

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «28» июля 2021 г. № 1512

Регистрационный № 82386-21

Лист № 1
Всего листов 136

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (11 очередь)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (11 очередь) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, соотнесения результатов измерений к национальной шкале координированного времени Российской Федерации UTC(SU), а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением, распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ 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», ИВК;

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

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков измерительных каналов (ИК) при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса.

Данные по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, с УСПД 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 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 4. СОЕВ включает в себя устройства синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы УСПД и счётчиков. Серверы точного времени Метроном-50М и устройства синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов глобальной навигационной спутниковой системой ГЛОНАСС/GPS, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащён УССВ на базе серверов точного времени (основного и резервного) типа Метроном-50М. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени (величины расхождения времени корректируемого и корректирующего компонентов). Уставка коррекции времени сервера равна ± 1 с (параметр программируемый).

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

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

Счетчики синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 2.

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

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» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 3 – 5

Таблица 3 - 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 Заводской номер		ИВКЭ	УССВ
1	2	3		4		5	6
1	ПС Амазар ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
2	ПС Амазар ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6				
3	ПС Амазар, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	-						
				C	ТФЗМ-35Б-1У1						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							
		4	ПС Амазар, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73			A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
								B	-		
C	ТФЗМ-35Б-1У1										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05			A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
5	ПС Амазар ф.ДПП-Запад 27,5кВ			ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						B	-				
		C	ТФЗМ35А-ХЛ1								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	-						
				C	ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
6	ПС Амазар ф./ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №8555-81	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ35А-ХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
7	ПС Амазар, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
8	ПС Амазар, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
9	ПС Амазар ф.ПЭ-Запад 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
10	ПС Амазар ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
11	ПС Амазар ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
12	ПС Амазар ф.6 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
13	ПС Амазар ф.7 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
14	ПС Амазар ф.8 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
15	ПС Амазар ф.10 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
16	ПС Бада ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №20645-07	А	ТГФ220-П*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФ220-П*		
				С	ТГФ220-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
17	ПС Бада ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №20645-07	А	ТГФ220-П*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФ220-П*		
				С	ТГФ220-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
18	ПС Бада ввод Т-3 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
19	ПС Бада ШСВ-220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №20645-07	A	ТГФ220-П*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ220-П*		
				C	ТГФ220-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
20	ПС Бада, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГМ-35		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
21	ПС Бада, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГМ-35		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
22	ПС Бада, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-35		
				C	ТОЛ-НТЗ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-3					
23	ПС Бада ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
24	ПС Бада ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
25	ПС Бада, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
26	ПС Бада, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
27	ПС Бада, ввод 10 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
28	ПС Бада Ф.№1 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
29	ПС Бада Ф.№2 10кВ (ВЛ-10кВ Харцегой)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
30	ПС Бада Ф.№3 10кВ (ВЛ-10кВ Ушоты)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
31	ПС Бада Ф.№4 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
32	ПС Бада Ф.№5 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
33	ПС Бада Ф.№6 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
34	ПС Бада Ф.№7 10кВ (ВЛ-10кВ Бугулуй)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
35	ПС Бада Ф.№8 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2		3		4	5	6
36	ПС Бада Ф.№9 10кВ (ВЛ-10кВ ГРЭС)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
37	ПС Булак ВВ-1 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	CPA 123		
				B	CPA 123		
				C	CPA 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
38	ПС Булак ВВ-2 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	CPA 123		
				B	CPA 123		
				C	CPA 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
45	ПС Булак ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	А	НАЛИ-СЭЩ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
46	ПС Булак ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	А	НАЛИ-СЭЩ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
47	ПС Булак ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №38394-08	А	НАЛИ-СЭЩ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
48	ПС Бурятская ВВ-1 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	CPA 123		
				B	CPA 123		
				C	CPA 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
49	ПС Бурятская ВВ-2 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	CPA 123		
				B	CPA 123		
				C	CPA 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
50	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-1,2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №22440-07	A	ТВГ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	CPA 123		
				B	CPA 123		
				C	CPA 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
51	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №22440-07	A	ТВГ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
52	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-4,5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №22440-07	A	ТВГ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
53	ПС Бурятская, ввод 110 кВ Т-6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №63441-16	A	ТВГ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
57	ПС Бурятская ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
58	ПС Бурятская ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					
59	ПС Бушулей ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
60	ПС Бушулей ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
61	ПС Бушулей, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
62	ПС Бушулей, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
63	ПС Бушулей, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГМ-35		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
64	ПС Бушулей, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГМ-35		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
65	ПС Бушулей ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
69	ПС Бушулей ф.6 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
70	ПС Зилово ввод ПТ-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
71	ПС Зилово ввод ПТ-3 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
72	ПС Зилово ОМВ-220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
73	ПС Зилово, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
74	ПС Зилово, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
75	ПС Зилово ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	-	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
76	ПС Зилово ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	-	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
77	ПС Зилово, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
81	ПС Зилово ф.7 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
82	ПС Зилово ф.11 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
83	ПС Карымская ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
84	ПС Карымская ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
85	ПС Карымская ввод Т-6 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30489-09	A	TG 245	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	TG 245		
				C	TG 245		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
86	ПС Карымская ввод-1 Т- 3,4,5 220кВ (Линия-1 204)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30489-05	A	-	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	TG 245		
				C	TG 245		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
90	ПС Карымская ВЛ-35кВ №112	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №664-51	A	-	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФН-35		
				C	ТФН-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
91	ПС Карымская, Вв-1 27,5 кВ Т-3,4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №28402-04	A	GI-36	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
92	ПС Карымская, Вв-1 27,5 кВ Т-5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №28402-04	A	GI-36	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
93	ПС Карымская, Вв-2 27,5 кВ Т-3,4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №28402-04	A	GI-36	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
94	ПС Карымская, Вв-2 27,5 кВ Т-5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №28402-04	A	GI-36	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
95	ПС Карымская, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
96	ПС Карымская, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
97	ПС Карымская, ввод 27,5 кВ Т-6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №30368-10	A	GIF 40,5	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
98	ПС Карымская ф.ДПП-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
99	ПС Карымская ф. ДПП- Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	-		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
100	ПС Карымская ф.1 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
101	ПС Карымская ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
105	ПС Карымская ф.7 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-01	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
106	ПС Карымская ф.8 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-07	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
107	ПС Карымская ф.9 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТПЛ-10-М		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
108	ПС Карымская ф.10 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
109	ПС Карымская ф.11 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-07	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
110	ПС Кислый ключ ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
111	ПС Кислый ключ ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
112	ПС Кислый Ключ, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
113	ПС Кислый Ключ, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
114	ПС Кислый Ключ, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
115	ПС Кислый Ключ, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
116	ПС Кислый ключ ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
117	ПС Кислый ключ ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
118	ПС Кислый ключ ф.ПЭ-Восток 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
119	ПС Кислый ключ ф. 1 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
120	ПС Кислый ключ ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
121	ПС Ксеньевская ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
122	ПС Ксеньевская ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
123	ПС Ксеньевская, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
124	ПС Ксеньевская, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
125	ПС Ксеньевская ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФЗМ 35А-У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
126	ПС Ксеньевская ф.ДППР- Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
127	ПС Ксеньевская, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
128	ПС Ксеньевская, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
129	ПС Ксеньевская ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
130	ПС Ксеньевская ф.10 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
131	ПС Ксеньевская ф.14 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
132	ПС Лесная ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =500/5 №32002-06	A	IMB 123	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	IMB 123		
				C	IMB 123		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15853-06	A	CPB 123		
				B	CPB 123		
				C	CPB 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
133	ПС Лесная ввод Т-2 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =500/5 №32002-06	A	IMB 123	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	IMB 123		
				C	IMB 123		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №15853-06	A	CPB 123		
				B	CPB 123		
				C	CPB 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
134	ПС Лесная-тяговая, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №34016-07	A	ТОЛ 35-III-IV	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТОЛ 35-III-IV		
				C	ТОЛ 35-III-IV		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
135	ПС Лесная-тяговая, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №21256-07	A	ТОЛ 35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ 35		
				C	ТОЛ 35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
136	ПС Лесная ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №21256-03	A	ТОЛ 35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ 35		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
137	ПС Лесная ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №21256-03	A	ТОЛ 35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ 35		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
138	ПС Могзон ВЛ 220 кВ Хилок - Могзон (ВЛ-289)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №20645-12	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
139	ПС Могзон ВЛ 220 кВ Могзон - Чита с отпайкой на ПС Лесную (ВЛ-291)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №20645-12	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
140	ПС Могзон, ввод 27,5 кВ Г-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №58712-14	A	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
141	ПС Могзон, ввод 27,5 кВ Г-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №58712-14	A	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
142	ПС Могзон ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26417-04	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
143	ПС Могзон ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26417-04	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
144	ПС Могзон, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
145	ПС Могзон, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
146	ПС Могзон ф.1 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТ3-10-11	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТ3-10-11		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
147	ПС Могзон ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
148	ПС Могзон ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
149	ПС Могзон ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
150	ПС Могзон ф.6 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
151	ПС Могзон ф.7 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10-11		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
152	ПС Могоча ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000: √3/100: √3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	А1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
153	ПС Могоча ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000: √3/100:√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
154	ПС Могоча-тяговая, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
155	ПС Могоча-тяговая, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
156	ПС Могоча ф.ДПП-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8555-81	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
157	ПС Могоча ф.ДПП-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8555-81	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
158	ПС Могоча-тяговая, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №45370-10	А	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
159	ПС Могоча-тяговая, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №45370-10	A	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
160	ПС Могоча ф.ПЭ Запад 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
161	ПС Могоча ф.ПЭ-Восток 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
162	ПС Могоча ф.13 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
163	ПС Могоча ф.53 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
164	ПС Могоча ф.54 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
165	ПС Могоча ф.56 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
166	ПС Могоча ф.58 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
167	ПС Могоча ф.59 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
168	ПС Новая ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
169	ПС Новая ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
170	ПС Новая ввод Т-3 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®-220	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТВГ-УЭТМ®-220		
				C	ТВГ-УЭТМ®-220		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
171	ПС Новая, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №21256-03,3689-73	A	ТОЛ 35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-ІУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
172	ПС Новая, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
173	ПС Новая, ввод 35 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
180	ПС Новая ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-I У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
181	ПС Новая ф.1 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
182	ПС Новая ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
183	ПС Новая ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
184	ПС Пеньковская ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
185	ПС Пеньковская ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
186	ПС Пеньковская, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
187	ПС Пеньковская, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
188	ПС Пеньковская ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
189	ПС Пеньковская ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
190	ПС Пеньковская, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
191	ПС Пеньковская, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
192	ПС Пеньковская ф.ПЭ-Запад 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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-B-3					
193	ПС Пеньковская ф.5 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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-B-3					
194	ПС Приискская ввод Т-1 220кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
195	ПС Приисквая ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
196	ПС Приисквая, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
197	ПС Приисквая, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №41967-09	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
201	ПС Приисквая, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
202	ПС Приисквая ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
203	ПС Размахино ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАLХ-РЗВ-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
204	ПС Размахино ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
205	ПС Размахино, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
206	ПС Размахино, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
207	ПС Размахнино ф.ДПР- Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26417-04	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
208	ПС Размахнино ф.ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35Б-I У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
209	ПС Размахнино, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
210	ПС Размахнино, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03 3	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
211	ПС Размахнино ф.1 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
212	ПС Размахнино ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
213	ПС Размахнино ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
214	ПС Размахнино ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
215	ПС Размахнино ф.6 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
216	ПС Размахнино ф.8 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
217	ПС Сбега ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
218	ПС Сбега ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
219	ПС Сбега, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
220	ПС Сбега, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
221	ПС Сбега ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35Б-I У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
222	ПС Сбега ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35Б-I У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
223	ПС Сбега, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
224	ПС Сбега, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
228	ПС Сбега ф.10 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
229	ПС Семизерный ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
230	ПС Семизерный ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6				
231	ПС Семизерный, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	-						
				C	ТФЗМ-35Б-1У1						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	-						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							
		232	ПС Семизерный, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73			A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
								B	-		
C	ТФЗМ-35Б-1У1										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70			A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	-						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RAL-B-3							
233	ПС Семизерный ф.ДПР-Запад 27,5кВ			ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8555-81	A	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						B	ТФЗМ35А-ХЛ1				
		C	-								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	-						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
234	ПС Семиозерный ф. ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8555-81	А	ТФ3М35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФ3М35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
235	ПС Семиозерный, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №47959-11	А	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	А	НАМИ-10-95		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
236	ПС Семиозерный, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №47959-11	А	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
237	ПС Семизерный ф.ПЭ- Запад 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-03,22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
238	ПС Семизерный ф.ПЭ- Восток 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
239	ПС Семизерный ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №6009-77	A	ТОЛ-10 УТ2	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10 УТ2		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
240	ПС Семхозерный ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
241	ПС Семхозерный ф.5 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
242	ПС Семхозерный ф.6 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6				
243	ПС Сохондо ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №20645-07	А	ТГФ220-II*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				В	ТГФ220-II*						
				С	ТГФ220-II*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1						
				В	НАМИ-220 УХЛ1						
				С	НАМИ-220 УХЛ1						
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4							
		244	ПС Сохондо ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №20645-07			А	ТГФ220-II*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
								В	ТГФ220-II*		
С	ТГФ220-II*										
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05			А	НАМИ-220 УХЛ1						
				В	НАМИ-220 УХЛ1						
				С	НАМИ-220 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97			ЕА02РАLХ-РЗВ-4							
245	ПС Сохондо, ввод 27,5 кВ Т-1			ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						В	-				
		С	ТФНД-35М								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	ЗНОМ-35-65						
				С	-						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3							

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
252	ПС Сохондо ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
253	ПС Сохондо ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
254	ПС Сохондо ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
255	ПС Тарбагатай ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальский – Тарбагатай (ВЛ-286)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
256	ПС Тарбагатай ВЛ 220 кВ Тарбагатай - Бада (ВЛ-288)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАLХ-РЗВ-4					
257	ПС Тарбагатай, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
258	ПС Тарбагатай, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
259	ПС Тарбагатай Ф.№1 35кВ (ВЛ-35кВ №143)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
260	ПС Тарбагатай Ф.№2 35кВ (ВЛ-35кВ №142)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
261	ПС Тарбагатай Ф.№3 35кВ (ВЛ-35кВ №603)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
262	ПС Тарбагатай Ф.№4 35кВ (ВЛ-35кВ №604)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26417-04	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
263	ПС Тарбагатай Ф.№5 35кВ (ВЛ-35кВ Аргель Кварц)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
267	ПС Гарбагагай ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФЗМ-35Б-1У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
268	ПС Урульга ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
269	ПС Урульга ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
270	ПС Урульга, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	А	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
271	ПС Урульга, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	А	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
272	ПС Урульга ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
273	ПС Урульга ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
274	ПС Урульга ф.3 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-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					
275	ПС Урульга ф.6 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
276	ПС Урульга ф.8 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
277	ПС Урюм ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
278	ПС Урюм ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
279	ПС Урюм, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
280	ПС Урюм, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
281	ПС Урюм ВЛ-35кВ №241	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
282	ПС Урюм ВЛ-35кВ №242	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
283	ПС Урюм, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
284	ПС Урюм, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
285	ПС Урюм ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35Б-I У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
286	ПС Урюм ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	А	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35Б-I У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
287	ПС Урюм ф.1 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
288	ПС Урюм ф.2 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
289	ПС Урюм ф.5 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
290	ПС Харагун ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
291	ПС Харагун ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
292	ПС Харагун, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
293	ПС Харагун, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

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

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
297	ПС Харагун, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
298	ПС Харагун Ф.№1 10кВ (ВЛ-10кВ ДОК)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
299	ПС Харагун Ф.№2 10кВ (ВЛ-10кВ Аригус)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07,25433-06	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
300	ПС Харагун Ф.№3 10кВ (ВЛ-10кВ Сарангуй)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
301	ПС Хилок ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
302	ПС Хилок ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
303	ПС Хилок ввод Т-3 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №60541-15	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
304	ПС Хилок ВЛ-287 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №60541-15	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
305	ПС Хилок ВЛ-289 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №60541-15	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
306	ПС Хилок, ввод 35 кВ Т-1 (Т-3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
307	ПС Хилок, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
308	ПС Хилок Ф.№1 35кВ (ВЛ-35кВ №605 Л.Озеро)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
309	ПС Хилок Ф.№2 35кВ (ВЛ-35кВ №152 Заречье)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: √3/100: √3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
310	ПС Хилок, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №58720-14	A	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
311	ПС Хилок, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №58720-14	A	ТЛК-СТ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК-СТ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
312	ПС Хилок, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №47959-16	A	ТОЛ 35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ 35		
				C	ТОЛ 35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-3					
313	ПС Хилок ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
314	ПС Хилок ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
315	ПС Хилок ф.1 6кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
316	ПС Хилок ф.2 6кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
317	ПС Хилок ф.3 6кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
318	ПС Хилок ф.4 6кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
319	ПС Хилок ф.5 6кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
320	ПС Хилок ф.6 6кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
321	ПС Хилок ф.7 6кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
322	ПС Хилок ф.8 6кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
323	ПС Чернышевск ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
324	ПС Чернышевск ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
325	ПС Чернышевск, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
326	ПС Чернышевск, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №59982-15	A	ТГМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТГМ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
327	ПС Чернышевск ф.ДПР- Запад 27,5кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
328	ПС Чернышевск ф.ДПР- Восток 27,5кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №59982-15	A	ТГМ-35 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГМ-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
329	ПС Чернышевск, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №8913-82	A	ТБК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТБК-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	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
330	ПС Чернышевск, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
331	ПС Чернышевск ф.ПЭ Восток 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
332	ПС Чернышевск ф.КЕ 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

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 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
334	ПС Чернышевск ф.2 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RAL-B-3					
335	ПС Чернышевск ф.10 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
336	ПС Чита-1 ВЛ 220 кВ Читинская ТЭЦ-1 - Чита-1 (ВЛ-202)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №20645-05	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
337	ПС Чита-1 ВЛ 220 кВ Чита-1 1 - Карымская (ВЛ-204)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №20645-05	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-РЗВ-4					
338	ПС Чита-1 Ввод Т-1 35кВ (ВЛ-35кВ №125)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФНД-35М		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
339	ПС Чита-1 Ввод Т-2 35кВ (ВЛ-35кВ №124)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
340	ПС Чита-1, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
341	ПС Чита-1, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФНД-35М		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
342	ПС Чита-1 ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
343	ПС Чита-1 ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	-		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
344	ПС Чичатка Ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: √3/100: √3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
345	ПС Чичатка Ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
346	ПС Чичатка Ввод Т-3 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
347	ПС Чичатка, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	A	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
348	ПС Чичатка, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	А	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Зав. № 0246 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
349	ПС Чичатка, ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №5217-76	А	ТФЗМ 35Б-ПУ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ 35Б-ПУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
350	ПС Чичатка ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8555-81	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
351	ПС Чичатка ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8555-81	А	ТФЗМ35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ35А-ХЛ1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
352	ПС Шапка ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАLХ-РЗВ-4					
353	ПС Шапка ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-220 УХЛ1		
				С	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$ №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАLХ-РЗВ-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
354	ПС Шапка, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
355	ПС Шапка, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
356	ПС Шапка ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	А	ТФЗМ 35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТФЗМ 35А-У1		
				С	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
357	ПС Шапка ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	A	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТФЗМ 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
358	ПС Шапка, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
359	ПС Шапка, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
360	ПС Шапка ф.2 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	EA05RL-B-3					
361	ПС Шапка ф.5 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	EA05RL-B-3					
362	ПС Шапка ф.9 10кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
363	ПС Шалка ф.10 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17.
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
364	ПС Шилка ввод Т-1 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
365	ПС Шилка ввод Т-2 220кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$ №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
366	ПС Шилка, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: √3/100: √3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
367	ПС Шилка, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000: √3/100: √3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
368	ПС Шилка, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
369	ПС Шилка, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3689-73	A	ТФ3М-35Б-1У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФ3М-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
370	ПС Шилка ф.ДПР-Запад 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	A	ТФ3М 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФ3М 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
371	ПС Шилка ф.ДПР-Восток 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №26419-04	A	ТФ3М 35Б-I У1	RTU-327 Рег. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФ3М 35Б-I У1		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
372	ПС Шилка ф.3 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
373	ПС Шилка ф.4 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №15128-01	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
374	ПС Шилка ф.5 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
375	ПС Шилка ф.6 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 41907-09, 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
376	ПС Анисимовка- тяговая, ВЛ-1 110	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000: √3/100: √3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
377	ПС Анисимовка- тяговая, ВЛ-2 110	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =200/1	В	ТБМО-110 УХЛ1		
			№23256-11	С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			К _{ТН} =110000: √3/100: √3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчи к	К _Т =0,2S/0,5	ЕА02RALX-РЗВ-4			
			К _{сч} =1				
				№16666-97			

Примечания:

- 1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.
- 2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 3, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик.
- 3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.
- 4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 4 – 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, 376, 377	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
3-6,10,12, 14, 15, 23, 24, 28, 29, 35, 61, 62,67-69,73-76,80, 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, 267, 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 Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
7-9,11,13,20,21,25,26,30-34,36,63-66, 77-79, 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, 266,275, 287, 292, 293,296-298,300,310,311, 315, 317-320,322,325-328, 333,358,359	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
22,27,37-43,48-54,132,133,173,178	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
44-47	Активная Реактивная	0,9 1,6	2,4 1,7
55-58,135-137,171	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
89,91-94,97,312	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,9 3,9
158-161,163,167	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4

Продолжение таблицы 4

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 $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\phi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\phi$ <p>температура окружающей среды, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-05 ГОСТ 26035-83 	<p>от 99 до 101</p> <p>от 100 до 120</p> <p>0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +18 до +23</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности <p>- диапазон рабочих температур окружающей среды, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327 - для УСВ-3 - для Метроном-50М 	<p>от 90 до 110</p> <p>от 2(5) до 120</p> <p>от 0,5 инд. до 0,8 емк.</p> <p>от -40 до +35</p> <p>от -40 до +65</p> <p>от +1 до +50</p> <p>от -25 до +60</p> <p>от +15 до +30</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-07):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>50000</p> <p>72</p> <p>80000</p> <p>72</p> <p>120000</p> <p>72</p>

Продолжение таблицы 5

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

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

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

Защищённость применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
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	12 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	18 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.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	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.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	31 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	31 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-ХЛ1	20 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-1 У1	25 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-1У1	18 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	58 шт.
Трансформаторы тока	ТФМ-35-П	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	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	150 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	2 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	54 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАльфа	323 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	3 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Методика поверки	МП-312235-138-2021	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.164.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» (11 очередь)».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (11 очередь)

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

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

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

