕЭС». Периодичность сравнения показаний часов сервера и УСПД осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов УСПД происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счётчики ИК №№ 429-442 синхронизируются от УСПД ПАО «ФСК ЕЭС». Сравнение показаний часов счётчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи. Корректировка часов счётчиков происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с

учетом обеспечения допустимой погрешности СОВЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащён УССВ на базе серверов точного времени (основного и резервного) типа Метроном-50М. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени сервера происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОВЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

Журналы событий счетчиков, УСПД и серверов отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую был скорректирован компонент.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке. Заводской номер средства измерений наносится в формуляр АИИС КУЭ типографским способом.

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 4.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

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 «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ГОРИЗОНТ
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.13
Цифровой идентификатор ПО	54 b0 a6 5f cd d6 b7 13 b2 0f ff 43 65 5d a8 1b

Таблица 4 - Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218

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

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2», ПО «ГОРИЗОНТ», СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Конструкция средства измерений исключает возможность несанкционированного влияния на ПО и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 5 - 7.

Таблица 5 - Состав ИК АИИС КУЭ, основные метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ								
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ	Обозначение, тип	ИВКЭ	УССВ					
1	2	3	4	5	6					
Краснодарский край										
1	ПС 110 кВ Степная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Степная тяговая - Куцевская с отпайкой на ПС НПС	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12			
				В				ТБМО-110 УХЛ1		
				С				ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А				НАМИ-110 УХЛ1		
				В				НАМИ-110 УХЛ1		
				С				НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14					
2	ПС 110 кВ Степная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Юбилейная - Степная тяговая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17	
				В						ТБМО-110 УХЛ1
				С						ТБМО-110 УХЛ1
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А						НАМИ-110 УХЛ1
				В						НАМИ-110 УХЛ1
				С		НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
3	ПС 110 кВ Стелпная тяговая, ОРУ 110 кВ, РП 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02РАL-В-4					
4	ПС 110 кВ Стелпная тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
5	ПС 110 кВ Стелпная тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
6	ПС 110 кВ Степная тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.СТ-5, Ф-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
7	ПС 110 кВ Степная тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
8	ПС 110 кВ Степная тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ Кисляковская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03 RTU-327 Рег.№41907-09 ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
10	ПС 110 кВ Кисляковская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
11	ПС 110 кВ Кисляковская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110 кВ Кисляковская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
13	ПС 110 кВ Кисляковская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17		
14	ПС 110 кВ Кисляковская тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.КТ-4, ВЛ-10 кВ КТ-4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №51623-12			A	ТОЛ-СЭЩ
						B	ТОЛ-СЭЩ
						C	ТОЛ-СЭЩ
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12			A	НАЛИ-СЭЩ
						B	
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110 кВ Леушковская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
16	ПС 110 кВ Леушковская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08,24218-03,24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
17	ПС 110 кВ Леушковская тяговая, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф-1 НЛ-1 ст. Новолеушковская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
18	ПС 110 кВ Леушковская тяговая, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф-2 НЛ-2 Хутор Первомайский	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
19	ПС 110 кВ Леушковская тяговая, ОРУ 27,5 кВ, ДПР- 1 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №19720-06	А	ТВ	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	ТВ		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
20	ПС 110 кВ Леушковская тяговая, ОРУ 27,5 кВ, ДПР- 2 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №19720-06	А	ТВ	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	ТВ		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Малороссийская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
22	ПС 110 кВ Малороссийская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
23	ПС 110 кВ Малороссийская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ Малороссийская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Яч.2, ВЛ 10 кВ Ф-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
25	ПС 110 кВ Малороссийская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Яч.4, ВЛ 10 кВ Ф-4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
26	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
27	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
28	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кавказская тяговая - Внуковская (ф.4)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №74600-19	A	ТВ-ЭК	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТВ-ЭК		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
29	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф-2 Город	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №19720-06	A	ТВ	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТВ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф-3 Город	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №19720-06	A	ТВ		
				B	-		
				C	ТВ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
31	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф.6 (РЭС)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №74600-19	A	ТВ-ЭК	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТВ-ЭК		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14		
32	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф.5 (РЭС)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №74600-19	A	ТВ-ЭК	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТВ-ЭК		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
33	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф. ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
34	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф. ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
35	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф, ДПР-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
36	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ДЦ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
37	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4ДЦ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
38	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
39	ПС 110 кВ Кавказская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ППЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
40	ПС 110 кВ Кубанская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
41	ПС 110 кВ Кубанская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
42	ПС 110 кВ Кубанская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Новокубанский сахарный завод - Кубанская тяговая с отпайкой на ПС 35 кВ Новокубанская (ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТВ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70,912-07,912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
43	ПС 110 кВ Кубанская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ КНИИТИМ - Кубанская тяговая (ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73,3689-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №51200-12	A	ЗНОМ-35 У1		
				B	ЗНОМ-35 У1		
				C	ЗНОМ-35 У1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
44	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №26422-06	A	ТФЗМ 110Б-IV	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФЗМ 110Б-IV		
				C	ТФЗМ 110Б-IV		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
45	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №26422-04	A	ТФЗМ 110Б-IV	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТФЗМ 110Б-IV		
				C	ТФЗМ 110Б-IV		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
46	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, яч. 1В-6, КЛ 6 кВ ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
47	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, яч. 6В-6, КЛ 6 кВ ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, Ф.5 (ЦРП)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
49	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, Ф.7 (ПЧМ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
50	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, Ф.4 (ОШПЗ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, Ф.2 (ЩМ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
52	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
53	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 6 кВ, Ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	A	ТЛК10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТВ		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
55	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТВ		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
56	ПС 110 кВ Коноково тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110 кВ Коноково тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ ТП-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
58	ПС 110 кВ Коноково тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТВ		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07,912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
59	ПС 110 кВ Коноково тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №19720-06	A	ТВ	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТВ		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
60	ПС 220 кВ Горячий Ключ, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
61	ПС 220 кВ Горячий Ключ, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
62	ПС 220 кВ Горячий Ключ, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
63	ПС 220 кВ Горячий Ключ, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Горячий ключ - Фанаторийская тяговая	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
64	ПС 220 кВ Горячий Ключ, ОРУ 110 кВ, ОМВ 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
65	ПС 220 кВ Горячий Ключ, ОРУ 35 кВ, ШР 35 Т-3	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =600/5 №26419-08	A	ТФЗМ 35Б-1 У1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-1 У1		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-00	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
66	ПС 220 кВ Горячий Ключ, ОРУ 35 кВ, ШР 35 Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-00	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
67	ПС 220 кВ Горячий Ключ, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
68	ПС 220 кВ Горячий Ключ, Ф.ТСН-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
69	ПС 220 кВ Горячий Ключ, КРУН 10 кВ, Ф. ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-4					
70	ПС 220 кВ Горячий Ключ, КРУН 10 кВ, Ф.ПГ ВЛ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
71	ПС 220 кВ Горячий Ключ, КРУН 10 кВ, ТР 10 Т-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
72	ПС 220 кВ Горячий ключ, КРУН 10 кВ, Ф.ТГК-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
73	ПС 220 кВ Горячий ключ, КРУН 10 кВ, Ф.ТГК-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
74	ПС 220 кВ Горячий ключ, КРУН 10 кВ, Ф.ТГК-3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №71808-18	А	ТПЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
75	ПС 220 кВ Горячий ключ, КРУН 10 кВ, Ф.ТГК-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
76	ПС 220 кВ Горячий Ключ, КРУН 10 кВ, Яч.9	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
77	ПС 220 кВ Горячий Ключ, КРУН 10 кВ, Яч.15	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
78	ПС 220 кВ Горячий Ключ, КРУН 10 кВ, Ф.ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
79	ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
80	ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.ПГ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
82	ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
83	ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
84	ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
85	ПС 110 кВ Фанагорийская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
86	ПС 110 кВ Афалостик тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
87	ПС 110 кВ Афапостик тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
88	ПС 110 кВ Афапостик тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПГ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
89	ПС 110 кВ Афапостик тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4 Хутор Афапостик	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
90	ПС 110 кВ Афапостик тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
91	ПС 110 кВ Афапостик тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
92	ПС 110 кВ Цинаяры тяговая, РУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110 кВ Чинары тяговая, РУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
94	ПС 110 кВ Чинары тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3 пос. Садовый	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
95	ПС 110 кВ Чинары тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Чинаярты тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
97	ПС 110 кВ Чилипси тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					
98	ПС 110 кВ Чилипси тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Чиlipси тяговая, РУ 10 кВ, Ф.П.Гзт	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1261-59	А	ТПОЛ 10		
				В	-		
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
100	ПС 110 кВ Чиlipси тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14		
101	ПС 110 кВ Чиlipси тяговая, РУ 10 кВ, Ф.П.Гзт	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
102	ПС 110 кВ Чилипси тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
103	ПС 110 кВ Чилипси тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
104	ПС 110 кВ Староминская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37850-08	A	VAU-123	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Староминская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
106	ПС 110 кВ Староминская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ПГ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
107	ПС 110 кВ Староминская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110 кВ Староминская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
109	ПС 110 кВ Староминская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
110	ПС 110 кВ Староминская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Староминская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03,1276-59	А	ТПЛ-10-М		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
112	ПС 110 кВ Шендзий тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14		
113	ПС 110 кВ Шендзий тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Шенджий тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.ШЖ-9	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
115	ПС 110 кВ Шенджий тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.ШЖ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
116	ПС 110 кВ Шенджий тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Шенджий тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
118	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Сухой порт	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
119	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Абинская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
120	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Крымская I цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per.№ 19495-03 RTU-327 Per.№41907-09 ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	УСВ-3 Per.№ 51644-12 ССВ-1Г Per.№ 58301-14 Метроном-50М Per.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
121	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Крымская II цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	Метроном-50М Per.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
122	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ГТ-ТЭЦ I цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	-	ЭНКС-2, Per. № 37328-15 Метроном-50М Per. №68916-17
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ГТ-ТЭЦ 2 цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №26813-06	А	ТРГ-110 II*	-	ЭНКС-2, Рег. № 37328-15 Метроном-50М Рег. №68916-17
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.01					
124	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ТП-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03 RTU-327 Рег.№41907-09 ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
125	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ТП-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№41907-09 ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Крымская тяговая, ОРУ 110 кВ, ОМВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
127	ПС 110 кВ Крымская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
128	ПС 110 кВ Крымская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
129	ПС 110 кВ Крымская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
130	ПС 110 кВ Крымская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
131	ПС 110 кВ Крымская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
132	ПС 110 кВ Крымская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
133	ПС 110 кВ Крымская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	-	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
134	ПС 110 кВ Титаровская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
135	ПС 110 кВ Тигаровская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
136	ПС 110 кВ Тигаровская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ПГ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
137	ПС 110 кВ Тигаровская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	A	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
138	ПС 110 кВ Тигаровская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	ТФН-35М		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
139	ПС 110 кВ Тигаровская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ТТ-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
140	ПС 110 кВ Тигаровская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ТТ-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
141	ПС 110 кВ Тигаровская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ТТ-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
142	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №61432-15	А	ТОГФ (П)	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	ТОГФ (П)		
				С	ТОГФ (П)		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ		
				В	НАМИ		
				С	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
143	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №61432-15	А	ТОГФ (П)	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТОГФ (П)		
				С	ТОГФ (П)		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ		
				В	НАМИ		
				С	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ПП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
145	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №59982-15	A	ТГМ	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТГМ		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
146	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №59982-15	A	ТГМ	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТГМ		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
148	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.ТТ- 1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4		RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14		
149	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, КРУН 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, КРУН 10 кВ, Яч.5, Ф.5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
151	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, КРУН 10 кВ, яч.13, ф.7 ЮТЗ-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
152	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
154	ПС 110 кВ Протока тяговая, РУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т- 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
155	ПС 110 кВ Протока тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДЦР	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Прогока тяговая, РУ 0,4 кВ, ф.ТСН-0,4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №57218-14	A	ТОП-0,66	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					
157	ПС 110 кВ Прогока тяговая, РУ 0,4 кВ, ф.СЦБ-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №71031-18	A	T-0,66 У3	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	T-0,66 У3		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4					
158	ПС 110 кВ Прогока тяговая, РУ 0,4 кВ, ф.СЦБ-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №36382-07	A	T-0,66	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	T-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
160	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
161	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
162	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	А	НАЛИ-СЭЩ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-3					
163	ПС Гайдук-тяговая, Ф-1- 10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №71808-18	А	ТПЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	А	НАЛИ-СЭЩ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
164	ПС Гайдук-тяговая, Ф-8- 10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №71808-18	А	ТПЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, РУ 0,4 кВ, Ф.ТСН-2	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1000/5 №22656-02	A	T-0,66	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	T-0,66		
				C	T-0,66		
		ТН	КТ=- КТН= №-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					
166	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, РУ 0,4 кВ, Ф.ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №28649-05	A	T-0,66	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	T-0,66		
				C	T-0,66		
		ТН	КТ=- КТН= №-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					
167	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3689-73,3690-73	A	ТФЗМ-35Б-IV1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				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/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
168	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1				
				B	ТФЗМ-35А-У1				
				C	-				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
169	ПС 110 кВ Кореновская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12		
				B	ТБМО				
				C	ТБМО				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1			RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	НКФ-110-57 У1				
				C	НКФ-110-57 У1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №60541-15	A	ТБМО						
		B	ТБМО						
		C	ТБМО						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1						
		B	НКФ-110-57 У1						
		C	НКФ-110-57 У1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4							
170	ПС 110 кВ Кореновская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №60541-15	A	ТБМО				
				B	ТБМО				
				C	ТБМО				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1				
				B	НКФ-110-57 У1				
				C	НКФ-110-57 У1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
171	ПС 110 кВ Кореновская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	А	ТЛК-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
172	ПС 110 кВ Кореновская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	А	ТЛК-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
173	ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №1188-84	А	НКФ110-83 У1		
				В	НКФ110-83 У1		
				С	НКФ110-83 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №1188-84	A	НКФ110-83 У1		
				B	НКФ110-83 У1		
				C	НКФ110-83 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
175	ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
176	ПС 110 кВ Усть-Лабинская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
177	ПС 27,5 кВ Величковская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ввод-1 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
178	ПС 27,5 кВ Величковская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ввод-2 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №19720-00	A	ТВ	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТВ		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
179	ПС 27,5 кВ Величковская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
180	ПС 27,5 кВ Величковская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
181	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ- 110 кВ ДМ-8	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
182	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ- 110 кВ Тверская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
184	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
185	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.КС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
186	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.КС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
187	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПГ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
188	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
189	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПОФ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
190	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
191	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-ПГ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	ТПОЛ-10		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
193	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
194	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
196	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
197	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, Ввод-0,4 кВ ТМ- 160 (10/0,4 кВ) МСП-7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №17551-03	A	Т-0,66 У3	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	Т-0,66 У3		
				C	Т-0,66 У3		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
198	ПС 110 кВ Навагинская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №15651-12	A	TG 145	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	TG 145		
				C	TG 145		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
199	ПС 110 кВ Навагинская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №15651-12	A	TG 145	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	TG 145		
				C	TG 145		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
200	ПС 110 кВ Навагинская тяговая, РУ 10 кВ, яч.2, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110 кВ Навагинская тяговая, РУ 10 кВ, Ф. Хутор Навагинский (Ф.1 Село Навагинская)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
202	ПС 110 кВ Навагинская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.Плавка гололеда (ПГ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
203	ПС 110 кВ Навагинская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
204	ПС 110 кВ Навагинская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
205	ПС 110 кВ Гойтх тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30489-09	А	TG 145	RTU-327 Per.№ 19495-03	УСВ-3 Per.№ 51644-12
				В	TG 145		
				С	TG 145		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Per.№41907-09	ССВ-1Г Per.№ 58301-14		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30489-09	А	TG 145			ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	Метроном-50М Per.№ 68916-17
		В	TG 145				
		С	TG 145				
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03, 24218-03, 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
206	ПС 110 кВ Гойтх тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30489-09	А	TG 145		
				В	TG 145		
				С	TG 145		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03, 24218-03, 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110 кВ Гойтх тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1 пос. Горный	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-І	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТОЛ 10-І		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
208	ПС 110 кВ Гойтх тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
209	ПС 110 кВ Гойтх тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3 пос. Горный	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110 кВ Гойтх тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
211	ПС 110 кВ Гойтх тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
212	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
214	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Гойтх тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
215	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ОРУ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Шепси - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ОРУ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Терминал	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03 RTU-327 Пер.№41907-09 ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	УСВ-3 Пер.№ 51644-12 ССВ-1Г Пер.№ 58301-14 Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
217	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Туапсе тяговая - Туапсе	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
218	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Кривенковская тяговая - Туапсе тяговая с отпайкой на ПС Водозабор	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
220	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, КРУН 6 кВ К-59, яч.3, Ф.12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №9143-06	А	ТЛК-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
221	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.СВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
222	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.ПГ.№5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10		
				В	-		
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3					
223	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №44701-10	А	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4					
224	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №70109-17	А	ТПЛ-СВЭЛ		
				В	-		
				С	ТПЛ-СВЭЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, КРУН 6 кВ К-59, Ф.15	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №9143-06	А	ТЛК-10		
				В	-		
				С	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
226	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПГ №8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
227	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.ТТ-8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.ТТ-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
229	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф-10 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
230	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.ТП-71 Ввод-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.ПП-71 Ввод-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
232	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
233	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Туапсе тяговая, РУ 6 кВ, Ф.7 ЖД КРУН	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
235	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
236	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
237	ПС 110 кВ Белореченская связи СЦ 0,22 кВ, Ф.В/Ч	ТТ	-	A	-				
				B	-				
				C	-				
		ТН	-	A	-				
				B					
				C					
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4							
238	ПС 110 кВ Белореченская Пшехская РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =300/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12		
				B	-				
				C	ТВ				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35			RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ЗНОМ-35				
				C	ЗНОМ-35				
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17				
ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М						
		B	-						
		C	ТФН-35М						
ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35						
		B	ЗНОМ-35						
		C	ЗНОМ-35						
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							
239	ПС 110 кВ Белореченская Птицесовхоз РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М				
				B	-				
				C	ТФН-35М				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35				
				B	ЗНОМ-35				
				C	ЗНОМ-35				
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
240	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, КРУН 6 кВ, Ф-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
241	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, КРУН 6 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
242	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, КРУН 6 кВ, Ф-7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
243	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, КРУН 6 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
244	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, КРУН 6 кВ, Ф-8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
245	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, КРУН 6 кВ, Ф-10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
246	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, Ф.ПЭ-2 0,22 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10				
				В	ТПЛ-10				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	-	А	-				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4							
247	ПС 110 кВ Курганная тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12		
				В	ТБМО-110 УХЛ1				
				С	ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1						
		В	ТБМО-110 УХЛ1						
		С	ТБМО-110 УХЛ1						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1						
		В	НАМИ-110 УХЛ1						
		С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
248	ПС 110 кВ Курганная тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1				
				В	ТБМО-110 УХЛ1				
				С	ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
249	ПС 110 кВ Курганная тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
250	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Курганная-тяговая - Бройлерная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73,17552-06	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТФМ-35-II		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17		
251	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Курганная-тяговая - МОК	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73,17552-06	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	-		
				C	ТФМ-35-II		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф-10 (Сахарный завод)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
253	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф-К12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
254	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф-18 (Сахарный завод)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф.К-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
256	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф.К-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
257	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф.К-8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф.К-14	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
259	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф-20 ООО Выбор С	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
260	ПС 110 кВ Курганная тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4 ЖД Узел	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17		

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110 кВ Курганная тяговая, ЩСН 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ Лаб. узел связи	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22656-02	A	Т-0,66		
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
262	ПС 110 кВ Куринская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская тяговая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
263	ПС 110 кВ Куринская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Куринская тяговая - Кривенковская тяговая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
264	ПС 110 кВ Куринская тяговая, КРУН 10 кВ, ПП, Ввод 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
265	ПС 110 кВ Куринская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛУ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
266	ПС 110 кВ Куринская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
267	ПС 110 кВ Куринская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
268	ПС 110 кВ Куринская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
269	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
270	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
271	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.Плавка гололеда (ПГ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17		
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10				
		B	-				
		C	ТПЛУ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
272	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1 Плодосовхоз	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛУ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
273	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
274	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.5 Зверсовхоз	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛУ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
275	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10		
				B	-		
				C	ТПЛУ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
276	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.11	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
277	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
278	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
279	ПС 110 кВ Кривенковская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
280	ПС 110 кВ Ханская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14		
281	ПС 110 кВ Ханская, РУ 10 кВ, Ф-10 (Г)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17		

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
282	ПС 110 кВ Ханская, РУ 10 кВ, Ф-ХТ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
283	ПС 110 кВ Ханская, РУ 10 кВ, Ф-ХТ-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
284	ПС 110 кВ Ханская, РУ 10 кВ, Ф-ХТ-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
285	ПС 110 кВ Ханская, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
286	ПС 110 кВ Ханская, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
287	ПС 35 кВ Мацеста тяговая, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Мацеста-П	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №35056-07	A	KSOH (4MC7)	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	KSOH (4MC7)		
				C	KSOH (4MC7)		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №35057-07	A	GBE12-40,5 (4MT12-40,5)		
				B	GBE12-40,5 (4MT12-40,5)		
				C	GBE12-40,5 (4MT12-40,5)		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
288	ПС 35 кВ Магистраль тяговая, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Магистраль-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №35056-07	A	КСОН (4МС7)				
				B	КСОН (4МС7)				
				C	КСОН (4МС7)				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №35057-07	A	ГБЕ12-40,5 (4МТ12-40,5)				
				B	ГБЕ12-40,5 (4МТ12-40,5)				
				C	ГБЕ12-40,5 (4МТ12-40,5)				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4							
289	ПС 35 кВ Магистраль тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12		
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14				
290	ПС 35 кВ Магистраль тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-08			A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
						B	-		
						C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08			A	ЗНОЛ.06		
						B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
291	ПС 35 кВ Магеста тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПЭ-2 яч. №8 10 кВ (Ф.4)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12		
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3		ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17				
292	ПС 35 кВ Магеста тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №25433-08			A	ТЛО-10		
						B	-		
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17		
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3							
293	ПС 110 кВ Адлер тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №22440-07	A	ТВГ-110				
				B	ТВГ-110				
				C	ТВГ-110				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СРА 123	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17		
				B	СРА 123				
				C	СРА 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
294	ПС 110 кВ Адлер тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №22440-07	A	ТВГ-110		
				B	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
295	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.А-301	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3		RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14		
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №25433-11	A	ТЛО-10			ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
		B	-				
		C	ТЛО-10				
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					
296	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, 2сш 10 кВ, Ф.ЦРП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
297	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, 1сш 10 кВ, Ф.ЦРП	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					
298	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					
299	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2 Вокзал	ТТ	Кт=0,5 Ктт=800/5 №25433-11	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
300	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					
301	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1 Вокзал	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
302	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
303	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
304	ПС 110 кВ Адлер тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-3					
305	ПС 110 кВ Дагомыс тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №49201-12	А	ТРГ-110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	ТРГ-110		
				С	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №29695-08	А	СРТf 123		
				В	СРТf 123		
				С	СРТf 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
306	ПС 110 кВ Дагомьс тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №49201-12	A	ТРГ-110	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТРГ-110		
				C	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №29695-08	A	СРТf 123		
				B	СРТf 123		
				C	СРТf 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
307	ПС 110 кВ Дагомьс тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					
308	ПС 110 кВ Дагомьс тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-11	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
309	ПС 110 кВ Дагомыс тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					
310	ПС 110 кВ Дагомыс тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					
311	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №49201-12	A	ТРГ-110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТРГ-110		
				C	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
312	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №49201-12	A	ТРГ-110		
				B	ТРГ-110		
				C	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СПА 72-550		
				B	СПА 72-550		
				C	СПА 72-550		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
313	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3		ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17		
314	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №25433-08			A	ТЛО-10
						B	-
						C	ТЛО-10
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07			A	НАМИТ-10-2
						B	
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, РУ 10 кВ, Ф.5 ПП	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
316	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6 (Быг)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
317	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110 кВ Якорная Щель тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
319	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №49201-12	A	ТРГ-110	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТРГ-110		
				C	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СПА 123		
				B	СПА 123		
				C	СПА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
320	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №49201-12	A	ТРГ-110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТРГ-110		
				C	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СПА 123		
				B	СПА 123		
				C	СПА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
321	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
322	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
323	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	А	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
324	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-7 ПП	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03 RTU-327 Рег.№41907-09 ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
325	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-8 ПП	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
326	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =30/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Лазаревская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
328	ПС 110 кВ Магри тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №49201-12	A	ТРГ-110	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТРГ-110		
				C	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СПА 123		
				B	СПА 123		
				C	СПА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
329	ПС 110 кВ Магри тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №49201-12	A	ТРГ-110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТРГ-110		
				C	ТРГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СПА 123		
				B	СПА 123		
				C	СПА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
330	ПС 110 кВ Магри тяговая, РУ 10 кВ, Ф.16	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
331	ПС 110 кВ Магри тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/5 №30709-11	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
332	ПС 110 кВ Магри тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №30709-08	А	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Магри тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3 ПП	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
334	ПС 110 кВ Магри тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
335	ПС 110 кВ Магри тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =30/5 №30709-08	А	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
336	ПС 110 кВ Магри тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10				
				B	-				
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3							
337	ПС 110 кВ Имеретинская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №20951-06	A	SB 0,8	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12		
				B	SB 0,8				
				C	SB 0,8				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S				
				B	SU 170/S				
				C	SU 170/S				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14				
338	ПС 110 кВ Имеретинская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №20951-06			A	SB 0,8	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
						B	SB 0,8		
						C	SB 0,8		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08			A	SU 170/S		
						B	SU 170/S		
				C	SU 170/S				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ Имеретинская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
340	ПС 110 кВ Имеретинская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
341	ПС 110 кВ Имеретинская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ Береговая тяговая, КРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ 2Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №37750-08	A	VIS WI	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	VIS WI		
				C	VIS WI		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
343	ПС 110 кВ Береговая тяговая, КРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ 1Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №37750-08	A	VIS WI	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	VIS WI		
				C	VIS WI		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
344	ПС 110 кВ Береговая тяговая, КРУН 10 кВ, яч.4, КЛ 10 кВ на ТП-СК1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-11	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ Береговая тыговая, КРУН 10 кВ, яч.13, КЛ 10 кВ на ТП-К1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
346	ПС 110 кВ Береговая тыговая, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
347	ПС 110 кВ Береговая тыговая, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ Береговая тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.3ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
349	ПС 110 кВ Береговая тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.4ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
350	ПС 110 кВ Береговая тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.5ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-11	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	A	ЗНОЛП		
				B	ЗНОЛП		
				C	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
351	ПС 110 кВ Ахштырь, КРУН 10 кВ, яч.2, КЛ 10 кВ на Ис.ш. ТП ЮП АТ-1 (ПЭ-2 1с.ш.)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
352	ПС 110 кВ Ахштырь, КРУН 10 кВ, яч.19, КЛ 10 кВ на Ис.ш. ТП ЮП АТ-1 (ПЭ-1 2с.ш.)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
353	ПС 110 кВ Ахштырь, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №46101-10	A	ТВ-110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТВ-110		
				C	ТВ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
354	ПС 110 кВ Ахшгырь, ОРУ 110 кВ, Рем. пер.	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
355	ПС 110 кВ Ахшгырь, ОРУ 110 кВ, Раб. пер.	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №37750-08	A	VIS WI	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	VIS WI		
				C	VIS WI		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10			ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
		B	ТОЛ-СЭЩ-10				
		C	ТОЛ-СЭЩ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
357	ПС 110 кВ Ахшгырь, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ 1 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
358	ПС 110 кВ Ахшгырь, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ 2 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
359	ПС 110 кВ Ахшгырь, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ 2 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
360	ПС 110 кВ Монастырь, КРУН 10 кВ, яч.3, КЛ 10 кВ на Ис.ш. ТП ЮГ АТ-2 (Южн. порт тон.2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
361	ПС 110 кВ Монастырь, КРУН 10 кВ, яч.16, КЛ 10 кВ на Ис.ш. ТП ЮГ АТ-2 (ТП ЮГ а.д. тон.2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
362	ПС 110 кВ Монастырь, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ 1 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
363	ПС 110 кВ Монастырь, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ 1 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
364	ПС 110 кВ Монастырь, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ 2 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
365	ПС 110 кВ Монастырь, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ 2 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
366	ПС 110 кВ Чвижепсе, КРУН 10 кВ, яч.4, КЛ 10 кВ на Ис.ш. ТП СК5 (ТП ЮГ тон.3 1с.ш.)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
367	ПС 110 кВ Чвижепсе, КРУН 10 кВ, яч.23, КЛ 10 кВ на Ис.ш. ТП СК5 (ТП ЮГ тон.3 2с.ш.)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
368	ПС 110 кВ Чвижепсе, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ 1 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
369	ПС 110 кВ Чвижепсе, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ 1 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
370	ПС 110 кВ Чвижепсе, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ 2 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
371	ПС 110 кВ Чвижепсе, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ 2 сек	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
372	ПС 110 кВ Горная тяговая, КРУН 10 кВ, яч.17, КЛ 10 кВ на ТП ДЭУ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
373	ПС 110 кВ Горная тяговая, КРУН 10 кВ, яч.7, КЛ 10 кВ на ТП-СК6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №20951-06	A	SB 0,8			ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
		B	SB 0,8				
		C	SB 0,8				
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S				
		B	SU 170/S				
		C	SU 170/S				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
374	ПС 110 кВ Горная тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №20951-06	A	SB 0,8		
				B	SB 0,8		
				C	SB 0,8		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
375	ПС 110 кВ Горная тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №20951-06	A	SB 0,8		
				B	SB 0,8		
				C	SB 0,8		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
376	ПС 110 кВ Горная тяговая, ОРУ 110 кВ, КЛ 110 кВ Чвижелсе - Горная-тяговая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №20951-08	A	SB 0,8	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	SB 0,8		
				C	SB 0,8		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37115-08	A	SU 170/S		
				B	SU 170/S		
				C	SU 170/S		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
377	ПС 110 кВ Горная тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
378	ПС 110 кВ Горная тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
379	ПС 110 кВ Горная тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.3ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
380	ПС 110 кВ Горная тяговая, КРУН 10 кВ, Ф.4ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №30709-08	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
381	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Г-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
382	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская I цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4		RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14		
383	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Центральная - Тверская II цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
384	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ерик - Тверская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1				
				B	ТБМО-110 УХЛ1				
				C	ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4							
385	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Комсомольская Тяговая - Тверская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12		
				B	ТБМО-110 УХЛ1				
				C	ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14				
386	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тверская - Куринская тяговая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05			A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
						B	ТБМО-110 УХЛ1		
						C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03			A	НАМИ-110 УХЛ1		
						B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
387	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тверская - Кабардинская тяговая	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
388	ПС 220 кВ Тверская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Хадыженская (Х-2)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4		RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14		
389	ПС 220 кВ Тверская, РЦ 0,22 кВ, ф.В/ч связи	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =20/5 №17551-03	A	Т-0,66 У3	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	Т-0,66 У3		
				C	Т-0,66 У3		
		ТН	К _T =- К _{ТН} = №-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
390	ПС 220 кВ Тверская, ЗРУ 10 кВ, Яч.15, ф.ФПГ-10 ВЛ- 110	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №51178-12	А	ТПОЛ-10		
				В	ТПОЛ-10		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
391	ПС 220 кВ Тверская, ЗРУ 10 кВ, Ф.ППЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
392	ПС 220 кВ Тверская, ЗРУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
393	ПС 110 кВ Северская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
394	ПС 110 кВ Северская тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
395	ПС 110 кВ Северская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
396	ПС 110 кВ Северская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
397	ПС 27,5 кВ Каневская тяговая, РУ 27,5 кВ, Вв.1 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
398	ПС 27,5 кВ Каневская тяговая, РУ 27,5 кВ, Вв.2 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-IV1	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-IV1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
399	ПС 27,5 кВ Каневская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДЦР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Пер.№ 19495-03	УСВ-3 Пер.№ 51644-12
				В	ТФН-35М		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
400	ПС 27,5 кВ Каневская тяговая, РУ 27,5 кВ, Ф.ДЦР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Пер.№41907-09	ССВ-1Г Пер.№ 58301-14
				В	ТФН-35М		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
401	ПС 110 кВ Гайдук тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.б, Ф.б	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =10/5 №57873-14	А	ТОЛ-К-10 У2	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-К-10 У2		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
402	ПС 110 кВ Чилипси тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
403	ПС 110 кВ Кореновская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №69606-17	А	ТОЛ-НТЗ	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
404	ПС 110 кВ Кореновская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №69606-17	А	ТОЛ-НТЗ	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
405	ПС 110 кВ Горная тяговая, КРУН 10 кВ, Яч.18, ВЛ 10 кВ Ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №30709-08	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №47583-11	А	ЗНОЛП-ЭК-10		
				В	ЗНОЛП-ЭК-10		
				С	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
406	ПС 110 кВ Титаровская тяговая, РУ 10 кВ, Яч.1, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-4					
407	ПС 110 кВ Тимашевская тяговая, КРУН 10 кВ, яч.1, ф.6 ЮТЗ-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51623-12	А	ТОЛ-СЭЩ		
				В	ТОЛ-СЭЩ		
				С	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	А	НАЛИ-СЭЩ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
408	ПС 110 кВ Комсомольская тяговая, Ф. ППЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег.№ 19495-03	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3					
409	ПС 110 кВ Белореченская тяговая, КРУН 6 кВ, Ф-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег.№41907-09	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-B-3					
410	ПС 110 кВ Кабардинская тяговая, Ф.ДС 0,22 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №28139-07	А	ТТИ	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4	5	6		
Республика Удмуртия							
411	ТПС 110 кВ Агрыз, ф.1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В			
				С			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3			
		412	ТПС 110 кВ Агрыз, ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10
						В	
С							
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69			А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RAL-B-3			
413	ТПС 110 кВ Агрыз, ф.7 10 кВ			ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10
						В	
		С					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3			
						RTU-327 Рег.№ 41907-09	УСВ-3 Рег.№ 51644-12
						ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	ССВ-1Г Рег.№ 58301-14
					Метроном-50М Рег.№ 68916-17		

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
414	ТПС 110 кВ Агрыз, ф.16 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег.№ 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B			
				C	ТВК-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
Республика Башкортостан							
415	ПС 110 кВ Аксеново, КРУН 10 кВ, ввод 10 кВ ТСН-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3					
416	ПС 110 кВ Аксеново, КРУН 10 кВ, ввод 10 кВ ТСН-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
417	ПС 110 кВ Талды-Булак тяга, КРУН 10 кВ, ф. 1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег.№ 51644-12 ССВ-1Г Рег.№ 58301-14 Метроном-50М Рег.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
418	ПС 110 кВ Воронки-тяга, КРУН 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №38395-08	А	ТОЛ-10		
				В	-		
				С	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
419	ПС 110 кВ Дема, КРУН 10 кВ, Ф.11	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №48923-12	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
420	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, Крун 10 кВ, Ф.2-ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер.№ 51644-12 ССВ-1Г Пер.№ 58301-14 Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3					
Пермский край							
421	ПС 6 кВ Березники РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/5 №30709-05	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер.№ 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	УСВ-3 Пер.№ 51644-12 ССВ-1Г Пер.№ 58301-14 Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3					
422	ПС 6 кВ Березники тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/5 №30709-05	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер.№ 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	УСВ-3 Пер.№ 51644-12 ССВ-1Г Пер.№ 58301-14 Метроном-50М Пер.№ 68916-17
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
423	ПС 6 кВ Березники тяговая, РУ 6 кВ, ф.3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Per.№ 41907-09 ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	УСВ-3 Per.№ 51644-12 ССВ-1Г Per.№ 58301-14 Метроном-50М Per.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-РЗВ-3					
424	ПС 6 кВ Березники тяговая, РУ 6 кВ, ф.4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №517-50	А	ТПФ		
				В	-		
				С	ТПФ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-РЗВ-3					
425	ПС 6 кВ Березники тяговая, РУ 10 кВ, Ф2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-РЗВ-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
426	ПС 6 кВ Березники тяговая, РУ 10 кВ, Ф1ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per.№ 41907-09 ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	УСВ-3 Per.№ 51644-12 ССВ-1Г Per.№ 58301-14 Метроном-50М Per.№ 68916-17
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-3					
Ставропольский край							
427	ПС 110 кВ Т-303 (Минеральные воды), РУ- 6 кВ, Ф.617	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №32139-11	А	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Per.№ 19495-03 ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	УСВ-3 Per.№ 51644-12 ССВ-1Г Per.№ 58301-14 Метроном-50М Per.№ 68916-17
				В			
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
428	ПС 110 кВ Т-303 (Минеральные воды), РУ-6 кВ, Ф.618	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №32139-1	А	ТОЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	УСВ-3 Per.№ 51644-12 ССВ-1Г Per.№ 58301-14 Метроном-50М Per.№ 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4	5	6	
Краснодарский край						
429	ПС 220 кВ Псоу, КРУЭ 110 кВ, КВЛ-110 кВ Псоу - Ахштырь	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №43485-09	A	CTIG 110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-04
			B	CTIG 110		
			C	CTIG 110		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №42563-09	A	VDGW2-110X	
			B			
			C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
430	ПС 220 кВ Поселковая, КРУЭ 110 кВ, КЛ 110 кВ Поселковая - Горная тяговая I цепь	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №43485-09	A	CTIG 110	СТВ-01 Пер.№ 49933-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
			B	CTIG 110		
			C	CTIG 110		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №42563-09	A	VDGW2-110X	
			B			
			C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
431	ПС 220 кВ Поселковая, КРУЭ 110 кВ, КЛ 110 кВ Поселковая - Горная тяговая II цепь	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №43485-09	A	CTIG 110	RTU-325 Пер. 19495-03
			B	CTIG 110		
			C	CTIG 110		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №42563-09	A	VDGW2-110X	
			B			
			C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
432	ПС 220 кВ Поселковая, РУ 10 кВ, Яч.4, КВЛ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-325 Пер. 19495-03	СТВ-01 Пер.№ 49933-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3345-04	A	НОЛ.08		
				B	НОЛ.08		
				C	НОЛ.08		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RALXQ-P4GB-DW-4					
433	ПС 220 кВ Поселковая, РУ 10 кВ, Яч.32, КВЛ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3345-04	A	НОЛ.08		
				B	НОЛ.08		
				C	НОЛ.08		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RALXQ-P4GB-DW-4					
434	ПС 220 кВ Афицкая, ОРУ 110 кВ, ОМВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =500/5 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-04	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №75878-19	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
435	ПС 220 кВ Афишская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Афишская - Северская- тяговая I цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-04	СТВ-01 Рег.№ 49933-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №75878-19	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
436	ПС 220 кВ Афишская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Афишская - Северская-тяговая II цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №75878-19	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
437	ПС 220 кВ Каневская, ОРУ 27 кВ, ВЛ 27 кВ Тяговая I цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3187-72	A	ТВ-35/25	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	
				B	ТВ-35/25		
				C	ТВ-35/25		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
438	ПС 220 кВ Каневская, ОРУ 27 кВ, ВЛ 27 кВ Тяговая II цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3187-72	A	ТВ-35/25	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	
				B	ТВ-35/25		
				C	ТВ-35/25		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
439	ПС 220 кВ Тверская, КРУ 10 кВ, Яч. 4, МВ ЗРУ-10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	СТВ-01 Рег.№ 49933-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
440	ПС 220 кВ Тверская, ЗРУ 10 кВ, Яч. 17, В 10 АТ-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =2000/5 №37853-08	A	ТПОЛ-10М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	
				B	ТПОЛ-10М		
				C	ТПОЛ-10М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
441	ПС 220 кВ Тверская, ЗРУ 10 кВ, Яч. 7, ф.ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №37853-08	A	ТПОЛ-10М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	СТВ-01 Рег.№ 49933-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТПОЛ-10М		
				C	ТПОЛ-10М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
442	ПС 220 кВ Тверская, ЗРУ 10 кВ, Яч. 14, ф.ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №37853-08	A	ТПОЛ-10М		
				B	ТПОЛ-10М		
				C	ТПОЛ-10М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Примечания:

1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.

2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 5, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 6 метрологических характеристик.

3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.

4 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 6 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1, 2, 9, 10, 15, 16, 21, 22, 26, 27, 40, 41, 56, 57, 60 – 64, 98, 112, 113, 118 – 121, 124 – 126, 134, 135, 212 – 218, 234, 235 381 – 385, 388	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
3, 198, 199, 205, 206, 247, 248, 305, 306, 337, 338, 342, 343, 353 – 355, 374 – 376, 431	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,0
4 – 8, 17, 18, 36 – 39, 68, 70 – 72, 78, 92 – 96, 99 – 103, 185 – 188, 200 – 204, 207 – 211, 281 – 286, 402	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
11 – 14, 23 – 25, 148 – 153, 161, 307, 309, 310, 339 – 341, 344 – 350, 372, 373, 377 – 380, 403, 404, 407	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
19, 20, 29, 30, 34, 42 – 46, 48, 52, 55, 58, 59, 66, 67, 69, 73, 75, 81 – 85, 88 – 91, 107 – 111, 116, 117, 130 – 133, 136 – 141, 144, 147, 154, 155, 167, 168, 175 – 180, 189 – 196, 219 – 222, 225 – 234, 238 – 245, 250 – 258, 260, 264 – 268, 271 – 279, 390 – 392, 395 - 400, 411 – 411, 417, 418, 423 – 428	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
28, 31, 32, 65, 127 – 129, 163	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
33, 35, 47, 49 -51, 53, 54, 77, 106, 162, 171, 172, 405, 409, 415, 416, 419, 420	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
74, 164	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,2	4,4

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
76, 122, 408	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	4,2
79, 80, 86, 87, 104, 105, 142, 143, 159, 160, 181 – 184, 249, 262, 263, 269, 270, 287, 288, 311, 312, 319, 320, 328, 329, 386, 387, 393, 394, 429, 430	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,1
97	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
114, 115, 145, 146, 421, 422	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
156, 158, 197, 246, 261, 389, 410	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
157	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
165, 166	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	4,4
169, 170, 173, 174	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
223, 224, 432, 433	Активная	1,1	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
237	Активная	0,6	1,9
	Реактивная	1,1	2,5
259, 289 – 292, 406	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	5,5
293, 294, 434 - 436	Активная	0,8	2,1
	Реактивная	1,5	2,2
295 – 304, 401	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
308, 351, 352, 356 – 359, 366 - 371	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	3,5

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
313 – 318, 321 – 327, 330 – 336, 440	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
360 – 365	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	3,5
437, 438, 439	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
441, 442	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
Примечания: 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая). 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$. 3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от +5 до +35°C.			

Таблица 7 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ 30206-94, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 31819.22-2012 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ 26035-83 ГОСТ Р 52425-2005, ГОСТ 31819.23-2012, ТУ 4228-011-29056091-11 Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327, RTU-327LV (рег.№ 41907-09) - для RTU-327, RTU-325 (рег.№19495-03) - для УСПД ЭКОМ-3000 (рег. №17049-04) - для УСПД ЭКОМ-3000 (рег. №17049-14) - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для ССВ-1Г - для СТВ-01 - для ЭНКС-2	от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от +21 до +25 от +18 до +22 от +21 до +25 от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 _{инд.} до 0,8 _{емк.} от -40 до +35 от -40 до +65 от +1 до +50 от +0 до +75 от -10 до +50 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40 от +10 до + 30 От -40 до +70

Продолжение таблицы 7

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии Альфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии ЕвроАльфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327 (рег.№ 41907-09):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>RTU-325, RTU-327, RTU-327LV (рег.№ 19495-03):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД ЭКОМ-3000 (рег. №17049-04):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД ЭКОМ-3000 (рег. №17049-14):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>50 000</p> <p>72</p> <p>50 000</p> <p>72</p> <p>80 000</p> <p>72</p> <p>120 000</p> <p>72</p> <p>165 000</p> <p>72</p> <p>35 000</p> <p>24</p> <p>40 000</p> <p>24</p> <p>75000</p> <p>24</p> <p>100000</p> <p>24</p> <p>0,99</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации ИИК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее 	<p>45</p>
<p>ИВКЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее 	<p>45</p>
<p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 	<p>3,5</p>

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;
 - серверов;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - установка пароля на счетчики электрической энергии;
 - установка пароля на УСПД;
 - установка пароля на серверы.

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 8.

Таблица 8 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
трансформаторы тока	СТIG 110	9
трансформаторы тока	KSON (4MC7)	6
трансформаторы тока	SB 0,8	15
трансформаторы тока	TG 145	12
трансформаторы тока	VAU-123	18

Продолжение таблицы 8

1	2	3
трансформаторы тока	VIS WI	9
трансформаторы тока	T-0,66	11
трансформаторы тока	T-0,66 У3	8
трансформаторы тока	ТБМО	6
трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	201
трансформаторы тока	ТВ	22
трансформаторы тока	ТВ-110	3
трансформаторы тока	ТВ-35/25	6
трансформаторы тока	ТВГ-110	6
трансформаторы тока	ТВК-10	2
трансформаторы тока	ТВЛМ-10	30
трансформаторы тока	ТВ-ЭК	6
трансформаторы тока	ТГМ	4
трансформаторы тока	ТГФМ-110	9
трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	6
трансформаторы тока	ТЛК10	20
трансформаторы тока	ТЛК-10	4
трансформаторы тока	ТЛМ-10	30
трансформаторы тока	ТЛО-10	83
трансформаторы тока	ТЛП-10	54
трансформаторы тока	ТОГФ (II)	6
трансформаторы тока	ТОЛ 10-I	2
трансформаторы тока	ТОЛ-10	8
трансформаторы тока	ТОЛ-К-10 У2	2
трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	6
трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ	52
трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	45
трансформаторы тока	ТОП-0,66	3
трансформаторы тока	ТПЛ-10	88
трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	33
трансформаторы тока	ТПЛМ-10	30
трансформаторы тока	ТПЛ-СВЭЛ	2
трансформаторы тока	ТПЛ-СВЭЛ-10	2
трансформаторы тока	ТПЛ-СЭЩ-10	6
трансформаторы тока	ТПОЛ 10	34
трансформаторы тока	ТПОЛ-10М	9
трансформаторы тока	ТПОФ	2
трансформаторы тока	ТПФ	2
трансформаторы тока	ТПФМ-10	14
трансформаторы тока	ТРГ-110	24
трансформаторы тока	ТРГ-110 II*	6
трансформаторы тока	ТТИ	3
трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б-IV	6
трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-1 У1	2
трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	34
трансформаторы тока	ТФН-35М	31
трансформаторы тока	ТФМ-35-II	2
трансформаторы тока	ТФНД-35М	3

Продолжение таблицы 8

1	2	3
трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-IV1	3
трансформаторы напряжения	GBE12-40,5 (4MT12-40,5)	6
трансформаторы напряжения	CPA 72-550	21
трансформаторы напряжения	CPTf 123	6
трансформаторы напряжения	SU 170/S	24
трансформаторы напряжения	VAU-123	18
трансформаторы напряжения	VDGW2-110X	3
трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	6
трансформаторы напряжения	ЗНОЛП	12
трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	12
трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-10	3
трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	6
трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35 У1	3
трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	77
трансформаторы напряжения	НАЛИ-СЭЩ	7
трансформаторы напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10	3
трансформаторы напряжения	НАМИ	6
трансформаторы напряжения	НАМИ-10	19
трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	17
трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	144
трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	2
трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	10
трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	1
трансформаторы напряжения	НКФ-110-57 У1	18
трансформаторы напряжения	НКФ110-83 У1	6
трансформаторы напряжения	НОЛ.08	6
трансформаторы напряжения	НТМИ-10	8
трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66У3	16
трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	2
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	235
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	18
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	21
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	86
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	80
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	2
Устройства сбора и передачи данных (рег.№ 41907-09)	RTU-327	2
Устройства сбора и передачи данных (рег.№ 41907-09)	RTU-327LV	1
Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД RTU-300, мод. RTU-325, RTU-327 (рег. № 19495-03)	RTU-327	7

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД RTU-300, мод. RTU-325, RTU-327	RTU-325	1
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	15
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Серверы точного времени	Метроном-50М	2
Блоки коррекции времени	ЭНКС-2	1
Комплексы измерительно-вычислительные	СТВ-01	1
Формуляр	13526821.4611.239.ЭД.ФО	1

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» (12 очередь), аттестованном ООО ИИГ «КАРНЕОЛ».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (12 очередь)

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.

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)
ИНН 7706284124
Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 42, стр. 3
Телефон: +7 (495) 926-99-00
Факс: +7 (495) 287-81-92

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)
ИНН 7706284124
Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 42, стр. 3
Телефон: +7 (495) 926-99-00
Факс: +7 (495) 287-81-92

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью инвестиционно-инжиниринговая группа
«КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)

Адрес: 455038, Челябинская область, г. Магнитогорск, проспект Ленина, д. 124, офис 15

Телефон: +7 (982) 282-82-82

Факс: +7 (982) 282-82-82

E-mail: carneol@bk.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312601.

