

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «9» августа 2021 г. № 1709

Регистрационный № 82583-21

Лист № 1  
Всего листов 104

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

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

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Амурской области (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 состоит из трех уровней:

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

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

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя сервер ОАО «РЖД» на базе программного обеспечения (ПО) «Энергия АЛЬФА 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия АЛЬФА 2», построенный на базе виртуальной машины, функционирующей в распределенной среде виртуализации VMware VSphere, сервер ПАО «ФСК ЕЭС» на базе специализированного программного обеспечения (СПО) АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп), сервер АО «ДГК» на базе специализированного программного обеспечения ТЕЛЕСКОП+, устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала.

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 с выходов счетчиков измерительных каналов (ИК) №№ 1 - 272 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД», с выходов счетчиков ИК №№ 273 - 276 – на входы УСПД ПАО «ФСК ЕЭС», а с выходов ИК №№ 277-278 – на входы УСПД АО «ДГК», где осуществляется формирование и хранение информации.

Далее по основному каналу связи, данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», с УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» - на сервер ПАО «ФСК ЕЭС», а в УСПД АО «ДГК» – на сервер, находящийся в АО «ДГК» г. Хабаровска, 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.

Не реже одного раза в сутки сервер Центра сбора и обработки данных ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ДГК» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, 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 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, 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 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 6. СОЕВ включает в себя устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ПАО «ФСК ЕЭС», часы УСПД и счётчиков.

Серверы точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01, УСПД ЭКОМ-3000 осуществляют прием и обработку сигналов глобальной навигационной спутниковой системой ГЛОНАСС/GPS, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

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 компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени (величины расхождения времени корректируемого и корректирующего компонентов). Уставка коррекции времени сервера равна  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Сервер ОАО «РЖД» оснащён устройством синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Сервер ПАО «ФСК ЕЭС» оснащен сервером точного времени СТВ-01 или радиосервером точного времени РСТВ-01-01. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

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

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

АИИС КУЭ АО «ДГК» оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе ГЛОНАСС/GPS приемника, встроенного в УСПД. Периодичность сравнения показаний часов УСПД осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени УСПД происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый). Сравнение показаний часов ИВК и УСПД не реже одного раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Счетчики №№ 1 - 272 синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 273 - 276 синхронизируются от УСПД ПАО «ФСК ЕЭС». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 277 - 278 синхронизируются от УСПД АО «ДГК». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД не реже одного раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

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.

### 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 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

Таблица 4 – Идентификационные данные ПО (ТЕЛЕСКОП+)

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ТЕЛЕСКОП+
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.1.1
Цифровой идентификатор ПО: - сервер сбора данных SERVER_MZ4.dll - АРМ Энергетика ASCUE_MZ4.dll	f851b28a924da7cde6a57eb2ba15af0c cda718bc6d123b63a8822ab86c2751ca
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

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», «ТЕЛЕСКОП+» СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

### Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 5 - Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ				ИВКЭ	УССВ
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ	Обозначение, тип				
1	2	3		4		5	6
1	ПС 220 кВ Аячи/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4			
2	ПС 220 кВ Аячи/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
3	ПС 220 кВ Аячи/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	ТФЗМ 35Б-ПУ1						
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							
		4	ПС 220 кВ Аячи/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №5217-76			A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
								B	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
C	ТФЗМ 35Б-ПУ1										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70			A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
5	ПС 220 кВ Аячи/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф, ДПР-Запад			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						B	-				
		C	ТФЗМ-35А-У1								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
6	ПС 220 кВ Аяч/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток на ПС Ерофей Павлович/г	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17				
			КТТ=200/5	В	-						
			№3690-73	С	ТФЗМ-35А-У1						
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65						
			КТН=27500/100	В	-						
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3							
		7	ПС 220 кВ Бам/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S			А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
					КТТ=100/1			В	ТБМО-220 УХЛ1		
№27069-11	С				ТБМО-220 УХЛ1						
ТН	КТ=0,2			А	НАМИ-220 УХЛ1						
	КТН=220000/√3/100/√3			В	НАМИ-220 УХЛ1						
	№20344-05			С	НАМИ-220 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11			А1802RALQ-P4GB-DW-4							
8	ПС 220 кВ Бам/г, Ввод 220 кВ Т-2			ТТ	КТ=0,2S	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17		
					КТТ=100/1	В	ТБМО-220 УХЛ1				
		№27069-11	С		ТБМО-220 УХЛ1						
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-220 УХЛ1						
			КТН=220000/√3/100/√3	В	НАМИ-220 УХЛ1						
			№20344-05	С	НАМИ-220 УХЛ1						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
9	ПС 220 кВ Бам/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
10	ПС 220 кВ Бам/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
11	ПС 220 кВ Бам/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДЦР-Запад на ПС 220 кВ Уруша/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
12	ПС 220 кВ Бам/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР-Восток на ПС 220 кВ Скворородино/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =200/5 №41967-09	B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	A	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
13	ПС 220 кВ Бам/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-11	B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	A	НТМИ-10-66		
			К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
14	ПС 220 кВ Бам/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-11	B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	A	НТМИ-10-66		
			К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
15	ПС 220 кВ Бам/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№1ПЭ, Ф.1ПЭ- Запад	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
16	ПС 220 кВ Бам/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2ПЭ, Ф.2ПЭ- Восток	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
17	ПС 220 кВ Бам/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
18	ПС 220 кВ Бам/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№4, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		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	ЕА05RL-B-3					
19	ПС 220 кВ Белогорск/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
20	ПС 220 кВ Белогорск/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
21	ПС 220 кВ Белогорск/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	В	-		
			К <sub>Т</sub> =0,5	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
22	ПС 220 кВ Белогорск/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	В	-		
			К <sub>Т</sub> =0,5	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
23	ПС 220 кВ Белогорск/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Запад на ПС М.Чесноковская/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФЗМ 35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	В	-		
			К <sub>Т</sub> =0,5	С	ТФЗМ 35Б-1У1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
24	ПС 220 кВ Белогорск/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Восток на ПС Короли/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-IV1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-IV1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
25	ПС 220 кВ Белогорск/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №7069-02	А	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
26	ПС 220 кВ Белогорск/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
27	ПС 220 кВ Белогорск/г, КРУН 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
28	ПС 220 кВ Белогорск/г, КРУН 10 кВ, Яч.№1, Ф.7	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
29	ПС 220 кВ Белогорск/г, КРУН 10 кВ, Яч.№11, Ф.11	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
30	ПС 220 кВ Белогорск/г, КРУН 10 кВ, Яч.№13, Ф.13	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
31	ПС 220 кВ Белогорск/г, КРУН 10 кВ, Яч.№3, Ф.27	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
32	ПС 220 кВ Большая Омутная/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
33	ПС 220 кВ Большая Омутная/т, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	ТБМО-220 УХЛ1						
				C	ТБМО-220 УХЛ1						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1						
				B	НАМИ-220 УХЛ1						
				C	НАМИ-220 УХЛ1						
		Счетчи к	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		34	ПС 220 кВ Большая Омутная/т, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73			A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
								B	ТФ3М-35Б-1У1		
C	ТФ3М-35Б-1У1										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70			A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчи к	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
35	ПС 220 кВ Большая Омутная/т, Ввод 27,5 кВ Т-2			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						B	ТФ3М-35Б-1У1				
		C	ТФ3М-35Б-1У1								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
		Счетчи к	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
36	ПС 220 кВ Большая Омутная/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-Запад на Ерофеев Павлович/г	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №664-51,26417-04	А	ТФН-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				В	-						
				С	ТФЗМ 35А-У1						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3							
		37	ПС 220 кВ Большая Омутная/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф,ДПР-Восток на Уруша/г	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №3689-73			А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
								В	-		
С	ТФЗМ-35Б-1У1										
ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70			А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
38	ПС 220 кВ Большая Омутная/г, Ввод 10 кВ Т-1			ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						В	-				
		С	ТВК-10								
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						
				В							
				С							
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
39	ПС 220 кВ Большая Омутная/т, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
40	ПС 220 кВ Большая Омутная/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.ПЭ-В, Ф.ПЭ-Восток	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
41	ПС 220 кВ Большая Омутная/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
42	ПС 220 кВ Большая Омутная/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№3, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №48923-12	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-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	EA05RAL-B-3					
43	ПС 220 кВ Большая Омутная/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№6, Ф.6	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	EA05RAL-B-3					
44	ПС 110 кВ Буря/г, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
45	ПС 110 кВ Буряя/г, Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	ТБМО-110 УХЛ1						
				C	ТБМО-110 УХЛ1						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		46	ПС 110 кВ Буряя/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Запад на ПС Завитая/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3689-73			A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
								B	-		
C	ТФЗМ-35Б-1У1										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70			A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
47	ПС 110 кВ Буряя/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток на ПС Карьерный/г			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						B	-				
		C	ТФЗМ 35Б-1У1								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Бурья/г, Ввод Т-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ 35Б-ІУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35Б-ІУ1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
49	ПС 110 кВ Бурья/г, Ввод Т-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ 35Б-ІУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35Б-ІУ1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
50	ПС 110 кВ Бурья/г, Ввод Т-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Бурья/г, Ввод Т-2 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	EA05RAL-B-3					
52	ПС 110 кВ Бурья/г, КРУН 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-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					
53	ПС 110 кВ Бурья/г, КРУН 10 кВ, Яч.№4, Ф.4	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110 кВ Буряя/г, КРУН 10 кВ, Яч.№5, Ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-B-3					
55	ПС 110 кВ Буряя/г, КРУН 10 кВ, Яч.№6, Ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
56	ПС 110 кВ Буряя/г, КРУН 10 кВ, Яч.№11, Ф.11	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
57	ПС 220 кВ Гонжа/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
58	ПС 220 кВ Гонжа/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
59	ПС 220 кВ Гонжа/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГМ-35		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
60	ПС 220 кВ Гонжа/т, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	А	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5	В	ТГМ-35		
			№59982-15	С	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
61	ПС 220 кВ Гонжа/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР-Запад на ПС Талдан/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	А	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =75/5	В	-		
			№59982-15	С	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
62	ПС 220 кВ Гонжа/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР-Восток на ПС Магдагачи/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	А	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =75/5	В	-		
			№59982-15	С	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3			4	5	6
63	ПС 220 кВ Гонжа/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №47959-11	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
64	ПС 220 кВ Гонжа/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №47959-11	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
65	ПС 220 кВ Гонжа/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№1ПЭ-3, Ф.1 (ПЭ-Запад)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09з	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
66	ПС 220 кВ Гонжа/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2ПЭ-В, Ф.2 (ПЭ-Восток)	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-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					
67	ПС 220 кВ Гонжа/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№3, Ф.3	ТТ	Кт=0,2S Ктт=50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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					
68	ПС 220 кВ Гонжа/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№5, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		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	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
69	ПС 220 кВ Гонжа/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№6, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		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	ЕА05RL-В-3					
70	ПС 220 кВ Гонжа/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№8, Ф.8	ТТ	Кт=0,2S Ктт=50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	ЕА05RAL-В-3					
71	ПС 220 кВ Гонжа/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№10, Ф.10	ТТ	Кт=0,5 Ктт=30/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
72	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/г, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
73	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/г, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
74	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/г, ОРУ 220 кВ, ОВ 220 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
75	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=1000/5	В	ТФ3М-35Б-1У1		
			№3689-73	С	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RAL-B-3			
			Ксч=1				
			№16666-97				
76	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=1000/5	В	ТФ3М-35Б-1У1		
			№3689-73	С	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RAL-B-3			
			Ксч=1				
			№16666-97				
77	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Запад на ПС Аячи/г	ТТ	КТ=0,5	А	ТФ3М-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=200/5	В	-		
			№3690-73	С	ТФ3М-35А-У1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RL-B-3			
			Ксч=1				
			№16666-97				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
78	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток на ПС Большая Омутная/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №664-51	А	ТФН-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
79	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
80	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
81	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-2 10 кВ, Яч.№13, Ф.РПТ1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
82	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-2 10 кВ, Яч.№10, Ф.РПТ2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
83	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-2 10 кВ, Яч.№5, Ф.ПЭ-Восток	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
84	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-1 10 кВ, Яч.№11, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
85	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-1 10 кВ, Яч.№1, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
86	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-1 10 кВ, Яч.№3, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
87	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-1 10 кВ, Яч.№10, Ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
88	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-2 10 кВ, Яч.№14, Ф.14	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
89	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т, ЗРУ-2 10 кВ, Яч.№2, Ф.16	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
90	ПС 220 кВ Ерофей Павлович/г, ЗРУ-2 10 кВ, Яч.№24, Ф.21	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
91	ПС 220 кВ Завитая/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
92	ПС 220 кВ Завитая/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
93	ПС 220 кВ Завитая/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	А	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				В	-						
				С	ТФ3М-35Б-1У1						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							
		94	ПС 220 кВ Завитая/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73			А	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
								В	-		
С	ТФ3М-35Б-1У1										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05			А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
95	ПС 220 кВ Завитая/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф, ДПР- Запад на ПС Короли/г			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3689-73	А	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						В	-				
		С	ТФ3М-35Б-1У1								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
96	ПС 220 кВ Завиная/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток на ПС Бурей-тяговая	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-IV1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				В	-						
				С	ТФЗМ 35Б-IV1						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3							
		97	ПС 220 кВ Завиная/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-07			А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
								В	-		
С	ТЛО-10										
ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69			А	НТМИ-10-66						
				В							
				С							
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
98	ПС 220 кВ Завиная/г, Ввод 10 кВ Т-2			ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						В	-				
		С	ТЛО-10								
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						
				В							
				С							
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
99	ПС 220 кВ Завиная/г, КРУН 10 кВ, Яч.№4-ПЭ- 3, Ф.4-ПЭ-Запад	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=150/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
100	ПС 220 кВ Завиная/г, КРУН 10 кВ, Яч.№6, Ф.6	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=200/5	В	-		
			№70109-17	С	ТПЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
101	ПС 220 кВ Завиная/г, КРУН 10 кВ, Яч.№8, Ф.8	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=150/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
102	ПС 220 кВ Завиная/г, КРУН 10 кВ, Яч.№9, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №15128-01	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		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					
103	ПС 220 кВ Короли/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
104	ПС 220 кВ Короли/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
105	ПС 220 кВ Короли/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=1000/5	В	-		
			№3689-73	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RAL-B-3			
			Ксч=1				
			№16666-97				
106	ПС 220 кВ Короли/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=1000/5	В	-		
			№3689-73	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RAL-B-3			
			Ксч=1				
			№16666-97				
107	ПС 220 кВ Короли/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Запад на ПС Белогорск/г	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=200/5	В	-		
			№3690-73	С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RAL-B-3			
			Ксч=1				
			№16666-97				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
108	ПС 220 кВ Короли/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток на ПС Завитая/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
109	ПС 220 кВ Ледяная/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
110	ПС 220 кВ Ледяная/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
111	ПС 220 кВ Ледяная/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
112	ПС 220 кВ Ледяная/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
113	ПС 220 кВ Ледяная/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф, ДЦПР- Запад на ПС Шимановск/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
114	ПС 220 кВ Ледяная/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Восток на ПС М.Чесноковская/г	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-ІУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-ІУ1		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
115	ПС 220 кВ Ледяная/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
116	ПС 220 кВ Ледяная/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
117	ПС 220 кВ Ледяная/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№1, Ф.1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
118	ПС 220 кВ Ледяная/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2-ПЭ-В, Ф.2-ПЭ-Восток	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
119	ПС 220 кВ Ледяная/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№3, Ф.3 (на ТП-27)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
120	ПС 220 кВ Ледяная/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№5, Ф.5	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =100/5	В	-		
			№25433-07	С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	НАМИТ-10-2		
			К <sub>ТН</sub> =10000/100	В			
			№18178-99	С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
121	ПС 27,5 кВ Магдагачи тяга, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5	В	-		
			№3689-73	С	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
122	ПС 27,5 кВ Магдагачи тяга, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	А	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5	В	-		
			№58720-14	С	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
123	ПС 27,5 кВ Магдагачи/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР- Запад на ПС 220 кВ Гонжа/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №58720-14	А	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
124	ПС 27,5 кВ Магдагачи/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР- Восток на ПС 220 кВ Сулус/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №58720-14	А	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
125	ПС 27,5 кВ Магдагачи/г, ЗРУ 10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
126	ПС 27,5 кВ Магдагачи/г, ЗРУ 10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-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	EA05RAL-B-3					
127	ПС 27,5 кВ Магдагачи/г, ЗРУ 10 кВ, Ф.ПЭ Запад	ТТ	Кт=0,2S Ктт=50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	EA05RAL-B-3					
128	ПС 27,5 кВ Магдагачи/г, ЗРУ 10 кВ, Ф.ПЭ Восток	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-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	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
129	ПС 27,5 кВ Магдагачи/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№4, Ф.4 Плотица	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
130	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4					
131	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
132	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №17552-10	А	ТФМ-35-П	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				В	-						
				С	ТФМ-35-П						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3							
		133	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №17552-10			А	ТФМ-35-П	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
								В	-		
С	ТФМ-35-П										
ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70			А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
134	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Запад на ПС Ледяная/г			ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №26419-04	А	ТФ3М 35Б-ІУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						В	-				
		С	ТФ3М 35Б-ІУ1								
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	-						
				С	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
135	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток на ПС Белогорск/г	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-IV1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-IV1		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
136	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	EA05RAL-B-3					
137	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
138	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, КРУН 10 кВ, Яч.№3-ПЭ-3, Ф.3- ПЭ-Запад	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RALX-P4GB-DW-3					
139	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, КРУН 10 кВ, Яч.№4-ПЭ-В, Ф.4- ПЭ-Восток	ТТ	Кт=0,5S Ктт=50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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	EA05RAL-B-3					
140	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, КРУН 10 кВ, Яч.№19, Ф.12	ТТ	Кт=0,5S Ктт=400/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
141	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, КРУН 10 кВ, Яч.№2, Ф.13	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=400/5 №25433-11	В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100 №831-69	В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
142	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S	А	Т-0,66	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=1000/5 №22656-02	В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05L-B-4					
143	ПС 220 кВ Михайло Чесноковская/г, Ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5S	А	Т-0,66	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=1000/5 №22656-02	В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05L-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
144	ПС 220 кВ Мухинская/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
145	ПС 220 кВ Мухинская/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
146	ПС 220 кВ Мухинская/г, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3689-73	А	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФ3М-35Б-1У1		
				С	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
147	ПС 220 кВ Мухинская/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №58720-14	A	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
148	ПС 220 кВ Мухинская/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №58720-14	A	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
149	ПС 220 кВ Мухинская/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДЦР- Запад на ПС Сиваки/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8555-81	A	ТФ3М35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФ3М35А-ХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
150	ПС 220 кВ Мухинская/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР- Восток на ПС Шимановск/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-IV1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-IV1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
151	ПС 220 кВ Мухинская/г, Ввод 10 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
152	ПС 220 кВ Мухинская/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
153	ПС 220 кВ Мухинская/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=50/5	В	-		
			№2473-69	С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
154	ПС 220 кВ Мухинская/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№7, Ф.7	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=50/5	В	-		
			№2473-69	С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
155	ПС 220 кВ Мухинская/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№10, Ф.10	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=50/5	В	-		
			№2473-69	С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
156	ПС 220 кВ Сиваки/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
157	ПС 220 кВ Сиваки/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RAL-P4B-4					
158	ПС 220 кВ Сиваки/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
159	ПС 220 кВ Сиваки/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
160	ПС 220 кВ Сиваки/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР-Запад на ПС Чалганы/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
161	ПС 220 кВ Сиваки/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР-Восток на ПС Мухинская/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3			4	5	6
162	ПС 220 кВ Сиваки/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
163	ПС 220 кВ Сиваки/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
164	ПС 220 кВ Сковородино/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
165	ПС 220 кВ Сквородино/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
166	ПС 220 кВ Сквородино/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
167	ПС 220 кВ Сквородино/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
168	ПС 220 кВ Сквородино/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР-Запад на ПС 220 кВ Бам/г	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №37096-08	A	ТВ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВ-35		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
169	ПС 220 кВ Сквородино/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР-Восток на ПС 220 кВ Ульручьи/г	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №37096-08	A	ТВ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВ-35		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
170	ПС 220 кВ Сквородино/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №47959-11	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ		
		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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
171	ПС 220 кВ Сковородино/т, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
172	ПС 220 кВ Сковородино/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№1ПЭ, Ф.1ПЭ- Запад	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
173	ПС 220 кВ Сковородино/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №15128-01	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
174	ПС 220 кВ Сквородино/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№3, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-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	ЕА05RL-B-3					
175	ПС 220 кВ Сквородино/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№4, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-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	ЕА05RL-B-3					
176	ПС 220 кВ Сквородино/т, ЗРУ 10 кВ, Яч.№9, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-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	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
177	ПС 220 кВ Сковородино/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№18, Ф.6	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-B-3					
178	ПС 220 кВ Сулуc/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	А1802РАLQ-P4GB-DW-4					
179	ПС 220 кВ Сулуc/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	А1802РАLQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
180	ПС 220 кВ Сулус/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
181	ПС 220 кВ Сулус/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
182	ПС 220 кВ Сулус/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР-Запад на ПС Магдагачи/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8555-81	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
183	ПС 220 кВ Сулус/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР-Восток на ПС Чалганы/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
184	ПС 220 кВ Сулус/т, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
185	ПС 220 кВ Сулус/т, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
186	ПС 220 кВ Сулуц/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№10, Ф.10	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
187	ПС 220 кВ Талдан/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					
188	ПС 220 кВ Талдан/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
189	ПС 220 кВ Талдан/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=1000/5	В	-		
			№3689-73	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	Кт=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			Ктн=27500/100	В	-		
			№912-70,917-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
190	ПС 220 кВ Талдан/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	Кт=0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=1000/5	В	-		
			№3689-73	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	Кт=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			Ктн=27500/100	В	-		
			№912-70,917-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-В-3					
191	ПС 220 кВ Талдан/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР-Запад на ПС Ульручь/г	ТТ	Кт=0,5	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			Ктт=100/5	В	-		
			№8555-81	С	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		ТН	Кт=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			Ктн=27500/100	В	-		
			№912-70,917-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
192	ПС 220 кВ Талдан/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР-Восток на ПС Гонжа/т	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=100/5	В	-		
			№8555-81	С	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70,917-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
193	ПС 220 кВ Талдан/т, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=1000/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
194	ПС 220 кВ Талдан/т, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=1000/5	В	-		
			№25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100	В			
			№831-69	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
195	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№1, Ф.1 (ЛПХ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
196	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2, Ф.2 (ТУСМ-1)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
197	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№3, Ф.3 (ЭЧС- 1)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
198	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№4, Ф.4 (Щебзавод)	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
199	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№5, Ф.5 (ТУСМ-2)	ТТ	Кт=0,2S Ктт=75/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
200	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№6, Ф.6 (Щебзавод)	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
201	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№7, Ф.7 (ЭЧС-2)	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=100/5 №25433-11	В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100 №831-69	В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
202	ПС 220 кВ Талдан/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№8, Ф.8 (НК Альянс)	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=100/5 №25433-11	В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66		
			КТН=10000/100 №831-69	В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
203	ПС 220 кВ Талдан/г, Ввод 0,4 кВ ТСН-4	ТТ	КТ=0,5S	А	Т-0,66	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=400/5 №22656-02	В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05L-В-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
204	ПС 220 кВ Ульручьи/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4					
205	ПС 220 кВ Ульручьи/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4					
206	ПС 220 кВ Ульручьи/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	А	ТГМ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
207	ПС 220 кВ Ульручьи/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	А	ТГМ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5	В	-		
			№59982-15	С	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
208	ПС 220 кВ Ульручьи/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР- Запад на ПС Сковородино/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФ3М35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =100/5	В	-		
			№8555-81	С	ТФ3М35А-ХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
209	ПС 220 кВ Ульручьи/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР- Восток на ПС Талдан/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФ3М35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =100/5	В	-		
			№8555-81	С	ТФ3М35А-ХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			К <sub>ТН</sub> =27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
210	ПС 220 кВ Ульручьи/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
211	ПС 220 кВ Ульручьи/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
212	ПС 220 кВ Ульручьи/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№1ПЭ, Ф.1ПЭ-Запад	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №51679-12	А	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
213	ПС 220 кВ Уруша/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
214	ПС 220 кВ Уруша/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
215	ПС 220 кВ Уруша/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
216	ПС 220 кВ Уруша/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №5217-76	А	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
217	ПС 220 кВ Уруша/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Запад на ПС Большая Омутная/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
218	ПС 220 кВ Уруша/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток на ПС Бамовская/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
219	ПС 220 кВ Уруша/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
220	ПС 220 кВ Уруша/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
221	ПС 220 кВ Уруша/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№1, Ф.1 ЦРП	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
222	ПС 220 кВ Уруша/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
223	ПС 220 кВ Уруша/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№3, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
224	ПС 220 кВ Уруша/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№4, Ф.4	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
225	ПС 220 кВ Уруша/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№5, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
226	ПС 220 кВ Уруша/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№7, Ф.7 ЦРП	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
227	ПС 220 кВ Уруша/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№9, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
228	ПС 220 кВ Чалганы/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4					
229	ПС 220 кВ Чалганы/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4					
230	ПС 220 кВ Чалганы/г, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ-35Б-1У1		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
231	ПС 220 кВ Чалганы/г, ОРУ 35 кВ, Яч.№1-У, Ф.1-Ушумун	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
232	ПС 220 кВ Чалганы/г, ОРУ 35 кВ, Яч.№2-П, Ф.2-Покровский рудник	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №56411-14	A	GIF 40,5	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
233	ПС 220 кВ Чалганы/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
234	ПС 220 кВ Чалганы/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	В	-		
			К <sub>Т</sub> =0,5	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
235	ПС 220 кВ Чалганы/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.1-ДПР- Запад на ПС Сулус/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8555-81	В	-		
			К <sub>Т</sub> =0,5	С	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
236	ПС 220 кВ Чалганы/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.2-ДПР- Восток на ПС Сиваки/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8555-81	В	-		
			К <sub>Т</sub> =0,5	С	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		ТН	К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
237	ПС 220 кВ Чалганы/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
238	ПС 220 кВ Чалганы/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№2-ПЭ-3, Ф.2-ПЭ-Запад	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
239	ПС 220 кВ Чалганы/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№4, Ф.4 (ЧКК)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
240	ПС 220 кВ Шимановск/г, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
241	ПС 220 кВ Шимановск/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
242	ПС 220 кВ Шимановск/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
243	ПС 220 кВ Шимановск/т, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
244	ПС 220 кВ Шимановск/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Запад на ПС Мухинская/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
245	ПС 220 кВ Шимановск/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Восток на ПС Ледяная/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
246	ПС 220 кВ Шимановск/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
247	ПС 220 кВ Шимановск/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06,1276-59	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
248	ПС 220 кВ Шимановск/г, ЗРУ 10 кВ, Яч.№9, Ф.3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
249	ПС 220 кВ Шимановск/г, ЗРУ 10 кВ, Яч. №12, Ф.6	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
250	ПС 220 кВ Карьерный/г, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
251	ПС 220 кВ Карьерный/г, Ввод 220 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
252	ПС 220 кВ Карьерный/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Запад на ПС Буряя/г	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=150/5	В	ТФЗМ-35А-У1		
			№3690-73	С	-		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	ЗНОМ-35-65		
			№912-70	С	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
253	ПС 220 кВ Карьерный/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР- Восток на ПС Тарманчужан/г	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=150/5	В	ТФН-35М		
			№3690-73	С	-		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	ЗНОМ-35-65		
			№912-70	С	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
254	ПС 220 кВ Тарманчужан/г, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=1000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
			№47124-11	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	-		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
255	ПС 220 кВ Тарманчукан/т, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
256	ПС 220 кВ Тарманчукан/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф, ДПР-Запад на ПС Карьерный/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
257	ПС 220 кВ Тарманчукан/т, ОРУ 27,5 кВ, Ф, ДПР- Восток на ПС Ядрин/т	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
258	ПС 220 кВ Тарманчукан/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №47959-11	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
259	ПС 220 кВ Тарманчукан/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №47959-11	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
260	ПС 220 кВ Тарманчукан/г, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
261	ПС 220 кВ Тарманчукан/т, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB-DW-4					
262	ПС 220 кВ Тарманчукан/т, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB-DW-4					
263	ПС 220 кВ Ядрин/т, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
264	ПС 220 кВ Ядрин/г, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
265	ПС 220 кВ Ядрин/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Запад на ПС Тарманчужан/г	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
266	ПС 220 кВ Ядрин/г, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-Восток	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
267	ПС 220 кВ Ядрин/г, Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №47124-11	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
268	ПС 220 кВ Ядрин/г, Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №47124-11	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
269	ПС 220 кВ Ядрин/г, КРУН 10 кВ, Ф.1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
270	ПС 220 кВ Ядрин/г, КРУН 10 кВ, Яч.№5, Ф.2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB-DW-4					
271	ПС 220 кВ Ядрин/г, КРУН 10 кВ, Яч.№7, Ф.4	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB-DW-4					
272	ПС 220 кВ Ядрин/г, КРУН 10 кВ, Яч.№6, Ф.6	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				B	ЗНОЛП-НТЗ-10		
				C	ЗНОЛП-НТЗ-10		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
273	ПС 220 кВ Архара, ОРУ 35 кВ, ТР-35 Т-3	ТТ	КТ=0,2S	А	ТВЭ-35	RTU-325L Пер.№37288-08	РСТБ-01-01 Пер. № 40586-12  СТБ-01 Пер.№49933-12
			КТТ=600/5	В	ТВЭ-35		
			№44359-10	С	ТВЭ-35		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ-35Ш		
			КТН=35000/√3/100/√3	В	ЗНОЛ-35Ш		
			№21257-06	С	ЗНОЛ-35Ш		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
274	ПС 220 кВ Архара, КРУН 10 кВ, Яч.№15	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-325L Пер.№37288-08	РСТБ-01-01 Пер. № 40586-12  СТБ-01 Пер.№49933-12
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10		
			№51623-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
275	ПС 220 кВ Магдагачи, Ввод 27,5 кВ Т-2 (ВЛ- 27,5 Магдагачи-тяга-1)	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-325L Пер.№37288-08	РСТБ-01-01 Пер. № 40586-12  СТБ-01 Пер.№49933-12
			КТТ=1500/5	В	-		
			№3689-73	С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	ЗНОМ-35-65		
			№912-70	С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
276	ПС 220 кВ Магдагачи, Ввод 27,5 кВ Т-3 (ВЛ- 27,5 Магдагачи-Тяга-2)	ТТ	КТ=0,2S	A	ТГМ-35	RTU-325L Пер.№37288-08	РСТВ-01-01 Пер. № 40586-12  СТВ-01 Пер.№49933-12
			КТТ=1000/5	B	ТГМ-35		
			№59982-15	C	ТГМ-35		
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	B	ЗНОМ-35-65		
			№912-70	C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
277	Райчихинская ГРЭС, ОРУ 110 кВ, Яч.4, ВЛ 110 кВ Райчихинская ГРЭС - Бурея-Тяга	ТТ	КТ=0,5S	A	ТВ-110	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-09	
			КТТ=400/5	B	ТВ-110		
			№19720-06	C	ТВ-110		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1		
			КТН=10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$	B	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-03	C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
278	Райчихинская ГРЭС, ОРУ 110 кВ, яч.8, ОМВ-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S	А	ТФЗМ 110Б-IV	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-09		
			К <sub>ТТ</sub> =400/5	В	ТФЗМ 110Б-IV			
			№26422-06	С	ТФЗМ 110Б-IV			
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1			
			К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1			
			№24218-03	С	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01				
			К <sub>сч</sub> =1					
			№27524-04					

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
1,2,7,8,19,20,32,33,44,45,57,58, 72-74, 91, 92, 103, 104, 109, 110, 130, 131, 131,144,145,156,157,164, 165, 178, 179, 187, 188, 204, 205, 213, 214, 228,229,240,241,250,251,258-262, 267-272	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
3-6,17,18,21-24,34-39,41,42,46-52,54-56,65,66,68,69,71,76-78,83-90,93-96,99,100,102,105-108,111-114, 117-121,125,126,128,132-135,138,141,146,149,150,153-156,158-163,166-169,172-177, 180-186,190-194, 197, 198, 201, 202, 208,209,216-218,221-223, 225-227,230-231,233-236,252,253	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
9-16,40,43,53,59-64,67,70,79-82,97,98,101,115,116,122-124, 127, 129,136,137,147,148,151,152,170,171,195,196,199,200,206,207,210,211,215,219,220,224,237,239,242-245,256,257,263-266	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
25,277,278	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,1 4,7
26,27,30,31,246,247	Активная Реактивная	0,8 1,3	2,6 4,0
28,29,248,249,	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
139,140,212,232,238,254,255	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
142,143,203	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 3,7
275	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
276	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие <math>P = 0,95</math>.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока <math>2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}</math> и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 7 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности <math>\cos\varphi</math></li> </ul> <p>температура окружающей среды, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94</li> <li>- для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ 26035-83, ТУ 4228-011-29056091-11</li> </ul>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +23</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности</li> <li>- диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: <ul style="list-style-type: none"> <li>- для ТТ и ТН</li> <li>- для счетчиков</li> <li>- для УСПД RTU-327</li> <li>- для УСПД RTU-325L</li> <li>- для УСПД ЭКОМ-3000</li> <li>- для УСВ-3</li> <li>- для Метроном-50М</li> <li>- для СТВ-01</li> <li>- для РСТВ-01-01</li> </ul> </li> </ul>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк.</p> <p>от -40 до +35 от -40 до +65 от +1 до +50 от -10 до +55 от -10 до +50 от -25 до +60 от +15 до +30 от +10 до +30 от +5 до +50</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul> <p>счетчики Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul>	<p>50000 72</p> <p>120000 72</p>

Продолжение таблицы 7

1	2
счетчики СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, УСПД RTU-327: - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более УСПД RTU-325L: - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более УСПД ЭКОМ-3000: - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более	90000 72 35000 24 100000 24 75000 24
ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	0,99 1
Глубина хранения информации ИИК: - счетчики : - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее ИВКЭ: - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 3,5

Надежность системных решений:

– защита от кратковременных сбоев питания сервера, УСПД с помощью источника бесперебойного питания;

– резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
  - 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:
  - счетчика;
  - 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 (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
1	2	3
Трансформаторы тока	GIF 40,5	2 шт.
Трансформаторы тока	T-0,66	9 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	6 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-220 УХЛ1	123 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-110	3 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б-IV	3 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-35	4 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	8 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТВЭ-35	3 шт.
Трансформаторы тока	ТГМ-35	21 шт.
Трансформаторы тока	ТГМ-35 УХЛ1	14 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-35	10 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	28 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	133 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ	20 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	8 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	4 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	23 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	18 шт.

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	17 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	22 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-СВЭЛ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-ПУ1	10 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	19 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ35А-ХЛ1	18 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	62 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-1У1	26 шт.
Трансформаторы тока	ТФМ-35-П	4 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	3 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	2 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35П	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	12 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	106 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	4 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	123 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	34 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	А1800	50 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	226 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	СЭТ-4ТМ.03	2 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325L	2 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Сервер точного времени	СТВ-01	1 шт.
Радиосервер точного времени	РСТВ-01-01	1 шт.
Методика поверки	МП-312601-0014.21	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.163.ПФ	1 экз.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Амурской области».

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

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

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

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

**Изготовитель**

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

ИНН 7706284124

Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 42, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью ИНВЕСТИЦИОННО-ИНЖИНИРИНГОВАЯ ГРУППА «КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)

ИНН 7456013961

Адрес: 455038, Челябинская область, г. Магнитогорск, улица Комсомольская, д. 130, стр.2

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

Телефон/факс: +7 (982) 282-82-82

E-mail: carneol@bk.ru

Регистрационный № RA.RU.312601 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации, дата внесения 06.12.2018 г.

