

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «18» мая 2022 г. № 1213

Регистрационный № 85598-22

Лист № 1  
Всего листов 136

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

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

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Забайкальского края (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 тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), 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» (основное и/или резервное);

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

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

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

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

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут. Счетчики электрической энергии сохраняют в регистрах памяти фиксируемые события с привязкой к шкале времени UTC(SU).

Цифровой сигнал с выходов счетчиков ИК при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД» (основные типа ЭКОМ-3000 и/или резервные типа RTU-327), где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса. ИВКЭ единомоментно работает либо на основном УСПД, либо на резервном.

Далее данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», 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.

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 5. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов времени, 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).

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащён сервером синхронизации времени ССВ-1Г. Периодичность сравнения показаний часов между основным сервером ОАО «РЖД» и ССВ-1Г осуществляется посредством ntp-сервера не реже 1 раза в сутки. Резервным источником сигналов точного времени является УСВ-3. Корректировка времени 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).

Резервный сервер ОАО «РЖД» оснащен устройством синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени 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).

Основные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от сервера ССВ-1Г посредством ntp-сервера. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени 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).

Резервные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от резервного 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).

Счетчики ИК синхронизируются от УСПД (основных и/или резервных) 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).

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

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

### Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 3.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

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

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

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

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

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

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

#### **Метрологические и технические характеристики**

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 4 - 6.

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ							
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ		Обозначение, тип		ИВКЭ	УССВ		
1	2	3		4		5	6		
1	ПС Амазар ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				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	ЕА02RALX-РЗВ-4					
		2	ПС Амазар ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11			A	ТБМО-220 УХЛ1
								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			ЕА02RALX-РЗВ-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
3	ПС Амазар, 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 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	-				
				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				
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
		4	ПС Амазар, 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
								B	-
C	ТФ3М-35Б-1У1								
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					
5	ПС Амазар ф. ДПР-Запад 27,5кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №8555-81	A	ТФ3М35А-ХЛ1		
						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	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
6	ПС Амазар ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		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	ЕА05РАL-В-3					
7	ПС Амазар, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
8	ПС Амазар, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
9	ПС Амазар ф.ПЭ-Запад 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
10	ПС Амазар ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
11	ПС Амазар ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
12	ПС Амазар ф.6 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
13	ПС Амазар ф.7 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
14	ПС Амазар ф.8 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
15	ПС Амазар ф.10 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
16	ПС Бада ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №20645-07	A	ТГФ220-П*		
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		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-P3B-4					
17	ПС Бада ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №20645-07	A	ТГФ220-П*		
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		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-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
18	ПС Бада ввод Т-3 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		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					
19	ПС Бада ШСВ-220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №20645-07	A	ТГФ220-П*		
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		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-P3B-4					
20	ПС Бада, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35		
				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 4

1	2	3		4		5	6
21	ПС Бада, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
22	ПС Бада, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-35		
				B	ТОЛ-НТЗ-35		
				C	ТОЛ-НТЗ-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> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-3					
23	ПС Бада ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B			
				C	ТФН-35М		
		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 4

1	2	3		4		5	6
24	ПС Бада ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		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					
25	ПС Бада, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
26	ПС Бада, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
27	ПС Бада, ввод 10 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
28	ПС Бада Ф.№1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
29	ПС Бада Ф.№2 10кВ (ВЛ-10кВ Харчегой)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
30	ПС Бада Ф.№3 10кВ (ВЛ-10кВ Ушоты)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
31	ПС Бада Ф.№4 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
32	ПС Бада Ф.№5 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
33	ПС Бада Ф.№6 10кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=100/5	B	-		
			№25433-06	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	B			
			№20186-00	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-B-3					
34	ПС Бада Ф.№7 10кВ (ВЛ-10кВ Бугутуй)	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10		
			КТТ=150/5	B	-		
			№25433-06	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	B			
			№20186-00	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-B-3					
35	ПС Бада Ф.№8 10кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10		
			КТТ=50/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	B			
			№20186-00	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-B-3					
		Ксч=1					
		№16666-97					



Продолжение таблицы 4

1	2		3		4	5	6
36	ПС Бада Ф.№9 10кВ (ВЛ-10кВ ГРЭ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
37	ПС Булак ВВ-1 110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	CPA 123		
				B	CPA 123		
				C	CPA 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
38	ПС Булак ВВ-2 110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	CPA 123		
				B	CPA 123		
				C	CPA 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
39	ПС Булак, ввод 110 кВ Т-1,2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22440-07	A	ТВГ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
40	ПС Булак, ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22440-07	A	ТВГ-110		
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
41	ПС Булак, ввод 110 кВ Т-4	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22440-07	A	ТВГ-110		
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
42	ПС Булак, ввод 110 кВ Т-5	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =200/1 №63441-16	A	ТВГ-110	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4					
43	ПС Булак, ввод 110 кВ Т-6	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =200/1 №63441-16	A	ТВГ-110		
				B	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4					
44	ПС Булак ф.1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ГТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №38394-08	A	НАЛИ-СЭЩ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
45	ПС Булак ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №38394-08	А	НАЛИ-СЭЩ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
46	ПС Булак ф.3 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10		
				В	-		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №38394-08	А	НАЛИ-СЭЩ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
47	ПС Булак ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10		
				В	-		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №38394-08	А	НАЛИ-СЭЩ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
48	ПС Бурятская ВВ-1 110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
49	ПС Бурятская ВВ-2 110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
50	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-1,2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №22440-07	A	ТВГ-110		
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
51	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22440-07	A	ТВГ-110	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
52	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-4,5	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22440-07	A	ТВГ-110		
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
53	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-6	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №63441-16	A	ТВГ-110		
				B	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
54	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-7	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №63441-16	A	ТВГ-110	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15852-06	A	СПА 123		
				B	СПА 123		
				C	СПА 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4					
55	ПС Бурятская ф.1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
56	ПС Бурятская ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
57	ПС Бурятская ф.3 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
58	ПС Бурятская ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
59	ПС Бушулей ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	EA02RALX-P3B-4					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
60	ПС Бушуйей ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA02RALX-P3B-4					
61	ПС Бушуйей, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №5217-76	A	ТФ3М 35Б-ПУ1		
				B	-		
				C	ТФ3М 35Б-ПУ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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					
62	ПС Бушуйей, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №5217-76	A	ТФ3М 35Б-ПУ1		
				B	-		
				C	ТФ3М 35Б-ПУ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №912-05	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 4

1	2	3		4		5	6
63	ПС Бушулей, 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГМ-35		
				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					
64	ПС Бушулей, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35		
				B	ТГМ-35		
				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					
65	ПС Бушулей ф.ДЦР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1		
				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 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
66	ПС Бушулей ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
67	ПС Бушулей ф.4 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
68	ПС Бушулей ф.5 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=10/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
69	ПС Бушулей ф.6 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
70	ПС Зилово ввод ПТ-1 220кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1		
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
71	ПС Зилово ввод ПТ-3 220кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1		
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
72	ПС Зилово ОМВ-220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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	EA02RALX-P3B-4					
73	ПС Зилово, 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		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	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					
74	ПС Зилово, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	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 4

1	2	3		4		5	6
75	ПС Зилово ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №59982-15	A	-	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	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					
76	ПС Зилово ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №59982-15	A	-		
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	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					
77	ПС Зилово, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
78	ПС Зилово, ввод 10 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
79	ПС Зилово ф.1 ПЭ Запад 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
80	ПС Зилово ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
81	ПС Зилово ф.7 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
82	ПС Зилово ф.11 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =30/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
83	ПС Карымская ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	ЕА02RALX-P3B-4					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
84	ПС Карымская ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA02RALX-P3B-4					
85	ПС Карымская ввод Т-6 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №30489-09	A	TG 245		
				B	TG 245		
				C	TG 245		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	A1802RAL-P4GB-DW-4					
86	ПС Карымская ввод-1 Т- 3,4,5 220кВ (Линия-1 204)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №30489-05	A	-		
				B	TG 245		
				C	TG 245		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	
87	ПС Карымская ввод-2 Т-3,4,5 220кВ (Линия-2 208)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/5 №30489-05	A	-	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
			ТН	КТ=0,2 КТН=220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №20344-05	B			TG 245
					C			TG 245
		A			НАМИ-220 УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	B	НАМИ-220 УХЛ1			
				C	НАМИ-220 УХЛ1			
A1802RAL-P4GB-DW-4								
88	ПС Карымская, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М			
			ТН	КТ=0,5 КТН=35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №912-05	B	-		
					C	ТФНД-35М		
		A			ЗНОМ-35-65			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	B	ЗНОМ-35-65			
				C	ЗНОМ-35-65			
EA05RAL-B-3								
89	ПС Карымская, ввод 35 кВ Т-6	ТТ	КТ=0,5S КТТ=600/5 №30368-10	A	GIF 40,5			
			ТН	КТ=0,5 КТН=35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №912-70	B	GIF 40,5		
					C	GIF 40,5		
		A			ЗНОМ-35-65			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	B	ЗНОМ-35-65			
				C	ЗНОМ-35-65			
A1802RAL-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
90	ПС Карымская ВЛ-35кВ №112	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №664-51	A	-	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТФН-35		
				C	ТФН-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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					
91	ПС Карымская, Вв-1 27,5 кВ Т-3,4	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №28402-04	A	GI-36		
				B	-		
				C	-		
		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> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
92	ПС Карымская, Вв-1 27,5 кВ Т-5	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №28402-04	A	GI-36		
				B	-		
				C	-		
		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> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
93	ПС Карымская, Вв-2 27,5 кВ Т-3,4	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №28402-04	A	GI-36	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	-		
		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> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
94	ПС Карымская, Вв-2 27,5 кВ Т-5	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №28402-04	A	GI-36		
				B	-		
				C	-		
		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> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
95	ПС Карымская, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		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 4

1	2	3		4		5	6		
96	ПС Карымская, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	-				
				C	ТФНД-35М				
		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					
		97	ПС Карымская, ввод 27,5 кВ Т-6	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №30368-10			A	GIF 40,5
								B	GIF 40,5
C	GIF 40,5								
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> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06			A1802RAL-P4GB-DW-4					
98	ПС Карымская ф. ДПР-Запад 27,5кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1		
						B	ТФЗМ 35Б-I У1		
		C	-						
		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 4

1	2	3		4		5	6
99	ПС Карымская ф. ДЦР- Восток 27,5кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФЗМ 35А-У1		
				C	-		
		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	ЕА05RL-В-3					
100	ПС Карымская ф.1 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
101	ПС Карымская ф.2 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
102	ПС Карымская ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-07	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
103	ПС Карымская ф.5 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-07	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
104	ПС Карымская ф.6 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10		
				B	-		
				C	ТПЛУ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
105	ПС Карымская ф.7 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-01	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
106	ПС Карымская ф.8 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №25433-07	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
107	ПС Карымская ф.9 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	ТПЛ-10-М		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
108	ПС Карымская ф.10 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
109	ПС Карымская ф.11 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-07	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
110	ПС Кислый ключ ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
111	ПС Кислый ключ ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA02RALX-P3B-4					
112	ПС Кислый Ключ, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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					
113	ПС Кислый Ключ, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
114	ПС Кислый Ключ, 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
115	ПС Кислый Ключ, 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		
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
116	ПС Кислый ключ ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФ3М 35А-У1		
				B	ТФ3М 35А-У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
117	ПС Кислый ключ ф.ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФ3М 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТФ3М 35А-У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
118	ПС Кислый ключ ф.ПЭ- Восток 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
119	ПС Кислый ключ ф.1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
120	ПС Кислый ключ ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
121	ПС Ксеньевская ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA02RALX-P3B-4					
122	ПС Ксеньевская ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
123	ПС Ксеньевская, 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
				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	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
124	ПС Ксеньевская, 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		
				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	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
125	ПС Ксеньевская ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	А	ТФЗМ 35А-У1		
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
126	ПС Ксеньевская ф.ДЦР- Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФЗМ 35А-У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
127	ПС Ксеньевская, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
128	ПС Ксеньевская, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
129	ПС Ксеньевская ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
130	ПС Ксеньевская ф.10 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
131	ПС Ксеньевская ф.14 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
132	ПС Лесная ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =500/5 №32002-06	A	IMB 123	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	IMB 123		
				C	IMB 123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15853-06	A	CPB 123		
				B	CPB 123		
				C	CPB 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
133	ПС Лесная ввод Т-2 110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =500/5 №32002-06	A	IMB 123		
				B	IMB 123		
				C	IMB 123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №15853-06	A	CPB 123		
				B	CPB 123		
				C	CPB 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
134	ПС Лесная-тяговая, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №34016-07	A	ТОЛ 35-III-IV		
				B	ТОЛ 35-III-IV		
				C	ТОЛ 35-III-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
135	ПС Лесная-Гяговая, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №21256-07	A	ТОЛ 35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ 35		
				C	ТОЛ 35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
136	ПС Лесная ф. ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №21256-03	A	ТОЛ 35		
				B	ТОЛ 35		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
137	ПС Лесная ф. ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №21256-03	A	ТОЛ 35		
				B	ТОЛ 35		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
138	ПС Могзон ВЛ 220 кВ Хилок - Могзон (ВЛ-289)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №20645-12	A	ТГФ220-П*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		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-P3B-4					
139	ПС Могзон ВЛ 220 кВ Могзон - Чита с отпайкой на ПС Лесную (ВЛ-291)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №20645-12	A	ТГФ220-П*		
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		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-P3B-4					
140	ПС Могзон, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №58712-14	A	ТЛК-СТ-35		
				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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
141	ПС Могзон, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №58712-14	A	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
142	ПС Могзон ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26417-04	A	ТФ3М 35А-У1		
				B	-		
				C	ТФ3М 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					
143	ПС Могзон ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26417-04	A	ТФ3М 35А-У1		
				B	-		
				C	ТФ3М 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 4

1	2	3		4		5	6
144	ПС Могзон, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
145	ПС Могзон, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
146	ПС Могзон ф.1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11		
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
147	ПС Могзон ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
148	ПС Могзон ф.3 10кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11		
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
149	ПС Могзон ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
150	ПС Могзон ф.6 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
151	ПС Могзон ф.7 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11		
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
152	ПС Могоча ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 № 78965-20	A	ТВ-3ТМ		
				B	ТВ-3ТМ		
				C	ТВ-3ТМ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100: √3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
153	ПС Могоча 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 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000: √3/100:√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
154	ПС Могоча-гяговая, 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		
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
155	ПС Могоча-гяговая, 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		
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					



Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
156	ПС Могоча ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81	А	ТФ3М35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				В	ТФ3М35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
157	ПС Могоча ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81	А	ТФ3М35А-ХЛ1		
				В	ТФ3М35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
158	ПС Могоча-гяговая, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №45370-10	А	ТВК-10		
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
159	ПС Могоча-Гяговая, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №45370-10	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВК-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 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
160	ПС Могоча ф.ПЭ Запад 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				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 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
161	ПС Могоча ф.ПЭ-Восток 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				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 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
162	ПС Могоча ф.13 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
163	ПС Могоча ф.53 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №8913-82	А	ТВК-10		
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
164	ПС Могоча ф.54 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
165	ПС Могоча ф.56 10кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
			КТТ=75/5	B	-		
			№25433-06	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№11094-87	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RL-B-3					
166	ПС Могоча ф.58 10кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10		
			КТТ=300/5	B	-		
			№25433-06	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№11094-87	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RL-B-3					
167	ПС Могоча ф.59 10кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10-М		
			КТТ=150/5	B	-		
			№22192-03	C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№11094-87	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RL-B-3					
		Ксч=1					
		№16666-97					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
168	ПС Новая ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІІ Рег. № 58301-14
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		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	EA02RALX-P3B-4					
169	ПС Новая ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220		
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		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	EA02RALX-P3B-4					
170	ПС Новая ввод Т-3 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220		
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
171	ПС Новая, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №21256-03,3689-73	A	ТОЛ 35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-IV1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA05RL-B-3					
172	ПС Новая, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA05RL-B-3					
173	ПС Новая, ввод 35 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
174	ПС Новая ВЛ-35кВ №118	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA05RL-B-3					
175	ПС Новая ВЛ-35кВ №119	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA05RL-B-3					
176	ПС Новая, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №17552-98	A	ТФМ-35-П		
				B	-		
				C	ТФМ-35-П		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
177	ПС Новая, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №17552-98	A	ТФМ-35-П	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФМ-35-П		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
178	ПС Новая, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-3					
179	ПС Новая ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №17552-98	A	ТФМ-35-П		
				B	-		
				C	ТФМ-35-П		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
180	ПС Новая ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-І У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-І У1		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
181	ПС Новая ф.1 10кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
182	ПС Новая ф.3 10кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
183	ПС Новая ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
184	ПС Пеньковская ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	EA02RALX-P3B-4					
185	ПС Пеньковская ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
186	ПС Пеньковская, 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
187	ПС Пеньковская, 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		
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
188	ПС Пеньковская ф. ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				B	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
189	ПС Пеньковская ф. ДПП- Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №8555-81	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
190	ПС Пеньковская, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
191	ПС Пеньковская, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
192	ПС Пеньковская ф. ПЭ-Запад 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
193	ПС Пеньковская ф. 5 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
194	ПС Приискская ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
195	ПС Приисковая ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA02RALX-P3B-4					
196	ПС Приисковая, 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		
				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	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
197	ПС Приисковая, 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		
				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	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
198	ПС Приiskовая ф.ДПР- Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
199	ПС Приiskовая ф.ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1		
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
200	ПС Приiskовая, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
201	ПС Приисквая, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
202	ПС Приисквая ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
203	ПС Размахино ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	EA02RALX-P3B-4					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
204	ПС Размахнино ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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	EA02RALX-P3B-4					
205	ПС Размахнино, 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		
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
206	ПС Размахнино, 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		
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
207	ПС Размахнино ф.ДПР- Запад 27,5кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
			КТТ=75/5 №26417-04	В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100 №912-05	В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
208	ПС Размахнино ф.ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35Б-І У1		
			КТТ=75/5 №26419-04	В	ТФЗМ 35Б-І У1		
				С	-		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100 №912-05	В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
209	ПС Размахнино, ввод 10 кВ Т-І	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10		
			КТТ=1500/5 №25433-06	В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100 №20186-00	В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
210	ПС Размахнино, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
			КТТ=1500/5 №25433-06	B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100 №20186-00	B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
211	ПС Размахнино ф.1 10кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10-М		
			КТТ=100/5 №22192-07	B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100 №20186-00	B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
212	ПС Размахнино ф.2 10кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10		
			КТТ=200/5 №2473-00	B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100 №20186-00	B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
213	ПС Размахнино ф.3 10кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
			КТТ=50/5	В	-		
			№22192-07	С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
214	ПС Размахнино ф.4 10кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10		
			КТТ=50/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
215	ПС Размахнино ф.6 10кВ	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10		
			КТТ=50/5	В	-		
			№25433-06	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
216	ПС Размахнино ф.8 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
217	ПС Сбега ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	ЕА02RALX-P3B-4					
218	ПС Сбега ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
219	ПС Сбега, 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 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
220	ПС Сбега, 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		
				В	-		
				С	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
221	ПС Сбега ф. ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	А	ТФ3М 35Б-1 У1		
				В	ТФ3М 35Б-1 У1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
222	ПС Сбега ф.ДЦР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-І У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
				В	ТФЗМ 35Б-І У1		
				С	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
223	ПС Сбега, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
224	ПС Сбега, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
225	ПС Сбега ф.1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №15128-03	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
226	ПС Сбега ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
227	ПС Сбега ф.7 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
228	ПС Сбега ф.10 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
229	ПС Семиозерный ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	ЕА02RALX-P3B-4					
230	ПС Семиозерный ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
231	ПС Семиозерный, 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
232	ПС Семиозерный, 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		
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
233	ПС Семиозерный ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				B	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
234	ПС Семиозерный ф, ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81	A	ТФ3М35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФ3М35А-ХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
235	ПС Семиозерный, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №47959-11	A	ТОЛ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
236	ПС Семиозерный, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №47959-11	A	ТОЛ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
237	ПС Семиозерный ф.ПЭ- Запад 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-03,22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
238	ПС Семиозерный ф.ПЭ- Восток 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
239	ПС Семиозерный ф.3 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №6009-77	A	ТОЛ-10 УТ2		
				B	-		
				C	ТОЛ-10 УТ2		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
240	ПС Семиозерный ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
241	ПС Семиозерный ф.5 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
242	ПС Семиозерный ф.6 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
243	ПС Сохондо ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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-P3B-4					
244	ПС Сохондо ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*		
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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	EA02RALX-P3B-4					
245	ПС Сохондо, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
246	ПС Сохондо, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
247	ПС Сохондо ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №26417-04,3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
248	ПС Сохондо ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №17552-98	A	ТФМ-35-П		
				B	ТФМ-35-П		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
249	ПС Сохондо, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
250	ПС Сохондо, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	ТОЛ-СЭЩ-10		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
251	ПС Сохондо ф.1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
252	ПС Сохондо ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
253	ПС Сохондо ф.3 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
254	ПС Сохондо ф.4 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
255	ПС Тарбагагай ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальский – Тарбагагай (ВЛ-286)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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-P3B-4					
256	ПС Тарбагагай ВЛ 220 кВ Тарбагагай - Бада (ВЛ-288)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*		
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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	EA02RALX-P3B-4					
257	ПС Тарбагагай, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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 4

1	2	3		4		5	6
258	ПС Тарбагагай, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
259	ПС Тарбагагай Ф.№1 35кВ (ВЛ-35кВ №143)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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					
260	ПС Тарбагагай Ф.№2 35кВ (ВЛ-35кВ №142)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
261	ПС Тарбагагай Ф.№3 35кВ (ВЛ-35кВ №603)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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	EA05RL-B-3					
262	ПС Тарбагагай Ф.№4 35кВ (ВЛ-35кВ №604)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26417-04	A	ТФЗМ 35А-У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		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	EA05RL-B-3					
263	ПС Тарбагагай Ф.№5 35кВ (ВЛ-35кВ Артель Кварц)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
264	ПС Тарбагатай, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	-				
				C	ТФНД-35М				
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
		265	ПС Тарбагатай, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73			A	ТФНД-35М
								B	-
C	ТФНД-35М								
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70			A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RAL-B-3					
266	ПС Тарбагатай ф.ДПР-Запад 27,5кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1		
						B	ТГМ-35 УХЛ1		
		C	-						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
267	ПС Тарбагатай ф.ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
268	ПС Урульга ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	А1802RALQ-P4GB-DW-4					
269	ПС Урульга ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
270	ПС Урульга, 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 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	-				
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1				
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
		271	ПС Урульга, 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
								B	-
C	ТФЗМ 35Б-ПУ1								
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05			A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RAL-B-3					
272	ПС Урульга ф.ДПР-Запад 27,5кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1		
						B	ТФЗМ 35А-У1		
		C	-						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
273	ПС Урульга ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-І У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-ІГ Рег. № 58301-14
				B	ТФЗМ 35Б-І У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
274	ПС Урульга ф.3 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
275	ПС Урульга ф.6 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
276	ПС Урульга ф.8 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =30/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
277	ПС Урюм ввод Г-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	ЕА02РАLХ-Р3В-4					
278	ПС Урюм ввод Г-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	ЕА02РАL-Р4В-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
279	ПС Урюм, ввод 35 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-07	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					
280	ПС Урюм, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-07	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					
281	ПС Урюм ВЛ-35кВ №241	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-07	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 4

1	2	3		4		5	6
282	ПС Урюм ВЛ-35кВ №242	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №912-07	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					
283	ПС Урюм, 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		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
284	ПС Урюм, 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		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
285	ПС Урюм ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
286	ПС Урюм ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1		
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
287	ПС Урюм ф.1 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
288	ПС Урюм ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
289	ПС Урюм ф.5 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
290	ПС Харагун ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
291	ПС Харагун ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				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					
292	ПС Харагун, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35		
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
293	ПС Харагун, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35		
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
294	ПС Харагун ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
295	ПС Харагун ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
296	ПС Харагун, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
297	ПС Харагун, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
298	ПС Харагун Ф.№1 10кВ (ВЛ-10кВ ДОК)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
299	ПС Харагун Ф.№2 10кВ (ВЛ-10кВ Аригус)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22192-07,25433-06	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
300	ПС Харагун Ф.№3 10кВ (ВЛ-10кВ Сарангуй)	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
301	ПС Хилок ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>T</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>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4					
302	ПС Хилок ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>T</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>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
303	ПС Хилок ввод Т-3 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №60541-15	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
304	ПС Хилок ВЛ-287 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №60541-15	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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					
305	ПС Хилок ВЛ-289 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №60541-15	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
306	ПС Хилок, ввод 35 кВ Т-1 (Т-3)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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					
307	ПС Хилок, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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					
308	ПС Хилок Ф.№1 35кВ (ВЛ-35кВ №605 Л.Озеро)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
309	ПС Хилок Ф.№2 35кВ (ВЛ-35кВ №152 Заречье)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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	EA05RL-B-3					
310	ПС Хилок, 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		
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-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					
311	ПС Хилок, 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		
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-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 4

1	2	3		4		5	6
312	ПС Хилок, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №47959-16	A	ТОЛ 35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ 35		
				C	ТОЛ 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> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-3					
313	ПС Хилок ф. ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		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	EA05RL-B-3					
314	ПС Хилок ф. ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
315	ПС Хилок ф.1 6кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
316	ПС Хилок ф.2 6кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
317	ПС Хилок ф.3 6кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
318	ПС Хилок ф.4 бкВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
319	ПС Хилок ф.5 бкВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
320	ПС Хилок ф.6 бкВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
321	ПС Хилок ф.7 6кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
322	ПС Хилок ф.8 6кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
323	ПС Чернышевск ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
324	ПС Чернышевск ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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	EA02RALX-P3B-4					
325	ПС Чернышевск, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35		
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
326	ПС Чернышевск, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35		
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
327	ПС Чернышевск ф.ДПР- Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
328	ПС Чернышевск ф.ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1		
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
329	ПС Чернышевск, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №8913-82	A	ТБК-10		
				B	-		
				C	ТБК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
330	ПС Чернышевск, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
331	ПС Чернышевск ф.ПЭ Восток 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
332	ПС Чернышевск ф.КЕ 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
333	ПС Чернышевск ф.1 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
334	ПС Чернышевск ф.2 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
335	ПС Чернышевск ф.10 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
336	ПС Чита-1 ВЛ 220 кВ Читинская ТЭЦ-1 - Чита-1 (ВЛ-202)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №20645-05	A	ТГФ220-П*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	EA02RALX-P3B-4					
337	ПС Чита-1 ВЛ 220 кВ Чита-1 1 - Карымская (ВЛ-204)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №20645-05	A	ТГФ220-П*		
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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-P3B-4					
338	ПС Чита-1 Ввод Т-1 35кВ (ВЛ-35кВ №125)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	ТФНД-35М		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
339	ПС Чита-1 Ввод Т-2 35кВ (ВЛ-35кВ №124)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
340	ПС Чита-1, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		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					
341	ПС Чита-1, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	ТФНД-35М		
				C	ТФНД-35М		
		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 4

1	2	3		4		5	6
342	ПС Чита-1 ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		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-P1B-3					
343	ПС Чита-1 ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1		
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		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					
344	ПС Чичалка Ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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 4

1	2	3		4		5	6
345	ПС Чичатка Ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
346	ПС Чичатка Ввод Т-3 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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					
347	ПС Чичатка, 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		
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
348	ПС Чичатка, 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 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
349	ПС Чичатка, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
350	ПС Чичатка ф. ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				B	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
351	ПС Чичапка ф.ДЦР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
352	ПС Шапка ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	ЕА02RALX-P3B-4					
353	ПС Шапка ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =220000: $\sqrt{3}/100$ : $\sqrt{3}$ №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	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
354	ПС Шапка, 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
355	ПС Шапка, 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		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
356	ПС Шапка ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1		
				B	ТФЗМ 35А-У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
357	ПС Шапка ф. ДЦР-Восток 27,5кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=75/5	В	ТФЗМ 35Б-I У1		
			№26419-04	С	-		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	ЗНОМ-35-65		
			№912-05	С	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
358	ПС Шапка, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10		
			КТТ=1500/5	В	-		
			№25433-06	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
359	ПС Шапка, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10		
			КТТ=1500/5	В	-		
			№25433-06	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
360	ПС Шапка ф.2 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
361	ПС Шапка ф.5 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
362	ПС Шапка ф.9 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
363	ПС Шапка ф.10 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
364	ПС Шилка ввод Т-1 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	ЕА02RALX-P3B-4					
365	ПС Шилка ввод Т-2 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				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	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
366	ПС Шилка, ввод 35 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, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000: √3/100: √3 №912-05	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					
367	ПС Шилка, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		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					
368	ПС Шилка, 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		
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
369	ПС Шилка, 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 Пер. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				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	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
370	ПС Шилка ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1		
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
371	ПС Шилка ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1		
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
372	ПС Шилка ф.3 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-П Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
373	ПС Шилка ф.4 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №15128-01	A	ТОЛ-10-И		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-И		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
374	ПС Шилка ф.5 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
375	ПС Шилка ф.6 10кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
			К <sub>ТТ</sub> =300/5 №15128-07	В	-						
				С	ТОЛ-10-I						
		ТН	К <sub>ТН</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3							
		<p>Примечания:</p> <p>1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.</p> <p>2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 4, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 5 метрологических характеристик.</p> <p>3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.</p> <p>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.</p>									

Таблица 5 – 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, 16-19, 59, 60, 70-72, 83-87, 110, 111, 121,122, 138, 139, 152, 153, 168-170,184,185,194,195,203,204,217,218,229,230,243,244,255,256,268,269,277,278,290,291,301-305, 323, 324, 336, 337, 344-346, 352, 353, 364, 365	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
3-6,10,12, 14, 15, 23, 24, 28, 29, 35, 61, 62,67-69,73,74,80, 82,88,90, 95,96,98-101, 104,105,107,112-118, 123-126, 130,142,143,154-157, 172,174-177, 179, 180, 183, 186-189,192, 193,202,205-208, 211-214, 219-222, 225,231-234,237-240,245-248, 253,254,257-265, 270-274, 276, 279-286,288, 289, 294, 295, 299, 306-309, 313, 314, 316, 321,329-332, 334, 335, 338-343,347-351, 354-357, 360-363, 366-375	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
7-9,11,13,20,21,25,26,30-34,36,63-66, 76-79, 81,102,103, 106, 108,109, 119, 120, 127-129,131,134,140,141,144-151, 181, 182,190,191,196-201, 209, 210, 215,216,223,224,226-228, 235, 236, 241,242,249-252, 266,267,275, 287, 292, 293,296-298,300,310,311, 315, 317-320,322,325-328, 333,358,359	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
22,27,37-43,48-54,132,133,173,178	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
44-47	Активная	0,9	2,4
	Реактивная	1,6	1,7
55-58, 75,135-137,171	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
89,91-94,97,312	Активная	1,1	4,9
	Реактивная	2,3	3,9
158-161,163,167	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
162,164-166	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,3	4,0
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\phi = 0,5_{инд}</math> и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 6 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности, <math>\cos\phi</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 Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-05, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83</li> </ul>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности, <math>\cos\phi</math></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 ЭКОМ-3000</li> <li>- для УСВ-3</li> <li>- для Метроном-50М</li> <li>- для ССВ-1Г</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 +60 от +1 до +50 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии 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 электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-07):</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 электроэнергии 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>УСПД RTU-327:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наработка на отказ, ч, не менее</li> <li>- время восстановления, ч, не более</li> </ul> <p>УСПД ЭКОМ-3000:</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>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- коэффициент готовности, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</li> </ul>	<p>50000</p> <p>72</p> <p>80000</p> <p>72</p> <p>120000</p> <p>72</p> <p>35000</p> <p>24</p> <p>100000</p> <p>24</p> <p>0,99</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>ИИК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- счетчики электроэнергии:</li> <li>- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее</li> </ul> <p>ИВКЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- УСПД:</li> <li>- суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее</li> </ul> <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</li> </ul>	<p>45</p> <p>45</p> <p>3,5</p>

Надежность системных решений:

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

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

В журналах событий фиксируются факты:

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

**Защищённость применяемых компонентов:**

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - электросчётчика;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД;
  - серверов;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
  - установка пароля на счётчики электрической энергии;
  - установка пароля на УСПД;
  - установка пароля на серверы.

**Возможность коррекции времени в:**

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

**Возможность сбора информации:**

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

**Цикличность:**

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

**Знак утверждения типа**

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

**Комплектность средства измерений**

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 7.

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТВ-ЗТМ	3 шт.
Трансформаторы тока	GI-36	4 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	6 шт.
Трансформаторы тока	IMB 123	6 шт.
Трансформаторы тока	TG 245	7 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	3 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-220 УХЛ1	129 шт.
Трансформаторы тока	ТВГ-110	27 шт.
Трансформаторы тока	ТВГ-УЭТМ®-220	12 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	16 шт.
Трансформаторы тока	ТГМ-35	20 шт.
Трансформаторы тока	ТГМ-35 УХЛ1	24 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ220-II*	33 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-35	8 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	205 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 35	12 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 35-III-IV	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ2	2 шт.

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	12 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10-11	10 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-35	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	22 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	4 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	18 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	62 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛУ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТРГ-110 II*	12 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	27 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	31 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-ХЛ1	20 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-І У1	25 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-ІУ1	18 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	56 шт.
Трансформаторы тока	ТФМ-35-ІІ	8 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	34 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	2 шт.
Трансформаторы напряжения	СРА 123	12 шт.
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	112 шт.
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95	7 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	38 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	150 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	2 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	53 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАльфа	322 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	3 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Серверы точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Формуляр	13526821.4611.219.ЭД.ФО	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 Забайкальского края», аттестованном ООО «РусЭнергоПром», аттестат аккредитации № RA.RU.312149 от 04.05.2017 г.

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

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

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

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

**Правообладатель**

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

ИНН 7706284124

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

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 287-81-92

**Изготовитель**

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

ИНН 7706284124

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

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 287-81-92

**Испытательный центр**

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

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

Телефон: +7 (982) 282-82-82

Факс: +7 (982) 282-82-82

E-mail: carneol@bk.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в Реестре аккредитованных лиц  
RA.RU.312601

