



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.34.033.A № 42521

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электрической энергии филиала "Карельский"
ОАО "ТГК-1" АИИС КУЭ филиала "Карельский" ОАО "ТГК-1"**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **ДЯИМ.422231.232**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО "Эльстер Метроника", г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **46736-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ДЯИМ.422231.232.МП

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **22 апреля 2011 г. № 1891**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

В.Н.Крутиков

"....." 2011 г.

Серия СИ

№ 000456

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»
АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» (далее АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Заводской номер ДЯИМ.422231.232.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» является трехуровневой системой с иерархической распределенной обработкой информации:

- первый – уровень измерительных каналов (далее - ИК);
- второй – уровень информационно-вычислительного комплекса электроустановки;
- третий – уровень информационно-вычислительного комплекса.

В состав АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» входит система обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), формируемая на всех уровнях иерархии.

АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» решает следующие задачи:

– измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии и автоматический сбор результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин), привязанных к шкале UTC;

- автоматическое выполнение измерений;
- автоматическое ведение системы единого времени.

Система состоит из следующих уровней:

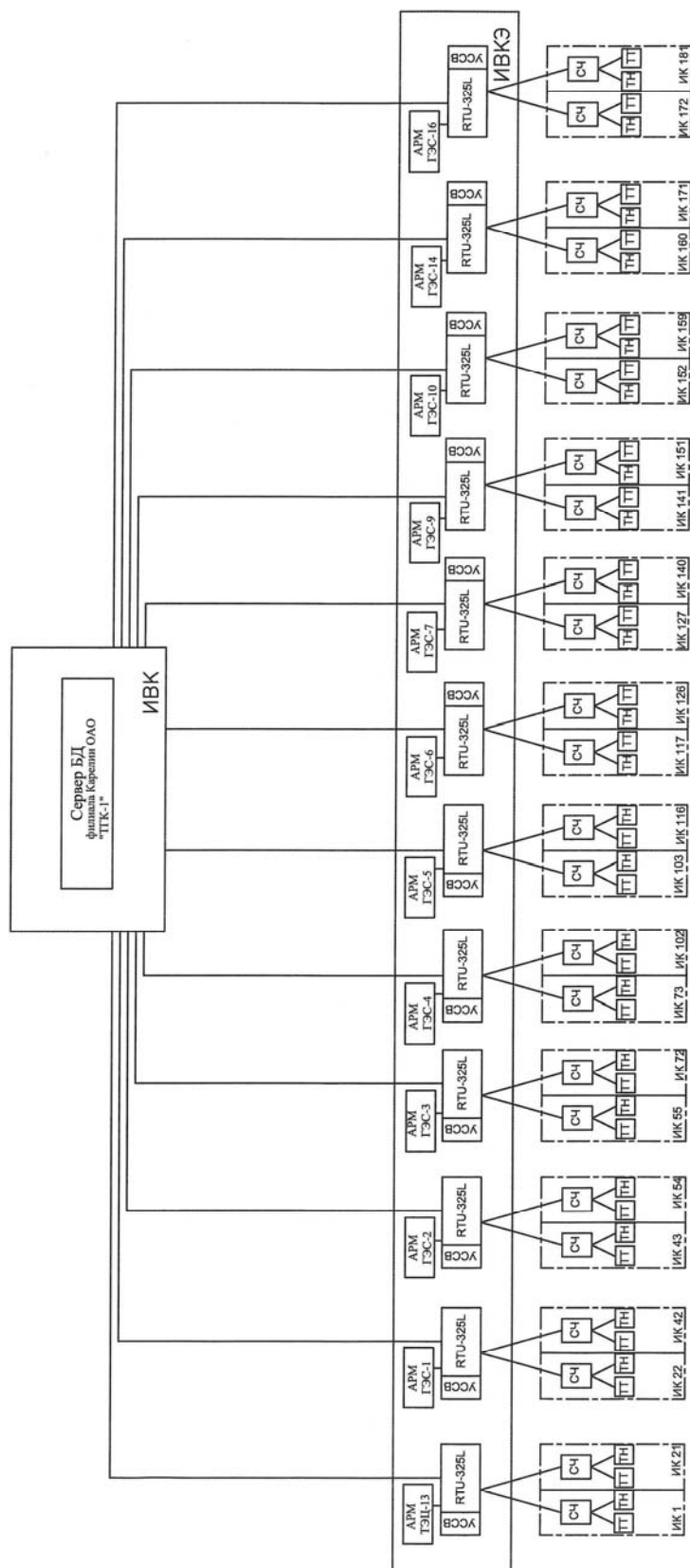
1-й уровень состоит из 181 ИК и включает в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ) классов точности 0,2; 0,2S; 0,5 и 0,5S; измерительные трансформаторы напряжения (ТН) классов точности 0,2 и 0,5; счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 и Альфа А3 класса точности 0,2S/0,5 и вторичные измерительные цепи.

2-й уровень ИВКЭ включает в себя 12 УСПД типа RTU-325L и каналы сбора данных со счетчиков.

3-й уровень ИВК включает в себя:

- технические средства приема-передачи данных (каналообразующая аппаратура);
- сервер базы данных «Альфа ЦЕНТР».

Структурная схема АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»



Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы счетчика. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия вычисляется для интервалов времени 30 мин суммированием результатов измерений средней мощности, полученной путём интегрирования за интервал времени 0,02 с.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность на интервале времени усреднения 30 мин вычисляется по 30-ти минутным приращениям электроэнергии.

Цифровые сигналы с выходов счетчиков по проводным линиям связи интерфейса RS-485 поступает в УСПД, расположенные в шкафах УСПД. В УСПД осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных через сегмент локальной вычислительной сети (ЛВС) по сети Ethernet (основной канал) или через терминалы сотовой связи (резервный канал) на уровень сервер БД уровня ИВК, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение и накопление измерительной информации,

В сервере БД системы выполняется обработка измерительной информации, получаемой с УСПД уровня ИВКЭ, в частности резервное копирование, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации-участники ОРЭМ осуществляется от сервера БД по внешнему каналу связи. В качестве внешнего канала связи используется выделенный канал доступа в Интернет по электронной почте. Данные передаются в формате XML-файлов.

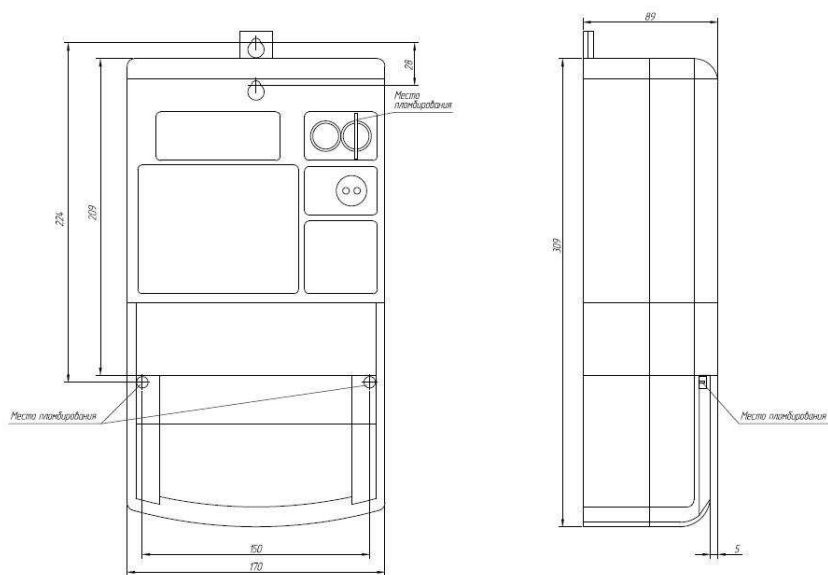
Регламентированный доступ к информации сервера БД АИИС КУЭ с АРМ операторов осуществляется через сегмент локальной вычислительной сети (ЛВС) предприятия по интерфейсу Ethernet.

Механическая защита от несанкционированного доступа обеспечивается пломбированием:

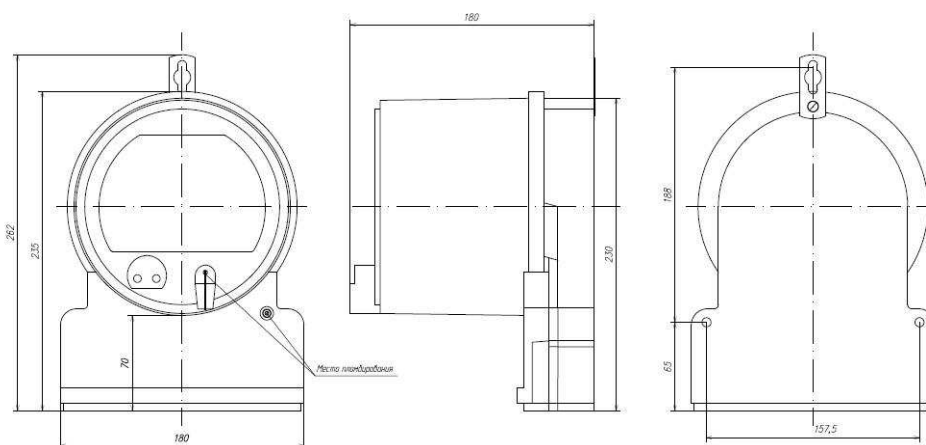
- испытательной коробки (специализированного клеммника);
- крышки клеммных отсеков счетчиков.

Схемы пломбирования

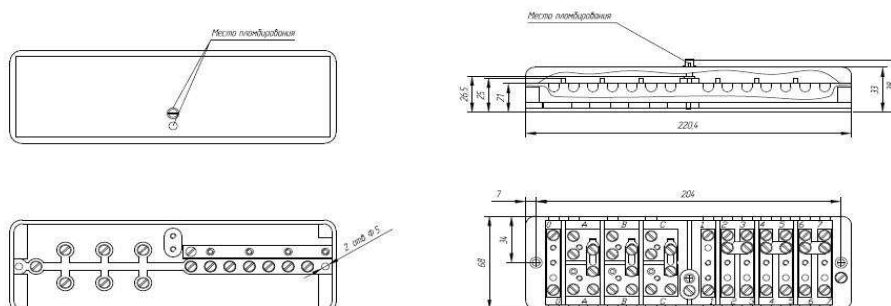
Счетчик электроэнергии АЛЬФА А1800



Счетчик электроэнергии АЛЬФА А3



Испытательная клеммная колодка



Программное обеспечение

Функции программного обеспечения (не метрологически значимой части):

- периодический (1 раз в 30 минут) и/или по запросу автоматический сбор результатов измерений с заданной дискретностью учета (30 минут), привязанных к шкале UTC;
- автоматическая регистрация событий в «Журнале событий»;
- хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений в специализированной базе данных;
- автоматическое получение отчетов, формирование макетов согласно требованиям получателей информации, предоставление результатов измерений и расчетов в виде таблиц, графиков с возможностью получения печатной копии;
- использование средств электронной цифровой подписи для передачи результатов измерений в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом (ИАСУ КУ (КО));
- конфигурирование и параметрирование технических средств программного обеспечения;
- предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным;
- сбор недостающих данных после восстановления работы каналов связи, восстановления питания;
- передача в автоматизированном режиме в ИАСУ КУ (КО), Региональное диспетчерское управление «Системный оператор – центральное диспетчерское управление Единой электрической сети» (РДУ «СО-ЦДУ ЕЭС») и другим заинтересованным субъектам ОРЭ результатов измерений;
- автоматический сбор данных о состоянии средств измерений;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.д.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1», событий в АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;

Функции программного обеспечения (метрологически значимой части):

- обработка результатов измерений в соответствии с параметрированием УСПД;
- автоматическая синхронизация времени (внутренних часов).

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Наименование программного модуля	Идентификационное наименование программы и номер версии	Идентификационное наименование модуля	Контрольная сумма (по алгоритму md5 (RFC 1321))
Модуль управления системным временем	Версия метрологически значимой части ПО УСПД RTU-325L: 3.00	adjust_time	a9b6290cb27bd3d4b62e671436cc8fd7
Расчетный модуль преобразования к именованным величинам	Версия метрологически значимой части ПО УСПД RTU-325L: 3.00	calculate_comm	4cd52a4af147a1f12befa95f46bf311a
Модуль для расчета хэш-сумм MD5	Версия метрологически значимой части ПО УСПД RTU-325L: 3.00	md5	32bdf3539abadb35969af2ad3b82275d
Внешний модуль для расчета цифровых идентификаторов	Версия метрологически значимой части ПО УСПД RTU-325L: 3.00	RTU325_calc_hash.7z	5ff26ad82498efba1790dbab7dcca44a

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010 и обеспечивается:

- установкой пароля на счетчик;
- установкой пароля на сервер;
- защитой результатов измерений при передаче информации (использованием электронной цифровой подписи).

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

Канал измерений		Состав измерительного канала				К _{ТТ} ·К _{ТН} ·К _{Сч}	Доверительные границы относительной погрешности измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности P=0,95:		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип	Заводской номер	Основная погрешность ИК		Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации		
					cosφ=0,87		cosφ=0,5		
					sinφ=0,5		sinφ=0,87		
1	2	3	4	5	6	7	8		
		УСПД 37288-08	RTU-325L	№ 001370,001371, 001372,001373, 001374,001375, 001376,001377, 001378,001379, 001381,001382					
		Сервер БД 44595-10	АльфаЦентр	№ 2746					
Петрозаводская ТЭЦ (ТЭЦ-13)									
1	КЛ-0,4 кВ ГСК Пар-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОП-0,66У3	№ 0008866	40	± 0,8% ± 1,9%	± 2,5% ± 1,8%
			К _{ТТ} = 200/5	B	ТОП-0,66У3	№ 0008848			
			15174-06	C	ТОП-0,66У3	№ 0008861			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			К _{ТН} = -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175792			
			К _{Сч} = 1						
			31857-06						
2	ВЛ-110 кВ ЛЛ-172	ТТ	КТ= 0,2S	A	GSR-550	№ 07-040643	132000	± 0,8% ± 1,5%	± 1,7% ± 1,7%
			К _{ТТ} = 600/5	B	GSR-550	№ 07-040642			
			25477-06	C	GSR-550	№ 07-040648			
		ТН	КТ= 0,5	A	OТЕF 126	№ 475141			
			К _{ТН} = 110000:√3/10 0:√3	B	OТЕF 126	№ 475143			
			29686-05	C	OТЕF 126	№ 475145			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175650			
			К _{Сч} = 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
3	ВЛ-110 кВ ЛЛ-175	ТТ	КТ= 0,5	A	ТВ-110/20	№ 1249	220000	± 1,1%	± 5,0%	
			КТТ= 1000/5	B	ТВ-110/20	№ 273				
			4462-74	C	ТВ-110/20	№ 268				
		ТН	КТ= 0,5	A	ОТЕФ 126	№ 475141				
			КТН= $\frac{110000 \cdot \sqrt{3}}{10 \cdot \sqrt{3}}$	B	ОТЕФ 126	№ 475143				
			29686-05	C	ОТЕФ 126	№ 475145				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175773				
			Ксч= 1							
			31857-06							
4	ВЛ-110 кВ ЛЛ-118	ТТ	КТ= 0,2S	A	GSR 550	№ 07-040635	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТТ= 600/5	B	GSR 550	№ 07-040649				
			25477-06	C	GSR 550	№ 07-040634				
		ТН	КТ= 0,5	A	ОТЕФ 126	№ 475138				
			КТН= $\frac{110000 \cdot \sqrt{3}}{10 \cdot \sqrt{3}}$	B	ОТЕФ 126	№ 475139				
			29686-05	C	ОТЕФ 126	№ 475140				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175653				
			Ксч= 1							
			31857-06							
5	ВЛ-110 кВ ЛЛ-174	ТТ	КТ= 0,2S	A	GSR 550	№ 07-040655	220000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТТ= 1000/5	B	GSR 550	№ 07-040653				
			25477-06	C	GSR 550	№ 07-040654				
		ТН	КТ= 0,5	A	ОТЕФ 126	№ 475138				
			КТН= $\frac{110000 \cdot \sqrt{3}}{10 \cdot \sqrt{3}}$	B	ОТЕФ 126	№ 475139				
			29686-05	C	ОТЕФ 126	№ 475140				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175774				
			Ксч= 1							
			31857-06							
6	ВЛ-110 кВ ЛЛ-171	ТТ	КТ= 0,2S	A	GSR 550	№ 07-040650	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТТ= 600/5	B	GSR 550	№ 07-040625				
			25477-06	C	GSR 550	№ 07-040627				
		ТН	КТ= 0,5	A	ОТЕФ 126	№ 475138				
			КТН= $\frac{110000 \cdot \sqrt{3}}{10 \cdot \sqrt{3}}$	B	ОТЕФ 126	№ 475139				
			29686-05	C	ОТЕФ 126	№ 475140				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175794				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
7	ОВ-110 кВ	ГТ	КТ= 0,2S	A	GSR 550	№ 07-040645	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТГ= 600/5	B	GSR 550	№ 07-040640				
			25477-06	C	GSR 550	№ 07-040644				
		ТН	КТ= 0,5	A	OTEF 126	№ 475141/475138				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	OTEF 126	№ 475143/475139				
			29686-05	C	OTEF 126	№ 475145/475140				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175783				
			Ксч= 1							
			31857-06							
8	ВЛ-110 кВ Л-173	ГТ	КТ= 0,2S	A	GSR 550	№ 07-040641	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТГ= 600/5	B	GSR 550	№ 07-040637				
			25477-06	C	GSR 550	№ 07-040639				
		ТН	КТ= 0,5	A	OTEF 126	№ 475141				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	OTEF 126	№ 475143				
			29686-05	C	OTEF 126	№ 475145				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175796				
			Ксч= 1							
			31857-06							
9	ВЛ-110 кВ Л-176	ГТ	КТ= 0,2S	A	GSR 550	№ 07-040652	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТГ= 600/5	B	GSR 550	№ 07-040619				
			25477-06	C	GSR 550	№ 07-040647				
		ТН	КТ= 0,5	A	OTEF 126	№ 475138				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	OTEF 126	№ 475139				
			29686-05	C	OTEF 126	№ 475140				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175769				
			Ксч= 1							
			31857-06							
10	ВЛ-110 кВ Л-177	ГТ	КТ= 0,2S	A	GSR 550	№ 07-040623	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТГ= 600/5	B	GSR 550	№ 07-040646				
			25477-06	C	GSR 550	№ 07-040618				
		ТН	КТ= 0,5	A	OTEF 126	№ 475141				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	OTEF 126	№ 475143				
			29686-05	C	OTEF 126	№ 475145				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175797				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	
11	АЭК – «Кубань»	ТТ	КТ= 0,2S	A	GSA 200	№ 07-040677	300	± 0,4% ± 0,9%	± 1,2% ± 1,6%	
			КТТ= 1500/5	B	GSA 200	№ 07-040678				
			25569-08	C	GSA 200	№ 07-040679				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175787				
			Ксч= 1							
			31857-06							
12	1с-6 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 11843	18000	± 1,1% ± 2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 1500/5	B	ТЛО-10	№ 11850				
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 11853				
		ТН	КТ= 0,5	A	НТМИ-6	№ 954				
			КТН= 6000/100	B						
			2611-70	C						
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175790				
			Ксч= 1							
			31857-06							
13	2с-6 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 11846	18000	± 1,1% ± 2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 1500/5	B	ТЛО-10	№ 11847				
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 11852				
		ТН	КТ= 0,5	A	НТМИ-6	№ 11794				
			КТН= 6000/100	B						
			2611-70	C						
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175785				
			Ксч= 1							
			31857-06							
14	Ш-Б-6 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 11840	18000	± 1,1% ± 2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 1500/5	B	ТЛО-10	№ 11841				
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 11842				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 1058				
			КТН= 6000/100	B						
			20186-05	C						
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175802				
			Ксч= 1							
			31857-06							
15	Ш-А-6 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 11839	18000	± 1,1% ± 2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 1500/5	B	ТЛО-10	№ 11845				
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 11851				
		ТН	КТ= 0,5	A	НТМИ-6	№ 9351				
			КТН= 6000/100	B						
			2611-70	C						
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175788				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
16	3с-6 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 11854	18000	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 1500/5	B	ТЛО-10	№ 11855			
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 11856			
		ТН	КТ= 0,5	A	НОМ-6	№ 6837			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	-	№ -			
			17158-98	C	НОМ-6	№ 6846			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175768			
			Ксч= 1						
			31857-06						
17	4с-6 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 11844	18000	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 1500/5	B	ТЛО-10	№ 11848			
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 11849			
		ТН	КТ= 0,5	A	НОМ-6	№ 7310			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	-	№ -			
			17158-98	C	НОМ-6	№ 8120			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175776			
			Ксч= 1						
			31857-06						
18	Г-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШВ15Б	№ 405	96000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 8000/5	B	ТШВ15Б	№ 425			
			5719-76	C	ТШВ15Б	№ 670			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОМ-15	№ 41042			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-15	№ 43210			
			1593-05	C	ЗНОМ-15	№ 35324			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175779			
			Ксч= 1						
			31857-06						
19	Г-2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШВ15Б	№ АГ2	160000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 8000/5	B	ТШВ15Б	№ ВГ2			
			5719-76	C	ТШВ15Б	№ СГ2			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОМ-15	№ 97			
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-15	№ 94			
			1593-05	C	ЗНОМ-15	№ 86			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175800			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5		6	7	8
20	Г-3	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШВ15Б	№ 767	160000	± 1,1%	± 5,0%		
			КТТ= 8000/5	B	ТШВ15Б	№ 763					
			5719-76	C	ТШВ15Б	№ 735					
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОМ-15	№ 63738					
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-15	№ 77					
			1593-05	C	ЗНОМ-15	№ 19					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175791					
			Ксч= 1								
			31857-06								
21	КЛ-0,4 кВ ГИБДД	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОП-0,66У3	№ 10379	40	± 0,8%	± 2,5%		
			КТТ= 200/5	B	ТОП-0,66У3	№ 12504					
			15174-06	C	ТОП-0,66У3	№ 12509					
		ТН	КТ= -	A	-	№ -					
			КТН= -	B	-	№ -					
			-	C	-	№ -					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175781					
			Ксч= 1								
			31857-06								
ГЭС-1											
22	Г-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 1540	18000	± 0,9%	± 5,0%		
			КТТ= 1500/5	B	ТПОЛ-10У3	№ 1545					
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 1543					
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-6 У3	№ 07040708					
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07040712					
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07040718					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175834					
			Ксч= 1								
			31857-06								
23	Г-2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 3207	18000	± 0,9%	± 5,0%		
			КТТ= 1500/5	B	ТПОЛ-10У3	№ 3206					
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 3530					
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-6 У3	№ 07040719					
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07040711					
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07040713					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175836					
			Ксч= 1								
			31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
24	Г-3	ТТ	КТ= 0,2S	А	ТЛП-10-3У3	№ 12065	7200	± 0,8%	± 1,7%
			КТТ= 600/5	В	ТЛП-10-3У3	№ 12066			
			30709-08	С	ТЛП-10-3У3	№ 12067			
		ТН	КТ= 0,5	А	НОЛ.08-6УТ2	№ 12989			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НОЛ.08-6УТ2	№ 12985			
			3345-09	С	НОЛ.08-6УТ2	№ 12990			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	А1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175830			
			Ксч= 1						
			31857-06						
25	КЛ-6 кВ Кондопога-1	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛП-10-3У3	№ 12081	9600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 800/5	В	ТЛП-10-3У3	№ 12086			
			30709-08	С	ТЛП-10-3У3	№ 12085			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 1047			
			КТН= 6000/100	В		№ 1054			
			16687-02	С		№ 790			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	А1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175840			
			Ксч= 1						
			31857-06						
26	КЛ-6 кВ Кондопога-2	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛП-10-3У3	№ 12087	9600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 800/5	В	ТЛП-10-3У3	№ 12084			
			30709-08	С	ТЛП-10-3У3	№ 12083			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 115			
			КТН= 6000/100	В		№ 231			
			16687-02	С		№ 1059			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	А1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175827			
			Ксч= 1						
			31857-06						
27	КЛ-6 кВ Кондопога-3	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛП-10-3У3	№ 12103	9000	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 750/5	В	ТЛП-10-3У3	№ 12104			
			30709-08	С	ТЛП-10-3У3	№ 12105			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 1047			
			КТН= 6000/100	В		№ 1054			
			16687-02	С		№ 790			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	А1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175831			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	
28	КЛ-6 кВ Кондопога-4	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-3У3	№ 12099	7200	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 600/5	B	ТЛП-10-3У3	№ 12101				
			30709-08	C	ТЛП-10-3У3	№ 12102				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 115				
			КТН= 6000/100	B		№ 231				
			16687-02	C		№ 1059				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175825				
			Ксч= 1							
			31857-06							
29	КЛ-6 кВ Кондопога-5	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-3У3	№ 12079	9600	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 800/5	B	ТЛП-10-3У3	№ 12080				
			30709-08	C	ТЛП-10-3У3	№ 12082				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 1047				
			КТН= 6000/100	B		№ 1054				
			16687-02	C		№ 790				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175818				
			Ксч= 1							
			31857-06							
30	КЛ-6 кВ Пегмагитовый-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-2 У3	№ 12031	4800	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 400/5	B	ТЛП-10-2 У3	№ 12032				
			30709-08	C	ТЛП-10-2 У3	№ 12033				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 1047				
			КТН= 6000/100	B		№ 1054				
			16687-02	C		№ 790				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175839				
			Ксч= 1							
			31857-06							
31	КЛ-6 кВ Пегмагитовый-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-3 У3	№ 12098	7200	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 600/5	B	ТЛП-10-3 У3	№ 12097				
			30709-08	C	ТЛП-10-3 У3	№ 12100				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 115				
			КТН= 6000/100	B		№ 231				
			16687-02	C		№ 1059				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175824				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	
32	КЛ-6 кВ Пегматитовый-3	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-3У3	№ 12089	12000	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 1000/5	B	ТЛП-10-3У3	№ 12088				
			30709-08	C	ТЛП-10-3У3	№ 12090				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 1047				
			КТН= 6000/100	B		№ 1054				
			16687-02	C		№ 790				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175826				
			Ксч= 1							
			31857-06							
33	ТСН-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-3У3	№ 4881	300	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 1500/5	B	ТЛП-10-3У3	№ 4882				
			30709-08	C	ТЛП-10-3У3	№ 4883				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175659				
			Ксч= 1							
			31857-06							
34	ТСН-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-3У3	№ 4884	300	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 1500/5	B	ТЛП-10-3У3	№ 4885				
			30709-08	C	ТЛП-10-3У3	№ 12096				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175676				
			Ксч= 1							
			31857-06							
35	ТХН	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-2У3	№ 12028	1800	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 150/5	B	ТЛП-10-2У3	№ 12029				
			30709-08	C	ТЛП-10-2У3	№ 12030				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИТ-10-1 УХЛ2	№ 115				
			КТН= 6000/100	B		№ 231				
			16687-02	C		№ 1059				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175833				
			Ксч= 1							
			31857-06							
36	КЛ-0,4 кВ Гараж ЮКЭС	ТТ	КТ= 0,5S	A	Т-0,66-У3	№ 112514	30	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 150/5	B	Т-0,66-У3	№ 112558				
			17551-98	C	Т-0,66-У3	№ 112571				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175657				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
37	КЛ-0,4 кВ ЧП Гутыро	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66 M-Y3	№ 512973	10	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%
			КТТ= 50/5	B	T-0,66 M-Y3	№ 512976			
			17551-98	C	T-0,66 M-Y3	№ 512975			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175678			
			Ксч= 1						
			31857-06						
38	КЛ-0,4 кВ Веглечебница	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66 M-Y3	№ 512971	10	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%
			КТТ= 50/5	B	T-0,66 M-Y3	№ 512974			
			17551-98	C	T-0,66 M-Y3	№ 512972			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175677			
			Ксч= 1						
			31857-06						
39	АПК	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66У3	№ 12784	120	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66У3	№ 12898			
			15764-96	C	ТШП-0,66У3	№ 12899			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175675			
			Ксч= 1						
			31857-06						
40	ВЛ-110 кВ ЛЛ-121	ТТ	КТ= 0,2	A	TG145 У1	№ 00881	66000	± 0,8% ± 1,5%	± 2,2% ± 1,8%
			КТТ= 300/5	B	TG145 У1	№ 00880			
			30489-05	C	TG145 У1	№ 00879			
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ110-83У1	№ 54812			
			КТН= 110000:√3/10 0:√3	B	HKФ110-83У1	№ 54786			
			1188-84	C	HKФ110-83У1	№ 54824			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175822			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
41	ВЛ-110 кВ ЛЛ-123	ТТ	КТ= 0,2	A	TG145 Y1	№ 01266	66000	± 0,8%	± 2,2%
			КТТ= 300/5	B	TG145 Y1	№ 01267			
			30489-05	C	TG145 Y1	№ 01268			
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ110-83У1	№ 54812			
			КТН= $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	HKФ110-83У1	№ 54786			
			1188-84	C	HKФ110-83У1	№ 54824			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175835			
			Ксч= 1						
			31857-06						
42	ВЛ-110 кВ ЛЛ-168	ТТ	КТ= 0,2	A	TG145 Y1	№ 00876	66000	± 0,8%	± 2,2%
			КТТ= 300/5	B	TG145 Y1	№ 00878			
			30489-05	C	TG145 Y1	№ 00877			
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ110-83У1	№ 54812			
			КТН= $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	HKФ110-83У1	№ 54786			
			1188-84	C	HKФ110-83У1	№ 54824			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175803			
			Ксч= 1						
			31857-06						
ГЭС-2									
43	Г-1	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-3У3	№ 12059	20000	± 0,8%	± 1,7%
			КТТ= 1000/5	B	ТЛП-10-3У3	№ 12060			
			30709-08	C	ТЛП-10-3У3	№ 12061			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE 12C1	№ 10022680			
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE 12C1	№ 10022681			
			25475-08	C	UGE 12C1	№ 10022682			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175838			
			Ксч= 1						
			31857-06						
44	Г-2	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-3У3	№ 12062	20000	± 0,8%	± 1,7%
			КТТ= 1000/5	B	ТЛП-10-3У3	№ 12063			
			30709-08	C	ТЛП-10-3У3	№ 12064			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE 12C1	№ 10022683			
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE 12C1	№ 10022684			
			25475-08	C	UGE 12C1	№ 10022685			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175832			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
45	ТСН-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66У3	№ 11498	120	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66У3	№ 11504				
			15173-06	C	ТШП-0,66У3	№ 11507				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175654				
			Ксч= 1							
			31857-06							
46	ТСН-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66 У3	№ 11470	120	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66 У3	№ 11477				
			15173-06	C	ТШП-0,66 У3	№ 11501				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175656				
			Ксч= 1							
			31857-06							
47	ВЛ-110 кВ ЛЛ-169	ТТ1	КТ= 0,5	A	ТФЗМ 110Б	№ 51059	88000	± 1,3% ± 2,9%	± 6,0% ± 3,0%	
			КТТ= 400/5	B	ТФЗМ 110Б	№ 53259				
			24811-03	C	ТФЗМ 110Б	№ 51076				
		ТТ1	КТ= 0,5	A	ТФЗМ 110Б-1	№ 58517				
			КТТ= 400/5	B	ТФЗМ 110Б-1	№ 58516				
			24811-03	C	ТФЗМ 110Б-1	№ 58512				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ110- 83У1	№ 54804				
			КТН= 110000:√3/10 0:√3	B	НКФ110- 83У1	№ 54799				
			1188-84	C	НКФ110- 83У1	№ 54817				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175812				
			Ксч= 1							
			31857-06							
48	ВЛ-6 кВ ЛЛ-1-6	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-1	№ 11893	2400	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 200/5	B	ТЛО-10-1	№ 11894				
			25433-08	C	ТЛО-10-1	№ 11895				
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИТ-10-2	№ 0413				
			КТН= 6000/100	B						
			16687-02	C						
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175807				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
49	ВЛ-6 кВ ЛЛ-2-6	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛО-10-1	№ 11901	900	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 75/5	В	ТЛО-10-1	№ 11902			
			25433-08	С	ТЛО-10-1	№ 11903			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10-2	№ 0413			
			КТН= 6000/100	В					
			16687-02	С					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175813			
			Ксч= 1						
			31857-06						
50	ВЛ-6 присоедин. к Т-4	ТТ	КТ= 0,5	А	ТПЛ-10	№ 5460	3000	± 1,1% ±2,3%	± 5,0% ± 2,5%
			КТТ= 150/5	В	-	№			
			22192-03	С	ТПЛ-10	№ 28285			
		ТН	КТ= 0,5	А	НТМИ-10	№ 639267			
			КТН= 10000/100	В					
			831-69	С					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175816			
			Ксч= 1						
			31857-06						
51	ВЛ-6 кВ ЛЛ-3-6	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛО-10-1	№ 11899	900	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 75/5	В	ТЛО-10-1	№ 11900			
			25433-08	С	ТЛО-10-1	№ 11904			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10-2	№ 0413			
			КТН= 6000/100	В					
			16687-02	С					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175809			
			Ксч= 1						
			31857-06						
52	ВЛ-35 кВ ЛЛ-32П	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-35 III	№ 165	21000	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 300/5	В	ТОЛ-35 III	№ 169			
			21256-03	С	ТОЛ-35 III	№ 170			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1	№ 148			
			КТН= 35000/100	В					
			19813-00	С					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175821			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8					
53	ВЛ-110 кВ ЛЛ-135	ТТ1	КТ= 0,5	А	ТФЗМ 110Б	№ 58515	88000	± 1,3%	± 6,0%						
			КТТ= 400/5	В	ТФЗМ 110Б	№ 58518									
			24811-03	С	ТФЗМ 110Б	№ 58513									
		ТТ2	КТ= 0,5	А	ТФЗМ 110Б	№ 874									
			КТТ= 400/5	В	ТФЗМ 110Б	№ 875									
			24811-03	С	ТФЗМ 110Б	№ 866									
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ110-83У1	№ 54833									
			КТН= $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ110-83У1	№ 54795									
			1188-84	С	НКФ110-83У1	№ 54794									
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175820									
			Ксч= 1												
			31857-06												
54	КЛ-0,4 кВ ЧП Гутыро	ТТ	КТ= 0,5S	А	Т-0,66 У3	№ 110085	20	± 0,8%	± 2,5%						
			КТТ= 100/5	В	Т-0,66 У3	№ 110082									
			15764-96	С	Т-0,66 У3	№ 110219									
		ТН	КТ= -	А	-	№ -									
			КТН= -	В	-	№ -									
			-	С	-	№ -									
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175658									
			Ксч= 1												
			31857-06												
		ГЭС-3													
		55	Г-1	ТТ	КТ= 0,2S	А				ТЛП-10-3	№ 164	31500	± 0,6%	± 1,4%	
					КТТ= 1500/5	В				ТЛП-10-3	№ 162				
30709-06	С				ТЛП-10-3	№ 14540									
ТН	КТ= 0,2			А	UGE-10,5	№ 07040806									
	КТН= $10500:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$			В	UGE-10,5	№ 07040826									
	25475-08			С	UGE-10,5	№ 07040801									
Счетчик	КТ= 0,2S/0,5			A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175700									
	Ксч= 1														
	31857-06														
56	Г-2			ТТ	КТ= 0,2S	А	ТЛП-10-3	№ 165	30000	± 0,6%	± 1,4%				
					КТТ= 1500/5	В	ТЛП-10-3	№ 12046							
					30709-06	С	ТЛП-10-3	№ 12058							
		ТН	КТ= 0,2	А	UGE-12	№ 10022686									
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	UGE-12	№ 10022687									
			25475-08	С	UGE-12	№ 10022688									
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175711									
			Ксч= 1												
			31857-06												

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
57	Г-3	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-3	№ 159	31500	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 1500/5	B	ТЛП-10-3	№ 160			
			30709-06	C	ТЛП-10-3	№ 161			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10,5	№ 07040827			
			КТН= 10500:√3/100:√3	B	UGE-10,5	№ 07040844			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07040804			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175708			
			Ксч= 1						
			31857-06						
58	ВЛ-110 кВ Л-102	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТРГ-110 II	№ 987	132000	± 0,8%	± 1,7%
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 988			
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 989			
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ110-57У1	№ 7281			
			КТН= 110000:√3/100:√3	B	HKФ110-57У1	№ 7229			
			14205-94	C	HKФ110-57У1	№ 7273			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175691			
			Ксч= 1						
			31857-06						
59	ВЛ-110 кВ Л-103	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТРГ-110 II	№ 990	132000	± 0,8%	± 1,7%
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 991			
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 992			
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ110-57У1	№ 7245			
			КТН= 110000:√3/100:√3	B	HKФ110-57У1	№ 7288			
			14205-94	C	HKФ110-57У1	№ 7231			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175714			
			Ксч= 1						
			31857-06						
60	ВЛ-110 кВ Л-104	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТРГ-110 II	№ 993	132000	± 0,8%	± 1,7%
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 994			
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 995			
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ110-57У1	№ 7245			
			КТН= 110000:√3/100:√3	B	HKФ110-57У1	№ 7288			
			14205-94	C	HKФ110-57У1	№ 7231			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175858			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
61	ВЛ-110 кВ ЛЛ-105	ТТ	КТ= 0,2	А	ТРГ-110 II	№ 1062	132000	± 0,8%	± 2,2%
			КТТ= 600/5	В	ТРГ-110 II	№ 1063			
			26813-04	С	ТРГ-110 II	№ 1064			
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ110-57У1	№ 7281			
			КТН= 110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57У1	№ 7229			
			14205-94	С	НКФ110-57У1	№ 7273			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175937			
			Ксч= 1						
			31857-06						
62	ТСН-1	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛО-10-3	№ 11929	1500	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 75/5	В	ТЛО-10-3	№ 11930			
			25433-03	С	ТЛО-10-3	№ 11931			
		ТН	КТ= 0,5	А	UGE-12	№ 10-022708			
			КТН= 10000:√3/100:√3	В	UGE-12	№ 10-022707			
			25475-08	С	UGE-12	№ 10-022709			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175727			
			Ксч= 1						
			31857-06						
63	ТСН-2	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛО-10-3	№ 11932	1575	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 75/5	В	ТЛО-10-3	№ 11933			
			25433-03	С	ТЛО-10-3	№ 11934			
		ТН	КТ= 0,5	А	UGE-10,5	№ 07040688			
			КТН= 10500:√3/100:√3	В	UGE-10,5	№ 07040680			
			25475-08	С	UGE-10,5	№ 07040682			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175932			
			Ксч= 1						
			31857-06						
64	ВЛ-6 кВ ЛЛ-01-06	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛП-10-5	№ 12142	1800	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 150/5	В	ТЛП-10-5	№ 12144			
			30709-07	С	ТЛП-10-5	№ 12147			
		ТН	КТ= 0,5	А	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18753			
			КТН= 6000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21294			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21341			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175867			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	9	10
65	ВЛ-6 кВ ЛЛ-03-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12160	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛП-10-5	№ 12161			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12162			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18753			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21294			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21341			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175721			
			Ксч= 1						
			31857-06						
66	ВЛ-6 кВ ЛЛ-5-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12143	1800	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 150/5	B	ТЛП-10-5	№ 14483			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12152			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18753			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21294			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21341			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175701			
			Ксч= 1						
			31857-06						
67	ВЛ-6 кВ ЛЛ-08-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12165	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛП-10-5	№ 12168			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12170			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 23303			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22759			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22788			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175712			
			Ксч= 1						
			31857-06						
68	ВЛ-6 кВ ЛЛ-10-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12146	1800	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 150/5	B	ТЛП-10-5	№ 12148			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12149			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 23303			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22759			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22788			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175713			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
69	ВЛ-6 кВ ЛЛ-12-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12150	1800	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 150/5	B	ТЛП-10-5	№ 12151			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12153			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 23303			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22759			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22788			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175723			
			Ксч= 1						
			31857-06						
70	ВЛ-6 кВ ЛЛ-13-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12117	1200	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12119			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12125			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 23303			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22759			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22788			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175705			
			Ксч= 1						
			31857-06						
71	1 секция щита 0,4 кВ 6С	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0,66	№ 106702	30	± 0,8%	± 4,0%
			КТТ= 150/5	B	T-0,66	№ 106413			
			22656-07	C	T-0,66	№ 106858			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A3R1-4-LQ-0BBT		№ 01129285			
			Ксч= 1						
			27429-05						
72	2 секция щита 0,4 кВ 6С	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0,66	№ 106345	30	± 0,8%	± 4,0%
			КТТ= 150/5	B	T-0,66	№ 141603			
			22656-07	C	T-0,66	№ 141713			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A3R1-4-LQ-0BBT		№ 01129286			
			Ксч= 1						
			27429-05						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
ГЭС-4									
73	Г-1	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-3	№ 12053	31500	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 1500/5	B	ТЛП-10-3	№ 14536			
			30709-06	C	ТЛП-10-3	№ 14533			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10,5	№ 07040831			
			КТН= 10500:√3/10 0:√3	B	UGE-10,5	№ 07040838			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07040830			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175703			
			Ксч= 1						
			31857-06						
74	Г-2	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-3	№ 14535	31500	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 1500/5	B	ТЛП-10-3	№ 13760			
			30709-06	C	ТЛП-10-3	№ 12057			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10,5	№ 07-040812			
			КТН= 10500:√3/10 0:√3	B	UGE-10,5	№ 07-040825			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07-040810			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175728			
			Ксч= 1						
			31857-06						
75	Г-3	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-3	№ 14534	31500	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 1500/5	B	ТЛП-10-3	№ 14531			
			30709-06	C	ТЛП-10-3	№ 14532			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10,5	№ 07-040815			
			КТН= 10500:√3/10 0:√3	B	UGE-10,5	№ 07-040817			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07-040819			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175853			
			Ксч= 1						
			31857-06						
76	Г-4	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-3	№ 12043	31500	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 1500/5	B	ТЛП-10-3	№ 12045			
			30709-06	C	ТЛП-10-3	№ 12050			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10,5	№ 07-040828			
			КТН= 10500:√3/10 0:√3	B	UGE-10,5	№ 07-040803			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07-040807			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175941			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
77	ВЛ 110 кВ Л-100	ТТ	КТ= 0,2	A	ТРГ-110 II	№ 1082	132000	± 0,8%	± 2,2%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 1081				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 1080				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 54807				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 54743				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 54863				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175868				
			Ксч= 1							
			31857-06							
78	ВЛ 110 кВ Л-101	ТТ	КТ= 0,2	A	ТРГ-110 II	№ 1077	132000	± 0,8%	± 2,2%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 1079				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 1078				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 687				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 757				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 679				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175854				
			Ксч= 1							
			31857-06							
79	ВЛ 110 кВ Л-106	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТРГ-110 II	№ 239	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 240				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 241				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 687				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 757				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 679				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175856				
			Ксч= 1							
			31857-06							
80	ВЛ 110 кВ Л-107	ТТ	КТ= 0,2	A	ТРГ-110 II	№ 1069	132000	± 0,8%	± 2,2%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 1068				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 1070				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 687				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 757				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 679				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175852				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
81	ВЛ 110 кВ Л-108	ТТ	КТ= 0,2	A	ТРГ-110 II	№ 1086	132000	± 0,8%	± 2,2%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 1088				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 1087				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 54807				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 54743				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 54863				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175936				
			Ксч= 1							
			31857-06							
82	ВЛ 110 кВ Л-109	ТТ	КТ= 0,2	A	ТРГ-110 II	№ 1066	132000	± 0,8%	± 2,2%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 1065				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 1067				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 54807				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 54743				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 54863				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175716				
			Ксч= 1							
			31857-06							
83	ВЛ 110 кВ Л-110	ТТ	КТ= 0,2	A	ТРГ-110 II	№ 1084	132000	± 0,8%	± 2,2%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 1083				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 1085				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 687				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 757				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 679				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175934				
			Ксч= 1							
			31857-06							
84	ВЛ 110 кВ Л-111	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТРГ-110 II	№ 116	132000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТТ= 600/5	B	ТРГ-110 II	№ 115				
			26813-04	C	ТРГ-110 II	№ 114				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-110	№ 54807				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-110	№ 54743				
			26452-04	C	НКФ-110	№ 54863				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175680				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	
85	ВЛ 110 кВ Л-112	ТТ	КТ= 0,2	A	ТРТ-110 II	№ 1075	132000	± 0,8%	± 2,2%	
			КТТ= 600/5	B	ТРТ-110 II	№ 1074				
			26813-04	C	ТРТ-110 II	№ 1076				
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ-110	№ 687				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	HKФ-110	№ 757				
			26452-04	C	HKФ-110	№ 679				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175869				
			Ксч= 1							
			31857-06							
86	ВЛ 220 кВ Л-233	ТТ	КТ= 0,2S	A	GSR-880/720	№ 07-040658	440000	± 0,8%	± 1,7%	
			КТТ= 1000/5	B	GSR-880/720	№ 07-040656				
			25477-06	C	GSR-880/720	№ 07-040657				
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ-220	№ 62798				
			КТН= $220000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	HKФ-220	№ 52529				
			26453-04	C	HKФ-220	№ 51815				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175846				
			Ксч= 1							
			31857-06							
87	ВЛ 330 кВ Л-390	ТТ1	КТ= 0,2	A	ТРН-330	№ 874	3300000	± 0,9%	± 2,7 %	
			КТТ= 1000/1	B	ТРН-330	№ 852				
			3199-72	C	ТРН-330	№ 828				
		ТТ2	КТ= 0,2	A	ТРН-330	№ 870				
			КТТ= 1000/1	B	ТРН-330	№ 881				
			3199-72	C	ТРН-330	№ 871				
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ-330	№ 9777				
			КТН= $330000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	HKФ-330	№ 9752				
			1443-03	C	HKФ-330	№ 9768				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175684				
			Ксч= 1							
			31857-06							
88	ВЛ 330 кВ Л-391	ТТ1	КТ= 0,2	A	ТФРМ 330	№ 3575	3300000	± 0,9%	± 2,7 %	
			КТТ= 1000/1	B	ТФРМ 330	№ 3880				
			5312-76	C	ТФРМ 330	№ 4081				
		ТТ1	КТ= 0,2	A	ТФРМ 330	№ 3862				
			КТТ= 1000/1	B	ТФРМ 330	№ 1615				
			5312-76	C	ТФРМ 330	№ 3569				
		ТН	КТ= 0,5	A	HKФ-330	№ 9801				
			КТН= $330000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	HKФ-330	№ 9775				
			1443-03	C	HKФ-330	№ 9795				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175683				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
89	ТСН-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛЮ-10-3	№ 11923	2100	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 100/5	B	ТЛЮ-10-3	№ 11917			
			25433-03	C	ТЛЮ-10-3	№ 11921			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-10,5	№ 07040687			
			КТН= 10500:√3/10 0:√3	B	UGE-10,5	№ 07040685			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07040686			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175849			
			Ксч= 1						
			31857-06						
90	ТСН-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛЮ-10-3	№ 13236	2100	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 100/5	B	ТЛЮ-10-3	№ 11862			
			25433-03	C	ТЛЮ-10-3	№ 4265			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-10,5	№ 07040690			
			КТН= 10500:√3/10 0:√3	B	UGE-10,5	№ 07040681			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07040691			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175730			
			Ксч= 1						
			31857-06						
91	ТСН-3	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66	№ 076156	200	± 0,8%	± 2,5%
			КТТ= 1000/5	B	T-0,66	№ 076157			
			15764-96	C	T-0,66	№ 076164			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175864			
			Ксч= 1						
			31857-06						
92	ТСН-4	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66	№ 076165	200	± 0,8%	± 2,5%
			КТТ= 1000/5	B	T-0,66	№ 076167			
			15764-96	C	T-0,66	№ 076168			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175865			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
93	ВЛ-6 кВ ЛЛ-02-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12115	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12116				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12118				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22335				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22130				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22337				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175947				
			Ксч= 1							
			31857-06							
94	ВЛ-6 кВ ЛЛ-03-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12163	3600	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 300/5	B	ТЛП-10-5	№ 12169				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12171				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22335				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22130				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22337				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175940				
			Ксч= 1							
			31857-06							
95	ВЛ-6 кВ ЛЛ-05-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12120	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12121				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12122				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22335				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22130				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22337				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175848				
			Ксч= 1							
			31857-06							
96	ВЛ-6 кВ ЛЛ-07-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12123	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12124				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12126				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22335				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22130				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22337				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175933				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
97	ВЛ-6 кВ ЛЛ-08-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12127	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12128				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12129				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22335				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22130				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22337				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175929				
			Ксч= 1							
			31857-06							
98	ВЛ-6 кВ ЛЛ-11-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12130	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12131				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12132				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21796				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21773				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18752				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175698				
			Ксч= 1							
			31857-06							
99	ВЛ-6 кВ ЛЛ-13-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12133	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12134				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12135				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21796				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21773				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18752				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175850				
			Ксч= 1							
			31857-06							
100	ВЛ-6 кВ ЛЛ-14-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12136	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12137				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12138				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21796				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21773				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18752				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175842				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
101	ВЛ-6 кВ ЛЛ-15-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12139	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛП-10-5	№ 12140				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12141				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21796				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21773				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18752				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175681				
			Ксч= 1							
			31857-06							
102	ВЛ-6 кВ ЛЛ-16-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12174	3600	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 300/5	B	ТЛП-10-5	№ 12175				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12177				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21796				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21773				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18752				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175857				
			Ксч= 1							
			31857-06							
ГЭС-5										
103	Г-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 5650	30000	± 0,9%	± 5,0%	
			КТТ= 1500/5	B	ТПОЛ-10	№ 5656				
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 5657				
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-12	№ 10022689				
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-12	№ 10022690				
			25475-08	C	UGE-12	№ 10022691				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175843				
			Ксч= 1							
			31857-06							
104	Г-2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 5433	30000	± 0,9%	± 5,0%	
			КТТ= 1500/5	B	ТПОЛ-10	№ 5652				
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 5651				
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-12	№ 10022692				
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-12	№ 10022693				
			25475-08	C	UGE-12	№ 10022694				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175863				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
105	ВЛ-110 кВ Л-105	ТТ	КТ= 0,2S	A	TG145N	№ 03664	88000	± 0,6%	± 1,4%	
			КТТ= 400/5	B	TG145N	№ 03665				
			30489-05	C	TG145N	№ 03666				
		ТН	КТ= 0,2	A	KOTEF-126	№ 475149				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	KOTEF-126	№ 475151				
			29696-05	C	KOTEF-126	№ 475147				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175845				
			Ксч= 1							
			31857-06							
106	ВЛ-110 кВ Л-114	ТТ	КТ= 0,2S	A	TG145N	№ 03661	88000	± 0,6%	± 1,4%	
			КТТ= 400/5	B	TG145N	№ 03662				
			30489-05	C	TG145N	№ 03663				
		ТН	КТ= 0,2	A	KOTEF-126	№ 475149				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	KOTEF-126	№ 475151				
			29696-05	C	KOTEF-126	№ 475147				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175855				
			Ксч= 1							
			31857-06							
107	ТСН-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66	№ 11440	120	± 0,8%	± 2,5%	
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66	№ 11448				
			15173-01	C	ТШП-0,66	№ 11451				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175679				
			Ксч= 1							
			31857-06							
108	ТСН-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66	№ 12829	120	± 0,8%	± 2,5%	
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66	№ 12832				
			15173-01	C	ТШП-0,66	№ 12897				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175930				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
109	ВЛ-6 кВ ЛЛ-01-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11881	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛО-10-3	№ 11882			
			25433-03	C	ТЛО-10-3	№ 11883			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21899			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22368			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22293			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175707			
			Ксч= 1						
			31857-06						
110	ВЛ-6 кВ ЛЛ-02-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11884	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛО-10-3	№ 11885			
			25433-03	C	ТЛО-10-3	№ 11886			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21899			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22368			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22293			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175715			
			Ксч= 1						
			31857-06						
111	ВЛ-6 кВ ЛЛ-05-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11887	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛО-10-3	№ 11888			
			25433-03	C	ТЛО-10-3	№ 11889			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21899			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22368			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22293			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175718			
			Ксч= 1						
			31857-06						
112	ВЛ-6 кВ ЛЛ-10-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11926	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛО-10-3	№ 11927			
			25433-03	C	ТЛО-10-3	№ 11928			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21416			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18755			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21720			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175719			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5		6	7	8
113	ВЛ-6 кВ ЛЛ-15-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11861	1200	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 100/5	B	ТЛО-10-3	№ 11920				
			25433-03	C	ТЛО-10-3	№ 11924				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21416				
			КТН= $\frac{6000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18755				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21720				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175724				
			Ксч= 1							
			31857-06							
114	ВЛ-6 кВ ЛЛ-17-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11890	3600	± 1,1%	± 2,8%	
			КТТ= 300/5	B	ТЛО-10-3	№ 11891				
			25433-03	C	ТЛО-10-3	№ 11892				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21416				
			КТН= $\frac{6000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 18755				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21720				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175725				
			Ксч= 1							
			31857-06							
115	Насос ХВС № 1	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66	№ 090776	30	± 0,8%	± 2,5%	
			КТТ= 150/5	B	T-0,66	№ 106859				
			22656-07	C	T-0,66	№ 117718				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A3R1-4-LQ-0BBT		№ 01129298				
			Ксч= 1							
			27429-05							
116	Насос ХВС № 2	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66	№ 090977	30	± 0,8%	± 2,5%	
			КТТ= 150/5	B	T-0,66	№ 090878				
			22656-07	C	T-0,66	№ 090961				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A3R1-4-LQ-0BBT		№ 01129284				
			Ксч= 1							
			27429-05							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
ГЭС-6									
117	Г-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 42380	16000	± 0,9% ±2,0%	± 5,0% ± 2,5 %
			КТТ= 800/5	B	ТПОЛ-10	№ 42210			
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 42415			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-12	№ 10022695			
			КТН= $\frac{10000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-12	№ 10022696			
			25475-08	C	UGE-12	№ 10022697			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175710			
			Ксч= 1						
			31857-06						
118	Г-2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 4728	16000	± 0,9% ±2,0%	± 5,0% ± 2,5 %
			КТТ= 800/5	B	ТПОЛ-10	№ 4726			
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 4687			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-12	№ 10022698			
			КТН= $\frac{10000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-12	№ 10022699			
			25475-08	C	UGE-12	№ 10022700			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175931			
			Ксч= 1						
			31857-06						
119	Г-3	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 949	16800	± 0,9% ±2,0%	± 5,0% ± 2,5 %
			КТТ= 800/5	B	ТПОЛ-10	№ 1305			
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 392			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10,5	№ 07040837			
			КТН= $\frac{10500 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-10,5	№ 07040833			
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07040811			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175847			
			Ксч= 1						
			31857-06						
120	ВЛ-110 кВ ЛЛ-104	ТТ	КТ= 0,2	A	TG-145	№ 8025/04	88000	± 0,6% ±1,1%	± 1,9% ± 1,7%
			КТТ= 400/5	B	TG-145	№ 8024/04			
			30489-05	C	TG-145	№ 8023/04			
		ТН	КТ= 0,2	A	ОТЕФ-126	№ 475146			
			КТН= $\frac{110000 \cdot \sqrt{3}}{10 \cdot \sqrt{3}}$	B	ОТЕФ-126	№ 475144			
			29686-05	C	ОТЕФ-126	№ 475142			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175695			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
121	ВЛ-110 кВ ЛЛ-113	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТРТ-110 II	№ 1050	88000	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 400/5	B	ТРТ-110 II	№ 1051			
			26813-04	C	ТРТ-110 II	№ 1052			
		ТН	КТ= 0,2	A	ОТЕФ-126	№ 475146			
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	ОТЕФ-126	№ 475144			
			29686-05	C	ОТЕФ-126	№ 475142			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175693			
			Ксч= 1						
			31857-06						
122	ЛЛ-0,4 кВ к Т-3 (8-ми кВартирный дом)	ТТ	КТ= 0,5S	A	Т-0,66	№ 96383	60	± 0,8%	± 2,5%
			КТТ= 300/5	B	Т-0,66	№ 107467			
			15764-96	C	Т-0,66	№ 107558			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175717			
			Ксч= 1						
			31857-06						
123	ТСН-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	Т-0,66	№ 115302	120	± 0,8%	± 2,5%
			КТТ= 600/5	B	Т-0,66	№ 118306			
			15764-96	C	Т-0,66	№ 115292			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175928			
			Ксч= 1						
			31857-06						
124	ТСН-3	ТТ	КТ= 0,5S	A	Т-0,66	№ 115331	120	± 0,8%	± 2,5%
			КТТ= 600/5	B	Т-0,66	№ 129686			
			15764-96	C	Т-0,66	№ 129578			
		ТН	КТ= -	A	-	№ -			
			КТН= -	B	-	№ -			
			-	C	-	№ -			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175942			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	
125	ТСН-2-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66	№ 94826	120	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 600/5	B	T-0,66	№ 118247				
			15764-96	C	T-0,66	№ 118301				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175944				
			Ксч= 1							
			31857-06							
126	ТСН-2-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66	№ 118303	120	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 600/5	B	T-0,66	№ 115359				
			15764-96	C	T-0,66	№ 115301				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175722				
			Ксч= 1							
			31857-06							
ГЭС-7										
127	Г-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 36498	16800	± 0,9% ±2,0%	± 5,0% ± 2,5 %	
			КТТ= 800/5	B	ТПОЛ-10	№ 31606				
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 34722				
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10,5	№ 07040840				
			КТН= $10500:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-10,5	№ 07040816				
			25475-08	C	UGE-10,5	№ 07040805				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175702				
			Ксч= 1							
			31857-06							
128	Г-2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 636	16000	± 0,9% ±2,0%	± 5,0% ± 2,5 %	
			КТТ= 800/5	B	ТПОЛ-10	№ 637				
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 635				
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-12	№ 10022701				
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-12	№ 10022702				
			25475-08	C	UGE-12	№ 10022703				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175706				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7	8
129	Г-3	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10	№ 1390	16000	± 0,9%	± 5,0%	
			КТТ= 800/5	B	ТПОЛ-10	№ 5511				
			1261-02	C	ТПОЛ-10	№ 1388				
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-12	№ 10022704				
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-12	№ 10022705				
			25475-08	C	UGE-12	№ 10022706				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175709				
			Ксч= 1							
			31857-06							
130	ВЛ-110 кВ Л-103	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФМ-110	№ 3465	132000	± 0,9%	± 5,0%	
			КТТ= 600/5	B	ТФМ-110	№ 3320				
			16023-97	C	ТФМ-110	№ 3319				
		ТН	КТ= 0,2	A	ЗНОГ-110	№ 130				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОГ-110	№ 131				
			23894-07	C	ЗНОГ-110	№ 132				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175720				
			Ксч= 1							
			31857-06							
131	ВЛ-110 кВ Л-111	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФМ-110	№ 3467	132000	± 0,9%	± 5,0%	
			КТТ= 600/5	B	ТФМ-110	№ 2562				
			16023-97	C	ТФМ-110	№ 3461				
		ТН	КТ= 0,2	A	ЗНОГ-110	№ 133				
			КТН= $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОГ-110	№ 134				
			23894-07	C	ЗНОГ-110	№ 135				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175729				
			Ксч= 1							
			31857-06							
132	ТСН-5	ТТ	КТ= 0,5S	A	Т-0,66	№ 086284	200	± 0,8%	± 2,5%	
			КТТ= 1000/5	B	Т-0,66	№ 086285				
			15764-96	C	Т-0,66	№ 086287				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175938				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	
133	ТСН-6	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66	№ 076152	200	± 0,8% ±1,9%	± 2,5% ± 1,8%	
			КТТ= 1000/5	B	T-0,66	№ 086282				
			15764-96	C	T-0,66	№ 086288				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175939				
			Ксч= 1							
			31857-06							
134	ВЛ-6 кВ ЛЛ-01-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12178	600	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 50/5	B	ТЛП-10-5	№ 12179				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12180				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21772				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21770				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21725				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175690				
			Ксч= 1							
			31857-06							
135	ВЛ-6 кВ ЛЛ-03-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12156	2400	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 200/5	B	ТЛП-10-5	№ 12157				
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12158				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21772				
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21770				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21725				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175689				
			Ксч= 1							
			31857-06							
136	КЛ-0,4 кВ ЛЛ-0,4 (8-ми квартирный дом)	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0,66	№ 57961-00	40	± 0,8% ±1,9%	± 4,0% ± 2,5%	
			КТТ= 200/5	B	T-0,66	№ 58140-00				
			15764-96	C	T-0,66	№ 58146-00				
		ТН	КТ= -	A	-	№ -				
			КТН= -	B	-	№ -				
			-	C	-	№ -				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175692				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
137	ВЛ-6 кВ ЛЛ-06-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12164	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛП-10-5	№ 12167			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12173			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21772			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21770			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21725			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175696			
			Ксч= 1						
			31857-06						
138	ВЛ-6 кВ ЛЛ-08-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12166	3600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 300/5	B	ТЛП-10-5	№ 12172			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12176			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21897			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22372			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22297			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175697			
			Ксч= 1						
			31857-06						
139	ВЛ-6 кВ ЛЛ-11-06	ТТ	КТ= 0,5	A	ТЛЛ-10	№ 2720	600	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 50/5	B	ТЛЛ-10	№ 4170			
			22192-03	C	ТЛЛ-10	№ 6224			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21897			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22372			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22297			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175927			
			Ксч= 1						
			31857-06						
140	ВЛ-6 кВ ЛЛ-13-06	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-5	№ 12181	600	± 1,1%	± 2,8%
			КТТ= 50/5	B	ТЛП-10-5	№ 12182			
			30709-07	C	ТЛП-10-5	№ 12183			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 21897			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22372			
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 22297			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175935			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
ГЭС-9									
141	Г-3	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-1	№ 12014	80000	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 4000/5	B	ТЛП-10-1	№ 12013			
			30709-08	C	ТЛП-10-1	№ 12010			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10 У3	№ 07-040698			
			КТН= $\frac{10000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-10 У3	№ 07-040699			
			25475-08	C	UGE-10 У3	№ 07-040700			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176017			
			Ксч= 1						
			31857-06						
142	Г-2	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-1	№ 12015	80000	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 4000/5	B	ТЛП-10-1	№ 12012			
			30709-08	C	ТЛП-10-1	№ 12007			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10 У3	№ 07-040695			
			КТН= $\frac{10000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-10 У3	№ 07-040696			
			25475-08	C	UGE-10 У3	№ 07-040697			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175999			
			Ксч= 1						
			31857-06						
143	Г-1	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-1	№ 12011	80000	± 0,6%	± 1,4%
			КТТ= 4000/5	B	ТЛП-10-1	№ 12009			
			30709-08	C	ТЛП-10-1	№ 12008			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-10 У3	№ 07-040692			
			КТН= $\frac{10000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-10 У3	№ 07-040693			
			25475-08	C	UGE-10 У3	№ 07-040694			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176016			
			Ксч= 1						
			31857-06						
144	ВЛ-220 кВ ЛЛ-216	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФ3М 220Б	№ 2640	264000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 600/5	B	ТФ3М 220Б	№ 2652			
			26006-06	C	ТФ3М 220Б	№ 2641			
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ220-58 У1	№ 56559			
			КТН= $\frac{220000 \cdot \sqrt{3}}{10 \cdot \sqrt{3}}$	B	НКФ220-58 У1	№ 27150			
			14626-00	C	НКФ220-58 У1	№ 56493			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176012			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
145	ВЛ-330 кВ Л-391	ТТ1	КТ= 0,5	A	ТФУМ 330А-У1	№ 3144	6600000	± 1,3% ± 2,9%	± 6,0% ± 3,0%
			КТТ= 2000/1	B	ТФУМ 330А-У1	№ 3193			
			26447-08	C	ТФУМ 330А-У1	№ 3192			
		ТТ2	КТ= 0,5	A	ТФУМ 330А-У1	№ 1905			
			КТТ= 2000/1	B	ТФУМ 330А-У1	№ 1902			
			26447-08	C	ТФУМ 330А-У1	№ 1919			
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-330-У1	№ 1068023			
			КТН= $330000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-330-У1	№ 1068020			
			1443-03	C	НКФ-330-У1	№ 1068022			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175761			
			Ксч= 1						
			31857-06						
146	ВЛ-330 кВ Л-393	ТТ1	КТ= 0,5	A	ТФУМ 330А-У1	№ 3118	6600000	± 1,3% ± 2,9%	± 6,0% ± 3,0%
			КТТ= 2000/1	B	ТФУМ 330А-У1	№ 3100			
			26447-08	C	ТФУМ 330А-У1	№ 3112			
		ТТ2	КТ= 0,5	A	ТФУМ 330А-У1	№ 3177			
			КТТ= 2000/1	B	ТФУМ 330А-У1	№ 2804			
			26447-08	C	ТФУМ 330А-У1	№ 2803			
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-330-У1	№ 1041226			
			КТН= $330000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ-330-У1	№ 1041225			
			1443-03	C	НКФ-330-У1	№ 1041232			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175762			
			Ксч= 1						
			31857-06						
147	ВЛ-220 кВ Л-217	ТТ1	КТ= 0,5	A	ТФНД-220-1	№ 3448	264000	± 1,3% ± 2,9%	± 6,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	B	ТФНД-220-1	№ 3450			
			3694-73	C	ТФНД-220-1	№ 3449			
		ТТ2	КТ= 0,5	A	ТФНД-220-1	№ 674			
			КТТ= 600/5	B	ТФНД-220-1	№ 868			
			3694-73	C	ТФНД-220-1	№ 615			
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ220-58 У1	№ 50021			
			КТН= $220000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	B	НКФ220-58 У1	№ 49690			
			14626-00	C	НКФ220-58 У1	№ 50013			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176011			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8					
148	ВЛ-220 кВ ЛЛ-218	ТТ1	КТ= 0,5	А	ТФНД-220-1	№ 717	264000	± 1,3%	± 6,0%					
			КТТ= 600/5	В	ТФНД-220-1	№ 641								
			3694-73	С	ТФНД-220-1	№ 636								
		ТТ2	КТ= 0,5	А	ТФЗМ -220Б-III-У1	№ 7306								
			КТТ= 600/5	В	ТФНД-220-1	№ 722								
			26006-06, 3694 - 73	С	ТФЗМ -220Б-III-У1	№ 7286								
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ220-58 У1	№ 56138								
			КТН= $220000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	В	НКФ220-58 У1	№ 48784								
			14626-00	С	НКФ220-58 У1	№ 49864								
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176009								
			Ксч= 1											
			31857-06											
149	ВЛ-110 кВ ЛЛ-157	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФЗМ-110-Б1	№ 45760	132000	± 1,1%	± 5,0%					
			КТТ= 600/5	В	ТФЗМ-110-Б1	№ 45800								
			2793-88	С	ТФЗМ-110-Б1	№ 45785								
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ110-83У1	№ 60053								
			КТН= $110000:\sqrt{3}/10$ $0:\sqrt{3}$	В	НКФ110-83У1	№ 60004								
			1188-84	С	НКФ110-83У1	№ 60088								
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176007								
			Ксч= 1											
			31857-06											
		150	1С-10 кВ СБРУ10	ТТ	КТ= 0,5S	А				ТЛП-10-2	№ 12024	8000	± 1,1%	± 2,8%
					КТТ= 400/5	В				ТЛП-10-2	№ 12022			
					30709-08	С				ТЛП-10-2	№ 12018			
ТН	КТ= 0,5			А	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 331								
	КТН= 10000/100			В										
	20186-05			С										
Счетчик	КТ= 0,2S/0,5			A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176014								
	Ксч= 1													
	31857-06													
151	2С-10 кВ СБРУ10			ТТ	КТ= 0,5S	А	ТЛП-10-2	№ 12027	8000	± 1,1%	± 2,8%			
					КТТ= 400/5	В	ТЛП-10-2	№ 12017						
					30709-08	С	ТЛП-10-2	№ 12023						
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 327								
			КТН= 10000/100	В										
			20186-05	С										
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175985								
			Ксч= 1											
			31857-06											

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4	5	6	7	8			
ГЭС-10											
152	Г-1	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-1	№ 12001	40000	± 0,8% ± 1,5%	± 1,7% ± 1,7%		
			КТТ= 2000/5	B	ТЛП-10-1	№ 12006					
			30709-08	C	ТЛП-10-1	№ 12003					
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 330					
			КТН= 10000/100	B							
			20186-05	C							
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175954					
			Ксч= 1								
			31857-06								
153	Г-2	ТТ	КТ= 0,2S	A	ТЛП-10-1	№ 12002	40000	± 0,8% ± 1,5%	± 1,7% ± 1,7%		
			КТТ= 2000/5	B	ТЛП-10-1	№ 12004					
			30709-08	C	ТЛП-10-1	№ 12005					
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 311					
			КТН= 10000/100	B							
			20186-05	C							
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175965					
			Ксч= 1								
			31857-06								
154	ВЛ-220 кВ ЛЛ-217	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФНД-220-1	№ 719	132000	± 1,1% ± 2,3%	± 5,0% ± 2,5%		
			КТТ= 300/5	B	ТФНД-220-1	№ 713					
			3694-73	C	ТФНД-220-1	№ 718					
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-220-58 У1	№ 56625					
			КТН= 220000:√3/10 0:√3	B						НКФ-220-58 У1	№ 56602
			14626-00	C							
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175974					
			Ксч= 1								
			31857-06								
155	ВЛ-220 кВ ЛЛ-218	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФНД-220-1	№ 648	132000	± 1,1% ± 2,3%	± 5,0% ± 2,5%		
			КТТ= 300/5	B	ТФНД-220-1	№ 643					
			3694-73	C	ТФНД-220-1	№ 638					
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ-220-58 У1	№ 1095964					
			КТН= 220000:√3/10 0:√3	B						НКФ-220-58 У1	№ 1076409
			14626-00	C							
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175960					
			Ксч= 1								
			31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
156	1С-10 кВ КРУ-10	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-2	№ 12026	8000	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 400/5	B	ТЛП-10-2	№ 12265			
			30709-08	C	ТЛП-10-2	№ 12021			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 392			
			КТН= 10000/100	B					
			20186-05	C					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175959			
			Ксч= 1						
			31857-06						
157	2С-10 кВ КРУ-10	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛП-10-2	№ 12016	8000	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 400/5	B	ТЛП-10-2	№ 12019			
			30709-08	C	ТЛП-10-2	№ 12025			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 332			
			КТН= 10000/100	B					
			20186-05	C					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175977			
			Ксч= 1						
			31857-06						
158	КЛ-10 кВ Ф-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 14467	600	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 30/5	B	ТЛО-10	№ 14468			
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 14469			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-10 У3	№ 07-040701			
			КТН= $\frac{10000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-10 У3	№ 07-040702			
			25475-08	C	UGE-10 У3	№ 07-040703			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175975			
			Ксч= 1						
			31857-06						
159	ВЛ-10 кВ Ф-8	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10	№ 14470	600	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 30/5	B	ТЛО-10	№ 14471			
			25433-08	C	ТЛО-10	№ 14472			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-10 У3	№ 07-040704			
			КТН= $\frac{10000 \cdot \sqrt{3}}{100 \cdot \sqrt{3}}$	B	UGE-10 У3	№ 07-040705			
			25475-08	C	UGE-10 У3	№ 07-040706			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175973			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4	5	6	7	8	
ГЭС-14									
160	ВЛ-220 кВ ЛЛ-217	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФЗМ 220Б-III	№ 12874	1320000	± 1,1% ± 2,3%	± 5,0% ± 2,5%
			КТТ= 600/1	В	ТФЗМ 220Б-III	№ 12860			
			26006-06	С	ТФЗМ 220Б-III	№ 12802			
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ220-58 У1	№ 41446			
			КТН= 220000:√3/10 0:√3	В	НКФ220-58 У1	№ 41478			
			14626-00	С	НКФ220-58 У1	№ 41484			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175765			
			Ксч= 1						
			31857-06						
161	ВЛ-220 кВ ЛЛ-219	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФЗМ 220Б-III	№ 12803	1320000	± 1,1% ± 2,3%	± 5,0% ± 2,5%
			КТТ= 600/1	В	ТФЗМ 220Б-III	№ 12881			
			26006-06	С	ТФЗМ 220Б-III	№ 12800			
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ220-58 У1	№ 41446			
			КТН= 220000:√3/10 0:√3	В	НКФ220-58 У1	№ 41478			
			14626-00	С	НКФ220-58 У1	№ 41484			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175764			
			Ксч= 1						
			31857-06						
162	Т-5	ТТ	КТ= 0,5	А	ТПОЛ-10У3	№ 1452	20000	± 1,1% ± 2,3%	± 5,0% ± 2,5%
			КТТ= 1000/5	В	ТПОЛ-10У3	№ 867			
			1261-02	С	ТПОЛ-10У3	№ 1444			
		ТН	КТ= 0,5	А	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2158			
			КТН= 10000:√3/100: √3	В	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2143			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-10У3	№ 1854			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175739			
			Ксч= 1						
			31857-06						
163	ВЛ-220 кВ ЛЛ-218	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФЗМ 220Б-III	№ 12872	1320000	± 1,1% ± 2,3%	± 5,0% ± 2,5%
			КТТ= 600/1	В	ТФЗМ 220Б-III	№ 12659			
			26006-06	С	ТФЗМ 220Б-III	№ 12805			
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ220-58 У1	№ 41187			
			КТН= 220000:√3/10 0:√3	В	НКФ220-58 У1	№ 41438			
			14626-00	С	НКФ220-58 У1	№ 41480			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175758			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	
164	ВЛ-220 кВ ЛЛ-220	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФЗМ 220Б-III	№ 12855	1320000	± 1,1% ±2,3%	± 5,0% ± 2,5%	
			КТТ= 600/1	B	ТФЗМ 220Б-III	№ 12823				
			26006-06	C	ТФЗМ 220Б-III	№ 12861				
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ220-58 У1	№ 41187				
			КТН= 220000:√3/100:√3	B	НКФ220-58 У1	№ 41438				
			14626-00	C	НКФ220-58 У1	№ 41480				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175760				
			Ксч= 1							
			31857-06							
165	Т-6	ТТ	КТ= 0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 1450	20000	± 1,1% ±2,3%	± 5,0% ± 2,5%	
			КТТ= 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	№ 1430				
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 1448				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2194				
			КТН= 10000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 708				
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2200				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176032				
			Ксч= 1							
			31857-06							
166	ВЛ-35 кВ ЛЛ-49К	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОЛ-35-III-ПУХЛ	№ 337	21000	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%	
			КТТ= 300/5	B	ТОЛ-35-III-ПУХЛ	№ 367				
			21256-03	C	ТОЛ-35-III-ПУХЛ	№ 370				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	№ 1338039/1392960				
			КТН= 35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65У1	№ 1313545/1392962				
			912-70	C	ЗНОМ-35-65У1	№ 1338083/1392981				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176030				
			Ксч= 1							
			31857-06							
167	ВЛ-35 кВ ЛЛ-48К	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФЗМ-35Б-1	№ 30936	21000	± 1,1% ±2,3%	± 5,0% ± 2,5%	
			КТТ= 300/5	B	ТФЗМ-35Б-1	№ 30901				
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-1	№ 30891				
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	№ 1392960/1338039				
			КТН= 35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65У1	№ 1392962/1313545				
			912-70	C	ЗНОМ-35-65У1	№ 1392981/1338083				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175741				
			Ксч= 1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
168	Г-4	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШЛ-10У3	№ 335	80000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 4000/5	B	ТШЛ-10У3	№ 117			
			3972-03	C	ТШЛ-10У3	№ 278			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 12024			
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 11766			
			3344-08	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 1130			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175742			
			Ксч= 1						
			31857-06						
169	Г-3	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШЛ-10У3	№ 383	80000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 4000/5	B	ТШЛ-10У3	№ 494			
			3972-03	C	ТШЛ-10У3	№ 384			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 1501			
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 1301			
			3344-08	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 1113			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176027			
			Ксч= 1						
			31857-06						
170	Г-2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШЛ-10У3	№ 346	80000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 4000/5	B	ТШЛ-10У3	№ 150			
			3972-03	C	ТШЛ-10У3	№ 480			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2155			
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 1084			
			3344-08	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 460			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176021			
			Ксч= 1						
			31857-06						
171	Г-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШЛ-10У3	№ 145	80000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 4000/5	B	ТШЛ-10У3	№ 148			
			3972-03	C	ТШЛ-10У3	№ 47			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 5321			
			КТН= $10000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 1853			
			3344-08	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 2146			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175740			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
ГЭС-16									
172	Г-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТВЛМ-10	№ 46044	18000	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,5 %
			КТТ= 1500/5	B	ТВЛМ-10	№ 46043			
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 46045			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-6 У3	№ 07-040714			
			КТН= $\frac{6000 \cdot \sqrt{3} / 100 \cdot \sqrt{3}}{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07-040716			
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07-040720			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175984			
			Ксч= 1						
			31857-06						
173	Г-2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТВЛМ-10	№ 11977	18000	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,5 %
			КТТ= 1500/5	B	ТВЛМ-10	№ 11957			
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 11972			
		ТН	КТ= 0,2	A	UGE-6 У3	№ 07-040721			
			КТН= $\frac{6000 \cdot \sqrt{3} / 100 \cdot \sqrt{3}}{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07-040723			
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07-040724			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01176002			
			Ксч= 1						
			31857-06						
174	ВЛ-10 кв Л-16-01	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11936	3000	± 1,1% ± 2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 150/5	B	ТЛО-10-3	№ 11939			
			25433-08	C	ТЛО-10-3	№ 11938			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	№ 328			
			КТН= 10000/100	B					
			20186-05	C					
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175996			
			Ксч= 1						
			31857-06						
175	ТСН-7,8	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11866	1800	± 1,1% ± 2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 150/5	B	ТЛО-10-3	№ 11874			
			25433-08	C	ТЛО-10-3	№ 11872			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-6 У3	№ 07-040728			
			КТН= $\frac{6000 \cdot \sqrt{3} / 100 \cdot \sqrt{3}}{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07-040729			
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07-040730			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ- P4GB-DW-4		№ 01175997			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
176	ТСН-4	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11935	1800	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 150/5	B	ТЛО-10-3	№ 11937			
			25433-08	C	ТЛО-10-3	№ 11940			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-6 У3	№ 07-040728			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07-040729			
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07-040730			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176018			
			Ксч= 1						
			31857-06						
177	ТСН-5,6	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11879	1800	± 1,1% ±2,3%	± 2,8% ± 1,9%
			КТТ= 150/5	B	ТЛО-10-3	№ 11880			
			25433-08	C	ТЛО-10-3	№ 11870			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-6 У3	№ 07-040725			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07-040726			
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07-040727			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175751			
			Ксч= 1						
			31857-06						
178	ТСН-3	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТЛО-10-3	№ 11878	1800	± 1,1% ±2,3%	± 5,0% ± 2,5%
			КТТ= 150/5	B	ТЛО-10-3	№ 11871			
			25433-08	C	ТЛО-10-3	№ 11877			
		ТН	КТ= 0,5	A	UGE-6 У3	№ 07-040725			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	UGE-6 У3	№ 07-040726			
			25475-08	C	UGE-6 У3	№ 07-040727			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175983			
			Ксч= 1						
			31857-06						
179	ВЛ-110 кВ Л-146	ТТ	КТ= 0,5	A	ТФНД-110М	№ 9973	33000	± 1,1% ±2,3%	± 5,0% ± 2,5%
			КТТ= 150/5	B	ТФНД-110М	№ 9966			
			2793-88	C	ТФНД-110М	№ 9969			
		ТН	КТ= 0,5	A	НКФ110-57У1	№ 1101684			
			КТН= $110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	НКФ110-57У1	№ 1101671			
			14205-94	C	НКФ110-57У1	№ 1101661			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175754			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8
180	ВЛ-110 кВ ЛЛ-147	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФНД-110М	№ 9970	33000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 150/5	В	ТФНД-110М	№ 9939			
			2793-88	С	ТФНД-110М	№ 9942			
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ110-57У1	№ 2138			
			КТН= 110000:√3/10 0:√3	В	НКФ110-57У1	№ 2154			
			14205-94	С	НКФ110-57У1	№ 2103			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01176020			
			Ксч= 1						
			31857-06						
181	Перемишка 110 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФНД-110М	№ 9961	33000	± 1,1%	± 5,0%
			КТТ= 150/5	В	ТФНД-110М	№ 9873			
			2793-88	С	ТФНД-110М	№ 9964			
		ТН	КТ= 0,5	А	НКФ110-57У1	№ 1101684			
			КТН= 110000:√3/10 0:√3	В	НКФ110-57У1	№ 1101671			
			14205-94	С	НКФ110-57У1	№ 1101661			
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 01175756			
			Ксч= 1						
			31857-06						

Примечания:

1. В графе 7 таблицы 2 «Основная погрешность ИК, ± %» приведены границы погрешности измерений электрической энергии и мощности при доверительной вероятности $P=0,95$; $\cos\varphi=0,87$ ($\sin\varphi=0,5$) и токе ТТ, равном $I_{ном}$.

2. В графе 8 таблицы 2 «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %» приведены границы погрешности измерений электрической энергии и мощности посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$; $\cos\varphi=0,5$ ($\sin\varphi=0,87$) и токе ТТ, равном 10 % от $I_{ном}$.

4. Нормальные условия эксплуатации:

– параметры сети: диапазон напряжения $(0,98 \div 1,02)U_{ном}$; диапазон силы тока $(1,0 \div 1,2)I_{ном}$; коэффициент мощности $\cos\varphi=0,9$ инд.

– температура окружающего воздуха (для счетчиков электрической энергии): от 21°C до 25°C; УСПД – от 15°C до 25°C;

– магнитная индукция внешнего происхождения – 0 мТл;

– относительная влажность воздуха (70 ± 5) %;

– атмосферное давление (750 ± 30) мм рт.ст.

5. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

– параметры сети: диапазон первичного напряжения $(0,9 \div 1,1)U_{ном1}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{ном1}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) $0,5 \div 1,0$ ($0,6 \div 0,87$); частота $(50 \pm 0,5)$ Гц;

– температура окружающего воздуха от -30°C до 35°C;

– относительная влажность воздуха (70 ± 5) %;

– атмосферное давление (750 ± 30) мм рт.ст.

Для счетчиков электрической энергии:

– параметры сети: диапазон вторичного напряжения $(0,9 \div 1,1)U_{ном2}$; диапазон силы вторичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{ном2}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) $0,5 \div 1,0$ ($0,6 \div 0,87$); частота $(50 \pm 0,5)$ Гц;

– магнитная индукция внешнего происхождения $0,5$ мТл;

– температура окружающего воздуха от 15°C до 30°C ;

– относительная влажность воздуха $(40 \div 60)$ %;

– атмосферное давление (750 ± 30) мм рт. ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

– параметры питающей сети: напряжение (220 ± 10) В; частота (50 ± 1) Гц;

– температура окружающего воздуха от 15°C до 30°C ;

– относительная влажность воздуха (70 ± 5) %;

– атмосферное давление (750 ± 30) мм рт.ст.

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на однотипные с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2. Замена оформляется актом. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» как его неотъемлемая часть.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений времени в АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» ± 5 с.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений интервалов времени в АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» ± 5 с/сут.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится в левой верхней части титульных листов эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» приведена в таблице 3.

Таблица 3 – Комплектность АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»

Наименование	Тип	Количество, шт.
1	2	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТОП-0,66У3	6
Измерительный трансформатор тока типа	GSR 550	24
Измерительный трансформатор тока типа	ТПОЛ-10У3	12
Измерительный трансформатор тока типа	ТВ-110/20	3
Измерительный трансформатор тока типа	GSA 200	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛО-10	24
Измерительный трансформатор тока типа	ТШВ15Б	9
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛП-10-3 У3	36
Измерительный трансформатор тока типа	Т-0,66 У3	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛП-10-2 У3	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТШП-0,66 У3	9
Измерительный трансформатор тока типа	ТФЗМ 220Б-III	12
Измерительный трансформатор тока типа	TG145 У1	9
Измерительный трансформатор тока типа	Т-0,66 М-У3	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТФЗМ 110Б	9
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛО-10-1	9
Измерительный трансформатор тока типа	ТПЛ-10	5
Измерительный трансформатор тока типа	TG-145	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТОЛ-35 III	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛП-10-3	21
Измерительный трансформатор тока типа	ТРГ-110 II	42
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛО-10-3	45
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛП-10-5	66

Продолжение таблицы 3

1	2	3
Измерительный трансформатор тока типа	T-0,66	42
Измерительный трансформатор тока типа	GSR-880/720	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТРН-330	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТФРМ 330	5
Измерительный трансформатор тока типа	ТФНК-330	1
Измерительный трансформатор тока типа	ТПОЛ-10	24
Измерительный трансформатор тока типа	TG145N	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТШП-0,66	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТФМ-110	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛП-10-1	15
Измерительный трансформатор тока типа	ТФЗМ 220Б	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТФУМ 330А-У1	12
Измерительный трансформатор тока типа	ТФНД-220-1	16
Измерительный трансформатор тока типа	ТФЗМ -220Б-III-У1	2
Измерительный трансформатор тока типа	ТФЗМ-110-Б1	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТЛП-10-2	12
Измерительный трансформатор тока типа	ТОЛ-35-III-ПУХЛ	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТФЗМ-35Б-1	3
Измерительный трансформатор тока типа	ТВЛМ-10	6
Измерительный трансформатор тока типа	ТШЛ-10У3	12
Измерительный трансформатор тока типа	ТФНД-110М	9
Измерительный трансформатор напряжения	ЗНОМ-15	9
Измерительный трансформатор напряжения	НОЛ.08-6УТ2	3
Измерительный трансформатор напряжения	UGE-10,5	33
Измерительный трансформатор напряжения	НКФ110-83У1	12
Измерительный трансформатор напряжения	НКФ 220-58 У1	22
Измерительный трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65У1	6
Измерительный трансформатор напряжения	ОТЕФ 126	9
Измерительный трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-10У3	18
Измерительный трансформатор напряжения	НКФ110-57У1	12
Измерительный трансформатор напряжения	КОТЕФ-126	3
Измерительный трансформатор напряжения	UGE 12C1	6
Измерительный трансформатор напряжения	UGE-10	9
Измерительный трансформатор напряжения	НТМИ-6	3
Измерительный трансформатор напряжения	НКФ-110	6
Измерительный трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-6У3	25
Измерительный трансформатор напряжения	UGE-12	24

Продолжение таблицы 3

1	2	3
Измерительный трансформатор напряжения	UGE-10 У3	6
Измерительный трансформатор напряжения	UGE-6	6
Измерительный трансформатор напряжения	UGE-6 У3	18
Измерительный трансформатор напряжения	ЗНОГ-110	6
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	8
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	1
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИТ-10-1 УХЛ2	6
Измерительный трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	1
Измерительный трансформатор напряжения	НКФ-220	3
Измерительный трансформатор напряжения	НКФ-330	6
Измерительный трансформатор напряжения	НКФ-330-У1	6
Измерительный трансформатор напряжения	НОМ-6	4
Измерительный трансформатор напряжения	НТМИ-10	1
Счетчик электрической энергии многофункциональный типа	Альфа А1800	177
Счетчик электрической энергии многофункциональный типа	Альфа А3	4
Устройство сбора и передачи данных	RTU-325	12
Руководство по эксплуатации		1
Методика поверки		1
Сервер БД с ПО Альфа-Центр		1

Поверка осуществляется по

документу «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта электрической энергии филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1». Методика поверки. ДЯИМ.422231.232.МП».

Рекомендуемые средства поверки:

– трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения $6/\sqrt{3} \dots 35$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения $35 \dots 330/\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;

– трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»;

– счетчики Альфа А3 – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А3. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»;

– переносной компьютер с программным обеспечением и оптический преобразователь для работы со счетчиками и с программным обеспечением для работы с радиочасами РЧ-011;

– мультиметры Ресурс-ПЭ – 2 шт.;

– радиочасы РЧ-011/2.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений электрической энергии приведена в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1». № ФР.1.34.2011.09776 в Федеральном реестре методик измерений

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учёта электрической энергии филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»

1. Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учёта электрической энергии филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» – АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

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

3. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта электрической энергии филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» АИИС КУЭ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1». Методика поверки. ДЯИМ.422231.232.МП

Изготовитель

ООО «Эльстер Метроника»
111250, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноказарменная, 12.
Телефон: (495) 956-05-43; Факс (495) 956-05-42; Сайт: www.elster.ru

Заявитель

ЗАО «Метростандарт»
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, 65, стр.1.
Телефон: (495) 745-21-70.

Испытательный центр

ГЦИ СИ Федеральное государственное учреждение «Пензенский центр стандартизации, метрологии и сертификации» (ФГУ «Пензенский ЦСМ»)

Адрес: 440028, г. Пенза, ул. Комсомольская, д. 20; www.penzacsm.ru

Телефон/факс: (8412) 49-82-65, e-mail: pcsm@sura.ru

Аттестат аккредитации: ГЦИ СИ ФГУ «Пензенский ЦСМ» зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под № 30033-10.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

В. Н. Крутиков

М.П.

«___» _____ 2011 г.