

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «29» июля 2022 г. № 1861

Регистрационный № 86303-22

Лист № 1
Всего листов 145

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ (ИК №№ 1-384,392,393) 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), УСПД филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске;

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

АИИС КУЭ (ИК № 385-391,394) 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 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналообразующую 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 филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске 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 №№1-384 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 выходов счетчиков ИК №№ 392,393 на входы УСПД филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске (ЭКОМ-3000), где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса. ИВКЭ единомоментно работает либо на основном УСПД, либо на резервном.

Далее данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», а с УСПД филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске - на сервер филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске, 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 филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске 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 выходов счетчиков ИК № 385-391,394 при помощи технических средств приёма-передачи данных по каналу связи стандарта GSM поступает на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», где осуществляется обработка, хранение поступающей информации и оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 6. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

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

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

Резервный сервер ОАО «РЖД» оснащён 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).

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 филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске оснащено встроенным устройством синхронизации времени (УСВ) на основе ГЛОНАСС-приемника сигналов точного времени. УСВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов УСПД. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении часов УСПД и времени УСВ более чем на ± 1 с. УСПД обеспечивает автоматическую коррекцию часов сервера филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске. Коррекция часов сервера производится при расхождении часов сервера и времени УСПД более чем на ± 1 с.

Счетчики ИК (№№ 1-384) 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 (№№ 392,393) синхронизируются от УСПД филиала ОАО «Группа Илим» в г.Братске. 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 (№№ 385-391,394) синхронизируется от сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». 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 ± 2 с (параметр программируемый).

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

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

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 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 1.1.1.1
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	ПС 110 кВ Академическая (ЭЧЭ-32), ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
		2	ПС 110 кВ Ангасолка (ЭЧЭ-42), ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Андриановская - Слюдянка с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05			A	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
								B	ТБМО-110 УХЛ1	
C	ТБМО-110 УХЛ1									
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
3	ПС 110 кВ Ангасолка (ЭЧУ-42), ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Слюдянка - Подкаменная с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
4	ПС 110 кВ Ангасолка, ЗРУ-10 кВ, 1 сш-10 кВ, яч. В, ф. №4-10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
5	ПС 110 кВ Андриановская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
6	ПС 110 кВ Андриановская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-03	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					
7	ПС 220 кВ Байкальск, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ БЦБК - Байкальск (БЦБ-271)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =500/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
8	ПС 220 кВ Байкальск, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Мысовая - Байкальск с отпайкой на ПС Переёмная (МБ-273)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =500/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ Большой Луг, ЗРУ 10 кВ, яч. 2, ВЛ 10 кВ Ф. №1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =400/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
10	ПС 110 кВ Большой Луг, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1,Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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 Большой Луг, ЗРУ 10 кВ, яч. 20, Ф. 10кВ №4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =200/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10		
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110 кВ Большой Луг, ЗРУ 10 кВ, яч. 5, Ф. 10кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C4-T					
13	ПС 110 кВ Будагово, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					
14	ПС 110 кВ Будагово, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110 кВ Будагово, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тулун - Шеберта I цепь с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
16	ПС 110 кВ Будагово, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тулун - Шеберта II цепь с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
17	ПС 110 кВ Будагово, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №4	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-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
18	ПС 110 кВ Видим, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №24218-03,24218-08,24218-08	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					
19	ПС 110 кВ Видим, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №29390-05	A	ТПЛ-10с	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10с		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					
20	ПС 110 кВ Видим, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Видим, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №29390-10	A	ТПЛ-10с	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10с		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					
22	ПС 110 кВ Видим, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
23	ПС 110 кВ Видим, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФ3М-35А-У1		
				B			
				C	ТФ3М-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-54	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ МПС, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
25	ПС 110 кВ МПС, ЗРУ1 6 кВ, яч. ЯКНО 1, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000:v3/100:v3 №33044-06	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RLQ-P4GB-DW-4					
26	ПС 110 кВ МПС, ЗРУ1 6 кВ, яч. ЯКНО 2, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000:v3/100:v3 №33044-06	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RLQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
27	ПС 110 кВ МПС, ЗРУ 6 кВ, яч. №4, Ф. 6 кВ №4 Профилакторий	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					
28	ПС 110 кВ МПС, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
29	ПС 110 кВ ВРЗ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/1 №32123-06	A	ТВ		
				B	ТВ		
				C	ТВ		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ ВРЗ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =200/1 №32123-06	A	ТВ		
				B	ТВ		
				C	ТВ		
		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					
31	ПС 110 кВ ВРЗ, РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №17551-03	A	Т-0,66 У3	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	Т-0,66 У3		
				C	Т-0,66 У3		
		ТН	К _Т = К _{ТН} = №	A			
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					
32	ПС 110 кВ ВРЗ, РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №47957-11	A	ТШП-0,66		
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	К _Т = К _{ТН} = №	A			
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
33	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №14	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					
34	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-L-C25-T					
35	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №47958-16	A	ТПЛ		
				B			
				C	ТПЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
36	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
37	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ, ф. №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №14555-99	A1R-3-0L-C25-T					
38	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =2000/5 №30709-11	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
39	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =2000/5 №30709-11	A	ТЛП-10				
				B					
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+							
40	ПС 110 кВ Гидростроитель, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3642-73	A	ТВДМ-35-1-600/5	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12		
				B	ТВДМ-35-1-600/5				
				C	ТВДМ-35-1-600/5				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	ЗНОМ-35-65				
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+							
41	ПС 110 кВ Гидростроитель, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3642-73	A	ТВДМ-35-1-600/5				
				B	ТВДМ-35-1-600/5				
				C	ТВДМ-35-1-600/5				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
42	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №13	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-AL-C25-T					
43	ПС 110 кВ Головинская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
44	ПС 110 кВ Головинская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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
45	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №15	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
46	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C25-T					
47	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №17	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №14555-99	A1R-3-AL-C8-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
48	ПС 35 кВ Головная, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		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-P1C-3					
49	ПС 35 кВ Головная, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51199-12	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					
50	ПС 35 кВ Головная, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №3 КТП-14	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-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-P1C-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ №1 10 кВ, яч. №18, Ф. 10 кВ №18	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-AL-C29-T+					
52	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ №1 10 кВ, яч. №5, Ф. 10 кВ №19	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №15128-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					
53	ПС 110 кВ Гончарово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ №2 10 кВ, Яч. №3, Ф.10 кВ №20	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3					
55	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ №2 10 кВ, яч. №14, Ф. 10 кВ №17	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					
56	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ №2 10 кВ, Яч. №16, Ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ №1 10 кВ, яч. №17, Ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-AL-C29-T+					
58	ПС 110 кВ Гончарово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Г-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №23256-11,23256-05,23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчи	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
59	ПС 35 кВ Гришево, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Черемхово - Гришево А	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №3689-73,3690-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1		
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
60	ПС 35 кВ Гришево, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Черемхово - Гришево Б	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
61	ПС 110 кВ Делюс, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
62	ПС 110 кВ Делюс, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Делюор, ЗРУ 10 кВ, яч. №18, Ф.10 кВ №13 Веренка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-НТЗ		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-AL-C29-T+					
64	ПС 110 кВ Делюор, ЗРУ 10 кВ, яч. №7, Ф.10 кВ №12 ТЦ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ		
				B	ТОЛ-НТЗ		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-95	A2R-4-AL-C29-T+					
65	ПС 110 кВ Делюор, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ Веренка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1		
				B			
				C	ТФЗМ-35Б-1У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-95	A2R-4-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
66	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ РПТ-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
67	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Г-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
68	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ РПТ-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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
69	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
70	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
71	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1 Уткоферма Б	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №56411-14	A	GIF 40,5	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
72	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №2 Уткоферма А	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №56411-14	A	GIF 40,5	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-0L-C25-T+					
73	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
74	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
75	ПС 110 кВ Залари, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ НовоНужуты	ТТ	К _T =0,5 К _{ГТ} =100/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТВ		
				C	ТВ		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					
76	ПС 110 кВ Залари, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =150/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-11	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
77	ПС 110 кВ Залари, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =150/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
78	ПС 110 кВ Залари, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
79	ПС 110 кВ Залари, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №13	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
80	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
82	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ №2	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-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
83	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №5	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-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
84	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Замзор - Силикатная с отпайкой на ПС Топорок	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
85	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
86	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
87	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
88	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Замзор - Тайшет с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
89	ПС 220 кВ Звездная, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Звездная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
90	ПС 220 кВ Звездная, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Звездная - Киренга	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
91	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ №1 Батама	ТТ	К _T =0,5 К _{ГТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
92	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ №2 ТЭЦ-Б	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ №3 ТЭЦ-А	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73,21256-01	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТОЛ-35Б		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	А2R-4-AL-C29-T+					
94	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4					
95	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
97	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
98	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №14	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
100	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №7069-02,1276-59	A	ТОЛ10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
101	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №29390-05	A	ТПЛ-10с	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10с		
		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 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
102	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ №4 Водозабор Б	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №664-51	A	ТФН-35	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФН-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
103	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
104	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ №5 Водозабор А	ТТ	К _Т =0,2S/0,5 К _{ГТ} =200/5 №51623-12,21256-07	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
106	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №7069-02,1276-59	A	ТОЛ10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-AL-C25-T					
107	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					
109	ПС 110 кВ Зяба, ЗРУ 10 кВ, яч. №1, Ф. 10 кВ №1	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-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					
110	ПС 110 кВ Зяба, ЗРУ 10 кВ, яч. №2, Ф. 10 кВ №2	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-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-AL-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Зяба, ЗРУ 10 кВ, яч. №4, Ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T+					
112	ПС 110 кВ Зяба, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Зяба - Кежма	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
113	ПС 110 кВ Зяба, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Гидростроитель - Зяба	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Игирма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
115	ПС 110 кВ Игирма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
116	ПС 110 кВ Иркутск- Сортировочный, ЗРУ 6 кВ, Ф. 6 кВ Ново-Ленино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-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 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1, Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
118	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
119	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ Ленино Б	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
120	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ Ленино А	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
121	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ЗРУ 6 кВ, Ф. 6 кВ №8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					
122	ПС 110 кВ Карагчанка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Карагачанка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
124	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					
125	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф. №5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Кежемская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
127	ПС 110 кВ Кежемская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
128	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, яч.2, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
129	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, яч.1, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					
130	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, яч.6, Ф. 10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-L-C25-T					
131	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №53609-13	A			
				B	VAU		
				C	VAU		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №53609-13	A			
				B	VAU		
				C	VAU		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-GP-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
132	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-Т-3), ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №53609-13	А	VAU	<p>RTU-327 Пер. № 19495-03</p> <p>ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14</p>	<p>УСВ-3 Пер. № 51644-12</p> <p>Метроном-50М Пер. № 68916-17</p> <p>ССВ-1Г Пер. № 58301-14</p>		
Б		В	VAU						
С		С							
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №53609-13	А	VAU						
Б		В	VAU						
С		С							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-GP-4							
133	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-Т-2), ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №53609-13	А	VAU			<p>RTU-327 Пер. № 19495-03</p> <p>ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14</p>	<p>УСВ-3 Пер. № 51644-12</p> <p>Метроном-50М Пер. № 68916-17</p> <p>ССВ-1Г Пер. № 58301-14</p>
Б		В	VAU						
С		С	VAU						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №53609-13	А	VAU						
Б		В							
С		С	VAU						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-GP-4							
134	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-Т-3), ОРУ 55 кВ, 2СШ 55 кВ, Ввод 55 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №3689-73	А	ТФ3М-35Б-1У1	<p>RTU-327 Пер. № 19495-03</p> <p>ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14</p>	<p>УСВ-3 Пер. № 51644-12</p> <p>Метроном-50М Пер. № 68916-17</p> <p>ССВ-1Г Пер. № 58301-14</p>		
Б		В	ТФ3М-35Б-1У1						
С		С							
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
Б		В	ЗНОМ-35-65						
С		С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
135	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 55 кВ, ІСШ 55 кВ, Ввод 55 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14				
				В	ТФЗМ-35Б-1У1						
				С							
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	ЗНОМ-35-65						
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T									
136	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 55 кВ, Ввод 55 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1			RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14		
				В	ТФЗМ-35Б-1У1						
				С							
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	ЗНОМ-35-65						
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T									
137	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 55 кВ, Ввод 55 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1					RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТФЗМ-35Б-1У1						
				С							
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	ЗНОМ-35-65						
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
138	ПС 110 кВ Коршуниха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №53971-13	A	ТРГ-УЭТМ®-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТРГ-УЭТМ®-110		
				C	ТРГ-УЭТМ®-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					
139	ПС 110 кВ Коршуниха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №53971-13	A	ТРГ-УЭТМ®-110		
				B	ТРГ-УЭТМ®-110		
				C	ТРГ-УЭТМ®-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					
140	ПС 220 кВ Кунерма, ОРУ 220 кВ, 2 с.ш. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
141	ПС 220 кВ Кунерма, ОРУ 220 кВ, 1 с.щ. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
142	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					
143	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =400/5 №47959-16	A	ТОЛ		
				B			
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					
145	ПС 110 кВ Максимовская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
146	ПС 110 кВ Максимовская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =400/5 №47959-16	A	ТОЛ		
				B			
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-AL-C8-T+					
148	ПС 110 кВ Мальга, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
149	ПС 110 кВ Мальга, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Мальга, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №2 Мальга-Белореченское Б	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №47959-16	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
151	ПС 110 кВ Мальга, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1 Мальга-Белореченское А	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №47959-16	A	ТОЛ		
				B			
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
152	ПС 110 кВ Мальга, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №17	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №51143-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Мальта, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №47959-16,15128-07	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
154	ПС 110 кВ Мальта, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №13	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-AL-C25-T					
155	ПС 110 кВ Мегет, КРУН 10 кВ, яч. №23, Ф. 10 кВ №7	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Мергет, КРУН 10 кВ, яч. №30, Ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №14555-02	A1R-3-0L-C25-T+					
157	ПС 110 кВ Мергет, КРУН 10 кВ, яч. №22, Ф. 10 кВ №17	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-0L-C25-T+					
158	ПС 110 кВ Мергет, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Мерет, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ №3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
160	ПС 110 кВ Мерет, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №2	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
161	ПС 110 кВ Мерет, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №4	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
162	ПС 110 кВ Мергет, КРУН-10 кВ, яч.33, КЛ 10 кВ Ф.4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
163	ПС 110 кВ Мергет, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
164	ПС 110 кВ Мергет, КРУН 10 кВ, яч.24, КЛ 10 кВ Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Мегаг, КРУН 10 кВ, яч. №16, Ф. 10 кВ №18	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLXQ-P4G-DW-4					
166	ПС 110 кВ Мегаг, КРУН 10 кВ, яч. №5, Ф. 10 кВ №9	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =300/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-3					
167	ПС 110 кВ Мегаг, КРУН 10 кВ, яч. №12, Ф. 10 кВ №10	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =300/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
168	ПС 110 кВ Мегет, КРУН 10 кВ, яч. №31, Ф. 10 кВ №8	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1C-3					
169	ПС 110 кВ Мегет, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №24218-11	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					
170	ПС 110 кВ Моргудон, РУ 10 кВ, яч. №2, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
171	ПС 110 кВ Моргудон, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Моргудон - Кузнецовка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
172	ПС 110 кВ Моргудон, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Моргудон - Калгук	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
173	ПС 110 кВ Моргудон, РУ 10 кВ, яч. №4, Ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Мордун, РУ 10 кВ, яч. №3, Ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
175	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ, ф.10 кВ №4	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-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
176	ПС 110 кВ Невельская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®		
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		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
177	ПС 110 кВ Невельская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
178	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №47959-11	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
179	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
180	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ, ф.10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
181	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ Рубахино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №29713-06	A	GIF	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	GIF		
				C	GIF		
		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					
182	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ф. 10 кВ № 1 ЗИЗКТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф. №4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =400/5 №47958-16	A	ТПЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-3					
184	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф. №5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
185	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ф. 10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
186	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №А б/к	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					
187	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №Б б/к	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-0L-C25-T+					
188	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №А сл.ф-ка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
189	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №Б сл.ф-ка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-0L-C25-T+					
190	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ф. 10 кВ Оч.сооруж.	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
191	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ Рубахино	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =300/5 №47958-16	A	ТПЛ		
				B			
				C	ТПЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №17	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03,25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчи	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
193	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №18	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
194	ПС 110 кВ Нижнеудинск, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110 кВ Нижнеудинск, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
196	ПС 110 кВ Нижнеудинск, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
197	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-11	A			
				B			
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
198	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ РПГ-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
199	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B			
				C			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
200	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-11	A			
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110 кВ Новочунка, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
202	ПС 110 кВ Новочунка, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
203	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
204	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №7069-82	A	ТОЛ-10ХЛЗ		
				B			
				C	ТОЛ-10ХЛЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RL-P4GB-DW-4					
205	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RL-P4GB-DW-4					
206	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Тулошка - Тулун с отпайкой на ПС Нюра	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
208	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4GB-DW-GP-4					
209	ТПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ ф. 35 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B			
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-OL-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
211	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
212	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ-110 кВ Куйтун - Тулун с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
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
213	ПС 110 кВ Облелиха, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Силякатная - Тайшет с отпайкой на ПС Облелиха	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №60541-15	A	ТБМО		
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
214	ПС 110 кВ Облелиха, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Замзор - Тайшет с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
215	ПС 110 кВ Облелиха, ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ, ф. №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Облепиха, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В			
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
217	ПС 110 кВ Облепиха, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
218	ПС 110 кВ Огневка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110 кВ Огневка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
220	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		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 №14555-02	A2R-4-0L-C25-T+					
221	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
222	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
223	ПС 110 кВ Подкаменная, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф. №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					
224	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Белореченская - Лесозавод с отпайкой на ПС Половина	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-11	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
225	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Мальга - Лесозавод с отпайкой на ПС Половина	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-11	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					
226	ПС 110 кВ Половина, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №15	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-0L-C25-T+					
227	ПС 110 кВ Половина, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф. №10	ТТ	К _T =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Половина, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1C-3					
229	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
230	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №21256-07	A	ТОЛ-35		
				B			
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №21256-07	A	ТОЛ-35		
				B			
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
232	ПС 35 кВ Порт Байкал, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
233	ПС 35 кВ Порт Байкал, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/1 №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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Рассоха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
235	ПС 110 кВ Рассоха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
236	ПС 110 кВ Рассоха, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
237	РП 35 кВ Тайшет, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №26418-04	A	ТФЗМ 35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ 35А-ХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T					
238	РП 35 кВ Тайшет, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №26418-04	A	ТФЗМ 35А-ХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ 35А-ХЛ1		
		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 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T					
239	ПС 110 кВ Рудногоorsk, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
240	ПС 110 кВ Рудногорск, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
241	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _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 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
242	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ручей - Усть-Кут	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №60541-15	A	ТБМО		
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
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
243	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Семигорск - Ручей	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
244	ПС 110 кВ Ручей, ЗРУ 6 кВ, ВЛ 6 кВ Ф. №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-L-C25-T					
245	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B			
				C	ТФН-35М		
		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 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
246	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 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					
247	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №51200-12	A	ЗНОМ-35 У1		
				B	ЗНОМ-35 У1		
				C	ЗНОМ-35 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
248	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кВ №9	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
249	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кВ №14	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
250	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кВ №11	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
251	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кВ №4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =400/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Семигорск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Хребтовая - Семигорск	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
253	ПС 110 кВ Семигорск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Семигорск - Ручей	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
254	ПС 110 кВ Семигорск, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Семигорск, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1856-63,25433-06	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C4-T					
256	ПС 220 кВ Слюдянка, Ввод 220 кВ АТ-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:v3/100:v3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
257	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
258	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	А	ТФН-35М		
				В			
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №14555-99	A1R-3-AL-C25-T					
259	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ- 35 кВ, ВЛ-35 кВ КЗМ-386 (ф.3 Зун-Мурино)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №21256-07	А	ТОЛ-35	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №14555-02	A1R-3-AL-C25-T					
260	ПС 220 кВ Слюдянка, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В			
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
261	ПС 220 кВ Слюдянка, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
262	ПС 220 кВ Слюдянка, Ввод 220 кВ АТ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
263	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ОВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
264	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ-110 кВ КЗМ-135 (ф.2 Кырен)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
				В	ТБМО-110 УХЛ1						
				С	ТБМО-110 УХЛ1						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4									
265	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Андриановская - Слюдянка с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				В	ТБМО-110 УХЛ1						
				С	ТБМО-110 УХЛ1						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4									
266	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Слюдянка - Подкаменная с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1					RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТБМО-110 УХЛ1						
				С	ТБМО-110 УХЛ1						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
267	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №11 Кольцо	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
268	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 20 Рудо	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
269	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №14 Кольцо	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №22192-03	A	ТПЛМ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
270	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №12 Большая-резерв	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RL-P4GB-DW-4					
271	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №9 Большая	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
272	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №62786-15	A	ТЛ-ЭК-35	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТЛ-ЭК-35		
				C	ТЛ-ЭК-35		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №71707-18	A	ЗНОЛ-СЭЩ-35		
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-35		
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-35		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-GP-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
273	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №62786-15	A	ТЛ-ЭК-35	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТЛ-ЭК-35		
				C	ТЛ-ЭК-35		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №71707-18	A	ЗНОЛ-СЭЩ-35		
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-35		
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-35		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-GP-4					
274	ПС 110 кВ Суховская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - Иркутская ТЭЦ-9 с	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
275	ПС 110 кВ Суховская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - Водозабор-1 с отпайкой на	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
276	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, КРУН 6 кВ, ф.6 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
277	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, КРУН 6 кВ, ВЛ 6 кВ, ф. №5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =75/5 №1276-59,1856-63	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
278	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ, ф. №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
279	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ЗРУ 10 кВ, ф.10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
280	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад-Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
281	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, КРУН 6 кВ, ф.6 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =300/5 №25433-03	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
282	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ОРУ 110 кВ, РП 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
283	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Решоты-Тайшет-Запад (С-61)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =500/5 №32825-06	A	ТФЗМ 110Б-УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТФЗМ 110Б-УХЛ1		
				C	ТФЗМ 110Б-УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:~3/100:~3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
284	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
285	ПС 110 кВ Тайшет-Восточная, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Новочунка-Тайшет-Восточная с отпайкой на ПС Невельская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
286	ПС 110 кВ Тайшет- Восточная, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная- Тайшет	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
287	ПС 110 кВ Тайшет- Восточная, КРУН 10 кВ, ф.10 кВ №19	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		6	7
288	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №19 поселок Биликтуй	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =400/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
289	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №12 Тельма-Водозабор	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
290	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №13 поселок Сапиновка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10		
				B			
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				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
291	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №14 ЗАО Железнодорожник	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
292	ПС 110 кВ Тельма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
293	ПС 110 кВ Тельма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
294	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №15 Котельная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №71791-18	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
295	ПС 220 кВ Тубинская, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Коршуниха с отпайкой на ПС Тубинская (ВЛ 248)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-05	A	ТБМО-220 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	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
296	ПС 220 кВ Тубинская, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Рудногорская с отпайкой на ПС Тубинская (ВЛ 247)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
297	ПС 110 кВ Тулошка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
298	ПС 110 кВ Тулошка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
299	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.1, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10У3		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
300	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.3, Ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
301	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.2, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3		
				B			
				C	ТПЛ-10У3		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-3-0L-C25-T					
302	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.4, Ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
303	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.5, Ф. 10 кВ №5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ12		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-0L-C25-T					
304	ПС 110 кВ Турма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
305	ПС 110 кВ Турма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
306	ПС 110 кВ Тыреть, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Залари - Солерудник с отпайкой на ПС Тыреть	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =150/1 №60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
307	ПС 110 кВ Тыреть, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Солерудник - Ново-Зиминская с отпайками	ТТ	К _T =0,2S К _{ГТ} =150/1 №60541-15	A	ТБМО		
				B	ТБМО		
				C	ТБМО		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
308	ПС 110 кВ Тыреть, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №13 основной УПК-500	ТТ	К _T =0,5 К _{ГТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
				B			
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
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
309	ПС 110 кВ Тыреть, КРУН 10 кВ, яч. №10, Ф. 10 кВ №14 резерв УПК-500	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
310	ПС 110 кВ Тыреть, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №15 Тыреть	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4					
311	ПС 110 кВ Тыреть, КРУН 10 кВ, яч. №5, Ф. 10 кВ №17 Семеновск	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				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
312	ПС 110 кВ Ук, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
313	ПС 110 кВ Ук, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
314	ПС 110 кВ Ук, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук (А)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Ук, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Водопад-Замзор с отпайкой на ПС Ук (Б)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
316	ПС 220 кВ Ульянов, ОРУ 220 кВ, 1 с.ш. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3, РПТ-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
317	ПС 220 кВ Ульянов, ОРУ 220 кВ, 2 с.ш. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3, РПТ-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
318	ПС 220 кВ Ульянов, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №4 Галая	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №51200-12	A	ЗНОМ-35 У1		
				B	ЗНОМ-35 У1		
				C	ЗНОМ-35 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №14555-02	A1R-3-0L-C25-T+					
319	ПС 220 кВ Ульянов, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
320	ПС 220 кВ Ульянов, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =100/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
321	ПС 220 кВ Ульянов, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №8	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
322	ПС 220 кВ Ульянов, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
323	ПС 220 кВ Ульянов, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
324	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
325	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1276-59,32139-11	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
326	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №17	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №30709-11,1276-59	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
328	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
329	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =400/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
330	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №8	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =150/5 №47959-11	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
331	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №29390-05	A	ТПЛ-10с		
				B			
				C	ТПЛ-10с		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
332	ПС 110 кВ Усть-Кут, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®		
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Усть-Кут, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®		
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
334	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №9	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
335	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
336	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =600/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
337	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
338	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №1856-63,2473-69	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =600/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
340	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
341	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B			
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ 2 РПТ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
343	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ 1 РПТ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-AL-C29-T					
344	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:v3/100:v3 №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					
346	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчи	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-AL-C29-T+					
347	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:v3/100:v3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R-4-AL-C29-T+					
349	ПС 110 кВ Хребтовая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		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					
350	ПС 110 кВ Хребтовая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
351	ПС 110 кВ Хребтовая, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В			
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1С-3					
352	ПС 110 кВ Худоеланская, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №9143-01	А	ТЛК10-5	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТЛК10-5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	А2R-3-0L-C25-T+					
353	ПС 110 кВ Худоеланская, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	А2R-3-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
354	ПС 110 кВ Худоеланская, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ №4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
355	ПС 110 кВ Худоеланская, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
356	ПС 110 кВ Худоеланская, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
357	ПС Черная 3 ТСН-35кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №51200-12,912- 54,912-54	A	ЗНОМ-35У1		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RLQ-P4GB1-DW-4					
358	ПС Черная Вв 110 кВ 1Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчи	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB1-DW-4					
359	ПС Черная Вв 110 кВ 2Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB1-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
360	ПС 110 кВ Черная, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №56411-14	A	GIF 40,5	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+					
361	ПС 110 кВ Черная, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №56411-14,51623- 12,51623-12	A	GIF 40,5		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+					
362	ПС 110 кВ Черная, РУ 35 кВ, Ф. 35 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000:√3/100:√3 №51200-12,912- 70,912-70	A	ЗНОМ-35 У1		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
363	ПС 110 кВ Чукша, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4					
364	ПС 110 кВ Чукша, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4					
365	ПС 110 кВ Чукша, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №29255-13	A	ТВ-110		
				B	ТВ-110		
				C	ТВ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
366	ПС 110 кВ Чукша, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №29255-13	A	ТВ-110		
				B	ТВ-110		
				C	ТВ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
367	ПС 110 кВ Чукша, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+					
368	ПС 110 кВ Чукша, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	ТОЛ-СЭЩ		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-07,912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-AL-C29-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
369	ПС 110 кВ Чуна тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
370	ПС 110 кВ Чуна тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000:√3/100:√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
371	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.10, Ф. 10 кВ №10	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
372	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.8, Ф. 10 кВ №8	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
373	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.5, Ф. 10 кВ №5	ТТ	К _Т =0,5/0,2S К _{ГТ} =100/5 №2473-69,25433-03	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
374	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.3, Ф. 10 кВ №3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
375	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.1, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
376	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.2, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
377	ПС 220 кВ Якурим, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
378	ПС 220 кВ Якурим, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					
379	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, ОВ 220 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =500/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
380	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-05	A			
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
381	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
382	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
383	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ГТ} =100/1 №27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000:√3/100:√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
384	ПС 220 кВ Якурим, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ. №7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-99	A2R-3-AL-C25-T					
385	ГПП «Агрегат» ЧОКЭ ф.12 ЗРУ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №48266-11	Меркурий 234 ART-00P					
386	ГПП «Агрегат» ТСО ф.34 ЗРУ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №48266-11	Меркурий 234 ART-00P					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		6	7
387	ГПП «Агрегат» ЧОКЭ ф.35 ЗРУ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	-	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №48266-11	Меркурий 234 ART-00PR					
388	ГПП «Агрегат» ТСО ф.37 ЗРУ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №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 №23345-07	Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN					
389	ГПП «Агрегат» ТСО ф.13 ЗРУ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1C-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		6	7
390	ГПП «Агрегат» ТСО ф.14 ЗРУ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1C-3					
391	ГПП «Агрегат» ТСО ф.31 ЗРУ-6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ГТ} =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1C-3					
392	РП-34 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч.1, ВЛ-604 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ГТ} =600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-69	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		6	7
393	РП-34 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч.2, ВЛ-605 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В			
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-69	А	НТМИ-6-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М					
394	ПС 35 кВ Шумская, КРУН 10 кВ, яч.Щебзавод, ВЛ 10 кВ ПМС-291	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	-	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

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 -3, 7, 8, 18, 22, 24, 28, 53, 58, 73, 74, 76, 77, 80, 84, 85, 88, 90, 94 – 97, 117, 118, 126, 127, 145, 146, 148, 149, 163, 169, 194 – 202, 218, 219, 221, 222, 232 – 235, 256, 262 – 266, 280, 282, 283, 285, 286, 297, 298, 304, 305, 316, 317, 327, 328, 332, 333, 344, 345, 349, 350, 379 - 383	Активная Реактивная	0,5 1,1	1,9 2,1
4, 12 – 14, 17, 19 – 21, 23, 33, 38, 40 – 42, 46, 50 – 52, 55 – 57, 59, 63 – 65, 75, 81 – 83, 87, 91, 93, 101, 102, 105 – 111, 119 – 121, 124, 125, 128 – 130, 134 – 137, 152, 154, 175, 182, 186 - 189, 193, 203, 209 – 211, 215, 223, 236, 238, 244, 255, 257, 301, 312, 313, 346 – 348, 351 – 354, 362, 389 – 391	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
5, 6, 10, 15, 16, 43, 44, 61, 62, 68 – 70, 112 – 115, 122, 123, 131 – 133, 138 – 141, 171, 172, 176, 177, 207, 212 – 214, 224, 225, 239, 240, 242, 243, 252, 253, 274, 275, 292, 293, 295, 296, 306, 307, 314, 315, 355, 358, 359, 365, 366, 369, 370	Активная Реактивная	0,5 1,1	1,9 2,0
9, 11, 35, 144, 147, 155, 157, 178, 217, 303, 367, 368	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
25 – 27, 34, 302	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
29	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,4 2,7
30, 158, 160, 161	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
31	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4
36, 39, 48, 49, 60, 66, 67, 71, 72, 86, 92, 116, 142, 143, 150, 151, 179, 184, 185, 190, 192, 220, 226, 228, 254, 299, 342, 343, 360, 361, 375, 384	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
37, 258, 318	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
45, 79, 170, 206, 288, 309 – 311	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,1
47	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
54	Активная	1,2	5,2
	Реактивная	2,5	4,4
98, 99, 100, 103, 104, 153, 180, 216, 227, 229, 241, 245, 248, - 250, 260, 261, 269, 271, 276 – 279, 281, 284, 324 – 326, 331, 335, 337 – 339, 373	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
156, 259	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
162, 164, 173, 357, 392, 393	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,8
165 – 168, 183, 191, 363, 364	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
174, 181, 230, 231, 246, 247, 251, 267, 268, 287, 300, 329, 334, 336, 340, 341, 371, 372, 374, 376 – 378	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
204, 205, 270, 289, 290, 291, 294, 308	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,9
208, 385 – 388, 294	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
237	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
272, 273	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	3,5
319 – 323, 330	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	

Примечания:

- 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).
- 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.
- 3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 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, $\cos\phi$ температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94, ГОСТ 31819.22-2012 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ Р 52425-2005, ГОСТ 31819.23-2012, 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, $\cos\phi$ - 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</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд до 0,8 емк. от -40 до +35 от -40 до +60 от +1 до +50 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40</p>

Продолжение таблицы 7

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800, Альфа А2:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии АЛЬФА:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Меркурий 234:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Меркурий 230:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (Рег.№ 36697-17):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (Рег.№ 36697-08):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более <p>УСПД ЭКОМ-3000:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>50000</p> <p>72</p> <p>120000</p> <p>72</p> <p>35000</p> <p>72</p> <p>220000</p> <p>72</p> <p>150000</p> <p>72</p> <p>220000</p> <p>72</p> <p>140000</p> <p>72</p> <p>35000</p> <p>24</p> <p>100000</p> <p>24</p> <p>0,99</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>ИИК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее <p>ИВКЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 	<p>45</p> <p>45</p> <p>3,5</p>

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

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

Защищённость применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 8.

Таблица 8 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	270
Трансформаторы тока	ТЛК-10	6
Трансформаторы тока	ТБМО-220 УХЛ1	53
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	10

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	2
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	20
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	20
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	105
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	6
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	19
Трансформаторы тока	ТВ-110-IX УХЛ1	6
Трансформаторы тока	Т-0,66 УЗ	3
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	3
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	8
Трансформаторы тока	ТПЛ	8
Трансформаторы тока	ТЛП-10	12
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	11
Трансформаторы тока	ТВДМ-35-1-600/5	6
Трансформаторы тока	ТЛО-10	66
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	14
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	13
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-І	2
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	11
Трансформаторы тока	ТФН-35М	15
Трансформаторы тока	ТФН-35	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ	76
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	9
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	5
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	6
Трансформаторы тока	GIF 40,5	8
Трансформаторы тока	ТВ	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-35Б	1
Трансформаторы тока	ТОЛ10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	11
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	6
Трансформаторы комбинированные	VAU	6
Трансформаторы тока	ТРГ-УЭТМ®-110	6
Трансформаторы тока	ТОЛ	9
Трансформаторы тока	ТВГ-УЭТМ®	24
Трансформаторы тока	ТОЛ	4
Трансформаторы тока	GIF	3
Трансформаторы тока	STSM-38	12
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-ХЛ1	4
Трансформаторы тока	ТБМО	36
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	6
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	4
Трансформаторы тока	ТЛ-ЭК-35	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	315
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	1
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	48
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	76
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	8

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	66
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35 У1	7
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10 У3	1
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	4
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	1
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	5
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	12
Трансформаторы напряжения	НАМИ	36
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЦ-35	3
Счетчики электроэнергии многофункциональные	Альфа	81
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234	3
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230	1
Счетчики электроэнергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	3
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	245
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАльфа	16
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А2	45
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	5
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	6
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Серверы точного времени	Метроном-50М	2
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Формуляр	13526821.4611.252.ЭД.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской области», аттестованном ООО «ИИГ «КАРНЕОЛ», аттестат аккредитации № RA.RU.312601 от 06.12.2018.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской 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
Росаккредитации №RA.RU.312601.

