

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «7» июня 2022 г. № 1371

Регистрационный № 85811-22

Лист № 1
Всего листов 136

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Самарской области (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сопоставления 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 (ИК №№ 1-366) состоит из трех уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД» (основное и/или резервное) и ПАО «Россети Волга»;

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

АИИС КУЭ (ИК № 367) состоит из двух уровней:

Измерительный канал АИИС КУЭ состоит из двух 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 (ИВК) включает в себя сервер АО «Самаранефтегаз», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, АРМ.

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

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

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

Сервер ПАО «Россети Волга» создан на базе ПО ПК «Энергосфера».

Сервер АО «Самаранефтегаз» создан на базе ПО ПК «Энергосфера».

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков ИК №№ 1 – 360 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД» (основные типа ЭКОМ-3000 и/или резервные типа RTU-327), а с выхода счетчика ИК №№ 361-366 – на входы УСПД ПАО «Россети Волга» (ЭКОМ-3000), где осуществляется формирование и хранение информации. ИВКЭ ОАО «РЖД» единомоментно работает либо на основном УСПД, либо на резервном.

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

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

В соответствии регламентами ОРЭМ сервер ПАО «Россети Волга» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ, и передает его на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Цифровой сигнал с выхода счетчика ИК № 367 при помощи технических средств приёма-передачи данных по каналу связи стандарта GSM поступает на сервер АО «Самаранефтегаз», где осуществляется обработка, хранение поступающей информации и оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

В соответствии регламентами ОРЭМ сервер АО «Самаранефтегаз» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ, и передает его на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 5. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, устройства синхронизации времени УСВ-2, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ПАО «Россети Волга», часы сервера АО «Самаранефтегаз», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3, устройства синхронизации времени УСВ-2 осуществляют прием и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

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

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащен сервером синхронизации времени ССВ-1Г. Периодичность сравнения показаний часов между основным сервером ОАО «РЖД» и ССВ-1Г осуществляется посредством ntp-сервера не реже 1 раза в сутки. Резервным источником сигналов точного времени является УСВ-3. Корректировка времени происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

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

Сервер ПАО «Россети Волга» оснащен устройством синхронизации времени УСВ-2. 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).

Сервер АО «Самаранефтегаз» оснащен устройством синхронизации времени УСВ-2. 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).

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

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

УСПД ПАО «Россети Волга» синхронизируется от сервера ПАО «Россети Волга». 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 ИК №№ 1 – 360 синхронизируются от УСПД (основных и/или резервных) ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 361-366 синхронизируется от УСПД ПАО «Россети Волга». Сравнение показаний часов счетчика 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).

Счетчик ИК № 367 синхронизируется от сервера АО «Самаранефтегаз». Сравнение показаний часов счетчика и сервера происходит при каждом сеансе связи счетчик – сервер. 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 ± 3 с (параметр программируемый).

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

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

Программное обеспечение

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

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

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

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

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

Таблица 4 - Идентификационные данные ПО ПК «Энергосфера»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 7.0
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, pso_metr.dll)	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b

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

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

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

Метрологические и технические характеристики

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

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ					
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ	Обозначение, тип		ИВКЭ	УССВ	
1	2	3		4		5	6
1	ТПС 35 кВ 133 км, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б-2А	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
2	ТПС 35 кВ 133 км, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б-2Б	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
3	ТПС 35 кВ 133 км, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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	EA05RL-P1B-3					
4	ТПС 35 кВ 133 км, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
5	ТПС 35 кВ 133 км, РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
6	ТПС 35 кВ 133 км, РУ 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _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-P1B-3					
7	ТПС 35 кВ 133 км, РУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
8	ТПС 35 кВ 133 км, РУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
9	ТПС 35 кВ 133 км, РУ 10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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-P1B-3					
10	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Дружба-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №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					
11	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Дружба-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №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					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Дубовый Умет-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		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					
13	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Чернореченская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №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					
14	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Самарская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ-110 кВ Пойма-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		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					
16	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Пойма-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №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					
17	ПС 110 кВ Дружба тяговая, ОРУ 110 кВ, ОВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №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					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
18	ПС 110 кВ Дружба тяговая, РУ 10 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
19	ПС 110 кВ Дружба тяговая, РУ 10 кВ, ф.4 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10		
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
20	ПС 110 кВ Дружба тяговая, РУ 10 кВ, ф.8	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Дружба тяговая, РУ 10 кВ, ф.13	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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-P1B-3					
22	ПС 110 кВ Дружба тяговая, РУ 10 кВ, ф.19	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-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-P1B-3					
23	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Чернореченская-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Чернореченская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
25	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Подлесная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√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-4					
26	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
27	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4 ПЭ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
28	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
29	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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-P1B-3					
31	ПС 110 кВ Заречная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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-P1B-3					
32	ТПС 35 кВ Кряж, ОРУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
33	ТПС 35 кВ Кряж, ОРУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-P3B-3					
34	ТПС 35 кВ Кряж, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				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	EA05RL-P1B-3					
35	ТПС 35 кВ Кряж, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-11	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B			
				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	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
36	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _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-P3B-3					
37	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
38	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3 (Ввод-1 в КРУН Энергоспецстрой)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №30709-08	A	ТПЛ-10-1		
				B			
				C	ТПЛ-10-1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
39	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.8 (Ввод-2 в КРУН Энергоспецстрой)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
40	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №29390-05	A	ТПЛ-10с		
				B			
				C	ТПЛ-10с		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
41	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
42	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
43	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
44	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.16, ф.7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
45	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.18, ф.14	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
46	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.20, ф.15	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
47	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.16	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, КРУН-2 10 кВ, яч.5, ф.21	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
49	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, КРУН-2 10 кВ, яч.19, ф.30	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
50	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, КРУН-2 10 кВ, яч.20, ф.32	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Смышляевка тяговая, КРУН-2 10 кВ, яч.18, ф.28	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
52	ТПС 10 кВ Задельная, ЗРУ 10 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
				B			
				C	ТПФМ-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	EA05RL-P1B-3					
53	ТПС 10 кВ Задельная, ЗРУ 10 кВ, ф.4 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
54	ТПС 10 кВ Задельная, ЗРУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10		
		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-P1B-3					
55	ТПС 10 кВ Задельная, ЗРУ 10 кВ, ф. 7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-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-P1B-3					
56	ТПС 10 кВ Задельная, ЗРУ 10 кВ, ф. 8 ООО Оздоровительная база отдыха Радуга	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				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	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110 кВ Козелковская тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчи	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
58	ПС 110 кВ Козелковская тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
59	ПС 110 кВ Козелковская тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф. 2 ООО Бизнесстальтранс	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Козелковская тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф. 7 ООО Бизнесстальтранс	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
61	ПС 110 кВ Козелковская тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф. 17 СТ Железнодорожник	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
62	ПС 110 кВ Кинель тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №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	A1802RAL-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Кинель тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
64	ПС 110 кВ Кинель тяговая, ОРУ 35 кВ, ф.1 Город	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73,3689-73	A	ТФН-35М		
				B			
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
65	ПС 110 кВ Кинель тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
66	ПС 110 кВ Кинель тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-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-P1B-3					
67	ПС 110 кВ Кинель тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.7РП	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
68	ПС 110 кВ Кинель тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.8РП	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
69	ПС 110 кВ Кинель тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.9	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
70	ПС 110 кВ Кинель тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.10	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-11	A	ТЛП-10-2		
				B	ТЛП-10-2		
				C	ТЛП-10-2		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
71	ПС 110 кВ Тургеневка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ КР-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
72	ПС 110 кВ Тургеневка, ОРУ 110 кВ, ВЛ-110 кВ КР-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
73	ПС 110 кВ Тургеневка, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				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	EA05RL-P1B-3					
74	ПС 110 кВ Тургеневка, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				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	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
75	ПС 110 кВ Тургеневка, ЗРУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-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-P1B-3					
76	ПС 110 кВ Тургеневка, ЗРУ 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
77	ПС 110 кВ Тургеневка, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
78	ПС 110 кВ Тургеневка, ЗРУ 10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _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	EA05RL-P1B-3					
79	ПС 110 кВ Тургеневка, ЗРУ 10 кВ, ф.9	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
80	ТПС 6 кВ Кроговая, РУ 6 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
81	ТПС 6 кВ Кротовка, РУ 6 кВ, ф.4 МСП	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
82	ТПС 6 кВ Кротовка, РУ 6 кВ, ф.1 ЖД	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
83	ПС 110 кВ Толкай тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод-1 110 кВ, ВЛ 110 кВ НП-2 (участок ПС Толкай - ПС	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
84	ПС 110 кВ Толкай тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод-2 110 кВ, ВЛ 110 кВ НП-2 (участок ПС Толкай - ПС Ерзовка)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
85	ПС 110 кВ Толкай тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10				
				B					
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
		86	ПС 110 кВ Толкай тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68			A	ТПЛМ-10
								B	
C	ТПЛМ-10								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69			A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
87	ПС 110 кВ Толкай тяговая, РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
88	ПС 110 кВ Толкай тяговая, РУ 10 кВ, ф. ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
89	ПС 110 кВ Толкай тяговая, РУ 10 кВ, ф. ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
90	ПС 110 кВ Толкай тяговая, РУ 10 кВ, яч. 16АГД, ф.4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
91	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ПБ-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/v3/100/v3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
92	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ- 110 кВ ПБ-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/v3/100/v3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, Ввод 110 кВ С2Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №16635-05	A	ТГФ110	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФ110		
				C	ТГФ110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
94	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, Ввод 10 кВ С2Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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	EA05RAL-P3B-3					
95	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B	ТПОЛ-10		
				C	ТПОЛ-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-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-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	EA05RL-P1B-3					
97	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
98	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ЖД	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				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	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, РУ 10 кВ, яч. 20, ф. Город-3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №7069-79	A	ТОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ 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	EA05RL-P1B-3					
100	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, РУ 10 кВ, яч. 2, ф. Город-4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
101	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая, РУ 10 кВ, яч. 18, ф. Город-5	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
102	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ НП-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
103	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ НП-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
104	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ПБ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ПБ-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
106	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Северный ключ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
107	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Сосновка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, ОРУ 110 кВ, ОВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
109	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
110	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, РУ 10 кВ, ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
112	ПС 110 кВ Подбельская тяговая, РУ 10 кВ, ф.16	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B	ТПОЛ-10		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
113	ПС 110 кВ Тунгуз тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод №2, ВЛ 110 кВ НП-1 (участок ПС Тунгуз - ПС Новоградная)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Тунгуз тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод №1, ВЛ 110 кВ НП-1 (участок ПС Тунгуз - ПС Подбельская)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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					
115	ПС 110 кВ Тунгуз тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I		
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		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-P1B-3					
116	ПС 110 кВ Тунгуз тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I		
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		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-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Тунгуз тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _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-P1B-3					
118	ТПС 35 кВ Жигулевск, Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
119	ТПС 35 кВ Жигулевск, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51199-12	A	НТМИ-10 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
120	ТПС 35 кВ Жигулевск, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51199-12	A	НТМИ-10 УЗ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
121	ПС 110 кВ Жигулевское море, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
122	ПС 110 кВ Жигулевское море, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Жигулевское море, РУ 10 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51199-12	A	НТМИ-10 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
124	ПС 110 кВ Жигулевское море, РУ 10 кВ, ф.4 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51199-12	A	НТМИ-10 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
125	ПС 110 кВ Жигулевское море, РУ 6 кВ, ф. ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №48923-12	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Жигулевское море, РУ 6 кВ, ф. ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №48923-12	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
		C	ТЛМ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
127	ПС 110 кВ Услава тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Жигулевская 2 (к ПС П. Берег)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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					
128	ПС 110 кВ Услава тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Жигулевская 2 (к ПС ВоГЭС)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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 5

1	2	3		4		5	6		
129	ПС 110 кВ Усилада тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B					
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51198-12	A	НАМИ-10 У2				
				B					
				C					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
		130	ПС 110 кВ Усилада тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68			A	ТПЛМ-10
								B	
C	ТПЛМ-10								
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51198-12			A	НАМИ-10 У2				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RL-P1B-3					
131	ПС 110 кВ Усилада тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3			ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
						B			
		C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51198-12	A	НАМИ-10 У2				
				B					
				C					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
132	ПС 110 кВ Усилада тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51198-12	A	НАМИ-10 У2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
133	ПС 110 кВ Усилада тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №51198-12	A	НАМИ-10 У2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
134	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Жигулевская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
135	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Жигулевская 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 Зав. № 000785, 001130, 001521, 001527 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14 Зав. № 11187398, 11187399, 11187400, 11187401, 11187403	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Зав. № 0246 Метроном-50М Рег. № 68916-17 Зав. № 2656, 2507 ССВ-1Г Рег. № 58301-14 Зав. № 000443		
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
		136	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Александровка 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12			A	ТГФМ-110
								B	ТГФМ-110
C	ТГФМ-110								
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4					
137	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ			ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
						B			
		C	ТПФМ-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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
138	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-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-P1B-3					
139	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					
140	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
141	ПС 110 кВ Отвага тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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-4					
142	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Красноглинская-1 - Береза с	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
143	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ РВС - Береза с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
145	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
				B			
				C	ТПФМ-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	EA05RL-P1B-3					
146	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.6 АО Самарский опытно-экспериментальный	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
ТН	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-P1B-3					
148	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.7	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-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	EA05RL-P1B-3					
149	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-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	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.19, ф.10	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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	EA05RL-P1B-3					
151	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф.12 ФБУ ИК-10 УФСИН России по	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10		УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-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	EA05RL-P1B-3					
152	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.14	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Аэропорт	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
154	ПС 110 кВ Малая Царевщина тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Курумоч 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-B-4					
155	ПС 110 кВ Разъезд-2 тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод-1 110 кВ, ВЛ 110 кВ Печерская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Разъезд-2 тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод- 2 110 кВ, ВЛ 110 кВ Печерская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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					
157	ПС 110 кВ Разъезд-2 тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
				B			
				C	ТПФМ-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-P1B-3					
158	ПС 110 кВ Разъезд-2 тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Разъезд-2 тяговая, РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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-P1B-3					
160	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Жигулевская 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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			
		161	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Жигулевская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*
						B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*
C	ТГФМ-110 II* 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			
						УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14	

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
162	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Печерская 1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4			
163	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Печерская 2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4			
164	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Печерск - Шигоны	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, Ввод 110 кВ Т1- 110 ПП	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30489-09	A	TG 145N	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	TG 145N		
				C	TG 145N		
		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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
166	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ГРЩ 0,22 кВ, Ф.ПП-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №74332-19	A	ТТИ-30		
				B	ТТИ-30		
				C	ТТИ-30		
		ТН	К _Т = К _{ТН} = №	A			
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P4B-4					
167	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ГРЩ 0,22 кВ, Ф.ПП-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №74332-19	A	ТТИ-30		
				B	ТТИ-30		
				C	ТТИ-30		
		ТН	К _Т = К _{ТН} = №	A			
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
168	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-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	EA05RL-P1B-3					
169	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
				B			
				C	ТПФМ-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	EA05RL-P1B-3					
170	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
171	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	А	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
				В							
				С	ТЛК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
172	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				В							
				С	ТПОЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									
173	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	А	ТЛО-10					RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В							
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Печерский Берег тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф. ФПП	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =800/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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-P1B-3					
175	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод- 1 110 кВ, Заход ВЛ 110 кВ Жигулевская 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
176	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод- 2 110 кВ, Заход ВЛ 110 кВ Жигулевская 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
177	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14			
				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	EA05RL-P1B-3					
		178	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-05			A	ТЛМ-10
								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			EA05RL-P1B-3					
179	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4 ЖД			ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
						B			
		C	ТЛК-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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
180	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
181	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B			
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
182	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.9	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
184	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.11	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B			
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
185	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B			
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
186	ПС 110 кВ Переволоки тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.13	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
187	ТПС 35 кВ Сызрань, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ТС-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №47959-16	A	ТОЛ-35		
				B	ТОЛ-35		
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ-35		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLXQ-P4GB-DW-4					
188	ТПС 35 кВ Сызрань, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ТС-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №47959-16	A	ТОЛ-35		
				B	ТОЛ-35		
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ-35		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLXQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
189	ТПС 35 кВ Сызрань, КРУН 10 кВ, ф. Ввод КРУН 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №7069-02	A	ТОЛ10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
190	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №42663-09	A	ТОЛ-СВЭЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
191	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
192	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
193	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
194	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
195	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
196	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
197	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.8	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
198	ТПС 35 кВ Сызрань, РУ 6 кВ, ф.9	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
199	ТПС 35 кВ Октябрьск, Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №71707-18	A	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV УХЛ1		
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV УХЛ1		
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-GP-4					
200	ТПС 35 кВ Октябрьск, РУ 6 кВ, ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
201	ТПС 35 кВ Октябрьск, РУ 6 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
202	ТПС 35 кВ Октябрьск, РУ 6 кВ, ф.4 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
203	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Петерская-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-П* УХЛ1		
				B	ТГФ110-П* УХЛ1		
				C	ТГФ110-П* УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
204	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Правая Волга	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-П* УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ110-П* УХЛ1		
				C	ТГФ110-П* УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
205	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Мыльная-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-П* УХЛ1		
				B	ТГФ110-П* УХЛ1		
				C	ТГФ110-П* УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
206	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		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-P1B-3					
208	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
209	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
210	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B					
				C	ТПЛ-10				
		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-P1B-3							
211	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.16	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	A	ТЛМ-10				
				B					
				C	ТЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3				
				B	ЗНОЛ.06-10У3				
				C	ЗНОЛ.06-10У3				
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
		212	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-03			A	ТПЛ-10-М
								B	
C	ТПЛ-10-М								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-00			A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68, 1856-63	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТВЛМ-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	EA05RL-P1B-3					
214	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-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	EA05RL-P1B-3					
215	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-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	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Правая Волга тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.8 ж.д. Октябрьский	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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	EA05RL-P1B-3					
217	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
218	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-В-3					
220	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-В-3					
221	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
222	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
223	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
224	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
226	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
227	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.8	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Сызрань-Южная тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.9	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
229	ПС 110 кВ ПА3 (Обшаровка), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Мыльная 3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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					
230	ПС 110 кВ ПА3 (Обшаровка), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Мыльная 4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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 5

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ ПАЗ (Обшаровка), КРУН 10 кВ, яч.5, ф.2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
232	ПС 110 кВ ПАЗ (Обшаровка), КРУН 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
233	ПС 110 кВ ПАЗ (Обшаровка), КРУН 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ ПАЗ (Обшаровка), КРУН 10 кВ, ф. ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
235	ПС 110 кВ ПАЗ (Обшаровка), КРУН 10 кВ, ф. ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
236	ТПС 35 кВ Томылово, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ отп. Маяк- 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
237	ТПС 35 кВ Томылово, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ отп. Маяк- 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
238	ТПС 35 кВ Томылово, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-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-P1B-3					
239	ТПС 35 кВ Томылово, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №7069-02	A	ТОЛ10		
				B			
				C	ТОЛ10		
		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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
240	ТПС 35 кВ Томылово, РУ 10 кВ, ф.3 ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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-P1B-3					
241	ТПС 35 кВ Томылово, РУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					
242	ТПС 35 кВ Томылово, РУ 10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
243	ПС 35 кВ Жигули, ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Ж-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14					
				B							
				C	STSM-38						
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38						
				B	NTSM-38						
				C	NTSM-38						
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
		244	ПС 35 кВ Жигули, ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Ж-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08			A	STSM-38	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
								B	STSM-38		
C	STSM-38										
ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08			A	NTSM-38						
				B	NTSM-38						
				C	NTSM-38						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06			A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
245	ПС 35 кВ Жигули, КРУН 10 кВ, ф.1 ПЭ			ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10				
						B					
		C	ТЛК-10								
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10						
				B							
				C							
		Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
246	ПС 35 кВ Жигули, КРУН 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-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-P1B-3					
247	ПС 35 кВ Жигули, КРУН 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-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-P1B-3					
248	ПС 35 кВ Жигули, КРУН 10 кВ, ф.4 ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
249	ПС 35 кВ Жигули, КРУН 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
250	ПС 110 кВ Силикатная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ отп. Силикатная-1 (Чапаевск-1)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
251	ПС 110 кВ Силикатная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ отп. Силикатная-2 (Чапаевск-2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Силикатная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3 ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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-P1B-3					
253	ПС 110 кВ Силикатная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4 ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
254	ПС 110 кВ Силикатная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Степная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Степная-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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					
256	ПС 110 кВ Степная тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Степная-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				B	ТГФМ-110 II* УХЛ1*		
				C	ТГФМ-110 II* 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					
257	ПС 110 кВ Степная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.3 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				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	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110 кВ Стелная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.4 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
259	ПС 110 кВ Стелная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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-P1B-3					
260	ПС 110 кВ Стелная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.6	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110 кВ Стенная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В			
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
262	ПС 110 кВ Стенная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №38395-08	А	ТОЛ-10		
				В			
				С	ТОЛ-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 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
263	ПС 110 кВ Мильная тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-P3В-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
264	ПС 110 кВ Мильная тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
265	ПС 110 кВ Мильная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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-P1B-3					
266	ПС 110 кВ Мильная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-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-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
267	ПС 110 кВ Мильная тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч. 18, ф.4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				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	EA05RL-P1B-3					
268	ПС 110 кВ Мильная тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч. 5, ф.5	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
269	ПС 110 кВ Мильная тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.8 ФПП	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
270	ПС 110 кВ Майтуга тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
271	ПС 110 кВ Майтуга тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37749-08	A	НКФ-110-06		
				B	НКФ-110-06		
				C	НКФ-110-06		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
272	ПС 110 кВ Майтуга тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				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-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
273	ПС 110 кВ Майтуга тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
274	ПС 110 кВ Майтуга тяговая, РУ 10 кВ, ф. ТСН-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
275	ПС 110 кВ Майтуга тяговая, РУ 10 кВ, ф. ТСН-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №38395-08	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
276	ПС 110 кВ Майтуга тяговая, РУ 10 кВ, ф. ФПП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В			
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
277	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4			
		278	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*
						В	ТГФМ-110 П*
С	ТГФМ-110 П*						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07			EA02RALX-P3B-4			
						УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14	

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
279	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, Ввод 35 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
280	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, Ввод 35 кВ Т2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
281	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
282	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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-P1B-3					
283	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №38395-08	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
284	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, яч. 4, ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
285	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _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-P1B-3					
286	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					
287	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
288	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.8 ФПП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТПОЛ-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-P1B-3					
289	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.11	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					
290	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.12	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				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-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
291	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф.14 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛМ-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-P1B-3					
292	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф. ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				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	EA05RL-P1B-3					
293	ПС 110 кВ Безенчук тяговая, РУ 10 кВ, ф. ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
294	ПС 110 кВ Звезда тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Мыльная 1 (Чапаевск- Звезда)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		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					
295	ПС 110 кВ Звезда тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Мыльная 1 (Звезда- Майтуга)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №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					
296	ПС 110 кВ Звезда тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кушино 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №30368-10	A	GIF 40,5		
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
297	ПС 110 кВ Звезда тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кушино 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №30368-10	A	GIF 40,5	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
298	ПС 110 кВ Звезда тяговая, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51199-12	A	НТМИ-10 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
299	ПС 110 кВ Звезда тяговая, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10		
				B			
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
300	ПС 110 кВ Звезда тяговая, РУ 10 кВ, ф.3 ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
301	ТПС 10 кВ Тольятти, ЗРУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
302	ТПС 10 кВ Тольятти, ЗРУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
303	ТПС 10 кВ Тольятти, ЗРУ 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _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-P1B-3					
304	ТПС 10 кВ Тольятти, ЗРУ 10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-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-P1B-3					
305	ТПС 6 кВ Новоотрадная, РУ 6 кВ, ф. ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
306	ТПС 6 кВ Новоотрадная, РУ 6 кВ, ф. ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
307	ТПС 6 кВ Новоотрадная, РУ 6 кВ, ф.3 ЭЦ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
308	ТПС 6 кВ Новоотрадная, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ ф. 20 (ввод-2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =800/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
309	ТПС 35 кВ Липяги, ОРУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
310	ТПС 35 кВ Липяги, ОРУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
311	ТПС 35 кВ Липяги, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
312	ТПС 35 кВ Лиляги, РУ 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛМ-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 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P3B-4					
313	ТПС 35 кВ Лиляги, РУ 10 кВ, ф.3 ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				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	EA05RL-P1B-3					
314	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Рачейка-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №34096-07	A	ТГФ110-II* У1		
				B	ТГФ110-II* У1		
				C	ТГФ110-II* У1		
		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 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Рачейка-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №34096-07	A	ТГФ110-II* У1	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФ110-II* У1		
				C	ТГФ110-II* У1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
316	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Рачейка тяговая - Налейка тяговая (ВЛ 110 кВ Рачейка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №34096-07	A	ТГФ110-II* У1		
				B	ТГФ110-II* У1		
				C	ТГФ110-II* У1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
317	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Рачейка тяговая - Коромысловка тяговая с	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №34096-07	A	ТГФ110-II* У1		
				B	ТГФ110-II* У1		
				C	ТГФ110-II* У1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Рачейка - Елшанка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
B							
C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					
319	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, РУ 10 кВ, яч.6, ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
320	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, РУ 10 кВ, яч.17, ф.7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
321	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, РУ 10 кВ, яч.18, ф.8	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №47958-16	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
322	ПС 110 кВ Рачейка тяговая, РУ 10 кВ, яч.20, ф.10	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
323	ПС 110 кВ Жихаревка тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №34096-07	A	ТГФ110 П*		
				B	ТГФ110 П*		
				C	ТГФ110 П*		
		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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
324	ПС 110 кВ Жихаревка тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №34096-07	A	ТГФ110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B	ТГФ110 П*		
				C	ТГФ110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
325	ПС 110 кВ Жихаревка тяговая, Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
326	ПС 110 кВ Жихаревка тяговая, Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Жихаревка тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.15, ф.б	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3		
				B	ЗНОЛ.06-10У3		
				C	ЗНОЛ.06-10У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					
328	ПС 110 кВ Новообразцовое тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
329	ПС 110 кВ Новообразцовое тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
330	ПС 110 кВ Новобрацкое тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Сырань - Новобрацкое тяговая	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
		331	ПС 110 кВ Новобрацкое тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ-110 кВ Клино-Новобрацкое	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 П*
								B	ТГФМ-110 П*
C	ТГФМ-110 П*								
ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03			A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4					
332	ПС 110 кВ Новобрацкое тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф. 1 ПЭ			ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
						B			
		C	ТЛМ-10						
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06-10 У3				
				B	ЗНОЛ.06-10 У3				
				C	ЗНОЛ.06-10 У3				
		Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Новобрадское тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф. 2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06-10 У3		
				B	ЗНОЛ.06-10 У3		
				C	ЗНОЛ.06-10 У3		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
334	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,5 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					
335	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,5 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 5

1	2	3		4		5	6
336	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
337	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.16	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
338	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.44	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 10 кВ, ф.62	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
340	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.19	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
341	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.23	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.27	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
343	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.29	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3					
344	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.31	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.37	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №51199-12	A	НТМИ-6 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
346	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.39	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №51199-12	A	НТМИ-6 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
347	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.45	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №51199-12	A	НТМИ-6 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.47	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №51199-12	A	НТМИ-6 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
349	ПС 110 кВ ЛДК тяговая, ЗРУ 6 кВ, ф.49	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №51199-12	A	НТМИ-6 У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
350	РП 35 кВ Головная Кинель, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Узловая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №47959-16	A	ТОЛ-35		
				B			
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
351	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, яч.4, ф.24	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22944-07	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
352	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, яч.5, ф.25	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
353	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, яч.7, ф.27	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22944-02	A	ТПК-10		
				B			
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
354	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, яч.10, ф.30	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22944-07	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
355	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, ф.31	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22944-02	A	ТПК-10		
				B			
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
356	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, яч.12, ф.32	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22944-07	A	ТПК-10		
				B			
				C	ТПК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
357	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, яч.13, ф.33	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
358	РП 35 кВ Головная Кинель, КРУН 6 кВ, яч.14, ф.34	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22944-07	A	ТПК-10		
				B			
				C	ТПК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
359	ТПС 35 кВ Язевка, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Компрессорная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
				УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
360	ПС 35 кВ Компрессорная, Ввод 6 кВ Т	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №57274-14	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05					
361	ПС 110 кВ Винтай-1, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ ф.17	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-2, Рег. № 41681-10, Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
362	ПС 110 кВ Винтай-1, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ ф.7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-2, Рег. № 41681-10, Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
363	ПС 110 кВ Кротовка, РУ 6 кВ, ЛЭП 6 кВ ф. 24 ПС Кротовка	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-2, Рег. № 41681-10, Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТОЛ-10-I		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №35955-12	A	НОЛ-СЭЩ-6		
				B	НОЛ-СЭЩ-6		
				C	НОЛ-СЭЩ-6		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
364	ПС 110 кВ Кротовка, РУ 6 кВ, ЛЭП 6 кВ ф. 5 ПС Кротовка	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	ТОЛ-10-I		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №35955-12	A	НОЛ-СЭЩ-6		
				B	НОЛ-СЭЩ-6		
				C	НОЛ-СЭЩ-6		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
365	ПС 110 кВ Город-1, ОРУ 110 кВ, КЛ 110 кВ Южная-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №24811-03	A	ТФЗМ 110Б		
				B	ТФЗМ 110Б		
				C	ТФЗМ 110Б		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №47844-11	A	СВР 123		
				B	СВР 123		
				C	СВР 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
366	ПС 110 кВ Город-1, ОРУ 110 кВ, КЛ-110 кВ Южная-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №24811-03	A	ТФЗМ 110Б	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-2, Рег. № 41681-10, Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФЗМ 110Б		
				C	ТФЗМ 110Б		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №47844-11	A	СВР 123		
				B	СВР 123		
				C	СВР 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
367	ПС 35 кВ Восточная, РУ 6 кВ, Яч.№26, КЛ 6 кВ ф.ЖД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №58720-14	A	ТЛК-СТ-10	-	УСВ-2, Рег. № 41681-10, Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТЛК-СТ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.02М.03					
<p>Примечания:</p> <p>1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.</p> <p>2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 5, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 6 метрологических характеристик.</p> <p>3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.</p> <p>4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.</p>							

Таблица 6 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1, 2, 10 – 13, 15 – 17, 23, 24, 57, 58, 62, 63, 117, 132, 133, 229, 230	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,0
3, 4, 7, 18, 22, 25, 26, 28 – 32, 34, 40, 46, 47, 49, 50, 52 – 56, 64, 66, 73, 74, 76, 80 -82, 85 – 87, 89, 90, 95, 97, 98, 109 – 112, 119, 120, 124 – 126, 137, 144, 145, 147, 152 – 154, 157, 158, 169, 178, 180 – 186, 191 – 198, 200, 201, 106, 208 – 216, 231 – 235, 238 – 240, 245 – 249, 257 – 259, 261, 262, 265, 269, 272, 274 – 276, 281 – 283, 288, 291 – 293, 298 – 307, 311 – 313, 319, 332, 333, 345, 346, 348, 351 - 359	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
5, 6, 8, 9, 20, 21, 36, 37, 39, 41 – 44, 65, 67, 68, 77 – 79, 94, 99 – 101, 139 – 141, 146, 150, 159, 172 – 174, 187, 188, 241, 242, 260, 267, 268, 284 – 287, 289, 290, 308, 320 – 322, 325 - 327	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
14	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	3,5
19, 27, 35, 38, 45, 48, 51, 59 – 61, 75, 88, 96, 123, 138, 148, 149, 151, 168, 171, 179, 190, 207, 217, 228, 266, 273	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
69, 70, 118, 203 – 205, 277, 309, 310, 334, 335	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,1
71, 72, 83, 84, 91 – 93, 102 – 108, 113, 114, 121, 122, 127, 128, 134 – 136, 142, 143, 155, 156, 160 – 165, 175, 176, 199, 251, 255, 256, 263, 264, 270, 271, 278, 294 – 297, 323, 328 – 331, 350	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,0
115, 116, 129 – 131, 189, 252 – 254, 342, 344, 360	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
166, 167	Активная	0,8	4,8
	Реактивная	1,9	3,8

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
202	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
218 - 227	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
236	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
237, 243, 244	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
279, 280	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,1	2,1
314 – 317, 324	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
336 – 342, 343	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	4,2
33, 347, 349, 361 – 364, 367	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
365, 366	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	2,7
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	

Примечания:

- 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).
- 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.
- 3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.

Таблица 7 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327 - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для ССВ-1Г - для УСВ-2</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 до 1,0 от -40 до +35 от -40 до +60 от 0 до +75 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40 от -25 до +60</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАльфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>120000 72 50000 72 80000 72 165000 72 90000 72 90000 72 40000 24</p>

Продолжение таблицы 7

1	2
УСПД ЭКОМ-3000: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	100000 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 8.

Таблица 8 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	6 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	6 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	31 шт.
Трансформаторы тока	TG 145N	3 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ110	3 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ110 II*	6 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ110-II* У1	12 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	39 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ110-II* УХЛ1	9 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	138 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	78 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	54 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	109 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10-2	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	18 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	28 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	26 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-I	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	10 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	3 шт.

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформаторы тока	ТПК-10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	70 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-1	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	22 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	44 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	20 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	5 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТТИ-30	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	5 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	9 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	159 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-06	3 шт.
Трансформаторы напряжения	СВР 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	15 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	9 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV УХЛ1	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	15 шт.
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-6-2	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06-10 У3	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06-10У3	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	8 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	57 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-1 УХЛ2	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	7 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10 У3	4 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	4 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66У3	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6 У3	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	2 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	77 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	245 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАльфа	20 шт.

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05	1 шт.
Счетчики активной и реактивной энергии переменного тока статические многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02	1 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	19 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	4 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	4 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	8 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-2	2 шт.
Серверы точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Формуляр	13526821.4611.190.ЭД .ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Самарской области», аттестованном ООО «РусЭнергоПром», аттестат аккредитации № RA.RU.312149 от 04.05.2017 г.

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

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

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

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

Правообладатель

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

ИНН 7706284124

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

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 287-81-92

Изготовитель

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

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью инвестиционно-инжиниринговая группа
«КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)
Адрес: 455038, Челябинская область, г. Магнитогорск, проспект Ленина, д. 124, офис 15
Телефон: +7 (982) 282-82-82
Факс: +7 (982) 282-82-82
E-mail: carneol@bk.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в Реестре аккредитованных лиц
RA.RU.312601

