

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ  
(в редакциях, утвержденных приказами Росстандарта № 484 от 16.03.2018 г.,  
№ 2821 от 29.12.2018 г.)

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменениями №1, №2, №3

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменениями №1, №2, №3 (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ является двухуровневой системой с иерархической распределенной обработкой информации:

- первый уровень – уровень измерительных каналов (ИК);
- второй уровень – уровень измерительно-вычислительного комплекса (ИВК).

В состав АИИС КУЭ входит система обеспечения единого времени (СОЕВ), формируемая на всех уровнях иерархии.

АИИС КУЭ 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;
- сбор информации на сервер АИИС КУЭ (Сервер) и автоматизированные рабочие места персонала (АРМ);
- передача данных с Сервера или АРМ владельца АИИС КУЭ, или от АРМ энергосбытовой организации с электронно-цифровой подписью заинтересованным субъектам оптового рынка электроэнергии с использованием электронной почты через сеть Internet в форматах предусмотренных регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности;
- обеспечивает прием данных от АИИС КУЭ третьих лиц, в форматах предусмотренных регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности посредством электронной почты через сеть Internet.

Первый уровень АИИС КУЭ включает в себя:

- измерительные трансформаторы тока (ТТ);
- измерительные трансформаторы напряжения (ТН);
- счетчики электрической энергии многофункциональные;
- вторичные измерительные цепи.

Второй уровень АИИС КУЭ включает в себя:

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

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике производится аналого-цифровое преобразование входных сигналов с частотой выборки 4000 Гц и разрешающей способностью 21 бит. 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, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Счетчики электрической энергии получают метки времени (команды коррекции времени) от центрального сервера «Альфа ЦЕНТР» каждые 30 мин с привязкой к началу интервала. Центральный сервер «Альфа ЦЕНТР» автоматически синхронизирует свои часы с часами серверов времени ПАО «Сургутнефтегаз» по протоколу NTP (Net Time Protocol).

Механическая защита от несанкционированного доступа обеспечивается пломбированием: испытательной коробки (специализированного клеммника) и крышки клеммных отсеков счетчиков электрической энергии.

Данные хранятся на Сервере АИИС КУЭ. Последующее отображение информации происходит при помощи АРМ.

Данные по группам точек поставки передаются заинтересованным смежным субъектам оптового рынка электроэнергии, в том числе в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» с учетом агрегации данных в АИИС КУЭ полученных с точек измерений, входящим в настоящую систему из АИИС КУЭ смежных субъектов электроэнергетики, в форматах предусмотренных регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности посредством электронной почты через сеть Internet.

### **Программное обеспечение**

Функции программного обеспечения (метрологически не значимая часть программного обеспечения):

- 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;
- 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;
- автоматический сбор данных о состоянии средств измерений;
- формирование и передача информации производится с использованием электронной почты при помощи сети Internet, в форматах предусмотренных регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности;
- 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, событий в АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;

Функции программного обеспечения (метрологически значимая часть программного обеспечения):

- обработка результатов измерений;
- автоматическая синхронизация времени (внутренних часов).

Идентификационные данные метрологически значимой части программного обеспечения (ПО) приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	«Альфа-ЦЕНТР», ac_metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер ПО)	12.1.0.0
Цифровой идентификатор ПО	3e736b7f380863f44cc8e6f7bd211c54
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014 и обеспечивается:

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

Оценка влияния ПО на метрологические характеристики СИ – влияния нет.

### Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3.

Таблица 2 – Состав и метрологические характеристики ИК

Канал измерений		Состав измерительного канала				Клт · Клн · Ксч	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, № в Госреестре СИ ФИФ ОЕИ	Обозначение, тип		Основная погрешность ИК		Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации			
							cos φ = 0,87	cos φ = 0,5		
1	2	3	4		5	6	7			
1	ПС 220 кВ Искра, ОРУ-220 кВ, отпайка ВЛ 220 кВ Сургутская ГРЭС-1 - Полоцкая с отпайкой на ПС Искра	ТТ	КТ=0,2S		A	ТРГ-УЭТМ-220-II ХЛ1	220 000	± 1,1% ± 2,1%	± 2,1% ± 2,6%	
			К <sub>ТТ</sub> =500/5		B					ТРГ-УЭТМ-220-II ХЛ1
			53971-13		C					ТРГ-УЭТМ-220-II ХЛ1
		ТН	КТ=0,2		A	ЗНГ-УЭТМ-220-IV ХЛ1				
			К <sub>ТН</sub> =220000:√3/100:√3		B					ЗНГ-УЭТМ-220-IV ХЛ1
			53343-13		C					ЗНГ-УЭТМ-220-IV ХЛ1
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
2	ПС 220 кВ Искра, ОРУ-220 кВ, отпайка ВЛ 220 кВ Полоцкая – Сургут с отпайкой на ПС Искра	ТТ	КТ=0,2S	A	ТРГ-УЭТМ-220-II ХЛ1	220 000	± 1,1% ± 2,1%	± 2,1% ± 2,6%
			КТТ=500/5	B	ТРГ-УЭТМ-220-II ХЛ1			
			53971-13	C	ТРГ-УЭТМ-220-II ХЛ1			
		ТН	КТ=0,2	A	ЗНГ-УЭТМ-220-IV ХЛ1			
			КТН=220000:√3/100:√3	B	ЗНГ-УЭТМ-220-IV ХЛ1			
			53343-13	C	ЗНГ-УЭТМ-220-IV ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
3	ПС 220 кВ Сургут, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Сургут-Полоцкая-1	ТТ	КТ=0,2	A	ВСТ	132000	± 0,6% ± 1,1%	± 1,8% ± 1,6%
			КТТ=600/5	B	ВСТ			
			17869-10	C	ВСТ			
		ТН	КТ=0,2	A	ОТСФ-123-110			
			КТН=110000:√3/100:√3	B	ОТСФ-123-110			
			48527-11	C	ОТСФ-123-110			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
4	ПС 220 кВ Сургут, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Сургут-Полоцкая-2	ТТ	КТ=0,2	A	ВСТ	132000	± 0,6% ± 1,1%	± 1,8% ± 1,6%
			КТТ=600/5	B	ВСТ			
			17869-10	C	ВСТ			
		ТН	КТ=0,2	A	ОТСФ-123-110			
			КТН=110000:√3/100:√3	B	ОТСФ-123-110			
			48527-11	C	ОТСФ-123-110			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
5	ПС 110 кВ "Ай-Пимская" ОРУ-110 кВ В-110 Контур-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	B	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-II ХЛ1			
			26452-06	C	НКФ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
6	ПС 110 кВ "КНС-14" ОРУ-110 кВ ВЛ-110 кВ "Имилор-Восточно- Моховая-3"	ТТ	КТ=0,5S		TG 145 N УХЛ1	66 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5		TG 145 N УХЛ1			
			30489-05		TG 145 N УХЛ1			
		ТН	КТ=0,5		НКФ-110-83 ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3		НКФ-110-83 ХЛ1			
			1188-84		НКФ-110-83 ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
7	ПС 110 кВ "КНС-14" ОРУ-110 кВ ВЛ-110 кВ "Имилор-Восточно- Моховая-4"	ТТ	КТ=0,5S	А	TG 145 N УХЛ1	66 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	TG 145 N УХЛ1			
			30489-05	С	TG 145 N УХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-83 ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-83 ХЛ1			
			1188-84	С	НКФ-110-83 ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
8	ПС 110 кВ КНС-17, ВЛ-110 кВ Пимская Кон- тур-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТРГ-110 IV	66 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	ТРГ-110 IV			
			49201-12	С	ТРГ-110 IV			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНГ-УЭТМ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	ЗНГ-УЭТМ-110-II ХЛ1			
			41794-09	С	ЗНГ-УЭТМ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
9	ПС 110 кВ КНС-17, ВЛ-110 кВ Пимская Контур-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТРГ-110 IV	66 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	ТРГ-110 IV			
			49201-12	С	ТРГ-110 IV			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНГ-УЭТМ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	ЗНГ-УЭТМ-110-II ХЛ1			
			41794-09	С	ЗНГ-УЭТМ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
10	ПС 110 кВ "Лукъявинская" ОРУ-110 кВ В-110 Контур-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФМ-110 II-У1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФМ-110 II-У1			
			16023-97	С	ТФМ-110 II-У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110 57-У1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110 57-У1			
			14205-94	С	НКФ-110 57-У1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
11	ПС 110 кВ "Лукьявинская" ОРУ-110 кВ В-110 Контур-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФМ-110 П-У1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФМ-110 П-У1			
			16023-97	С	ТФМ-110 П-У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110 57-У1			
			$K_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110 57-У1			
			14205-94	С	НКФ-110 57-У1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
12	ПС 110 кВ "Лукьявинская" ОРУ-110 кВ ОВ-110	ТТ	КТ=0,5	А	ТФМ-110 П-У1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФМ-110 П-У1			
			16023-97	С	ТФМ-110 П-У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110 57-У1			
			$K_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110 57-У1			
			14205-94	С	НКФ-110 57-У1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
13	ПС 110 кВ "Прометей" ВЛ-110 кВ "Контур-Прометей"	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-П ХЛ1			
			$K_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110-П ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-П ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
14	ПС 110 кВ "Прометей" ВЛ-110 кВ "Пачеглор-Прометей"	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-П ХЛ1			
			$K_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110-П ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-П ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
15	ПС 110 кВ "Сова" ОРУ-110 кВ ВЛ-110 кВ "Сова - Паклиновская-1"	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-83 ХЛ1			
			$K_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110-83 ХЛ1			
			1188-84	С	НКФ-110-83 ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
16	ПС 110 кВ "Сова" ОРУ-110 кВ ВЛ-110 кВ "Сова - Паклиновская-2"	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-83 ХЛ1			
			$К_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110-83 ХЛ1			
			1188-84	С	НКФ-110-83 ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
17	ПС 110 кВ "Сова" ОРУ-110 кВ ОВ-110	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-I ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-I ХЛ1			
			2793-88	С	ТФЗМ-110Б-I ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-83 ХЛ1			
			$К_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110-83 ХЛ1			
			1188-84	С	НКФ-110-83 ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
18	ПС 110 кВ "Тян" ОРУ-110 кВ В-110- Контур-Лукьявинская - 1	ТТ	КТ=0,2S	А	ТРГ-УЭТМ-110	66 000	± 1,2% ± 2,4%	± 2,4% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	ТРГ-УЭТМ-110			
			53971-13	С	ТРГ-УЭТМ-110			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНГ-УЭТМ-110 IV ХЛ1			
			$К_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	ЗНГ-УЭТМ-110 IV ХЛ1			
			53343-13	С	ЗНГ-УЭТМ-110 IV ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
19	ПС 110 кВ "Тян" ОРУ-110 кВ 2В-110- Контур-Лукьявинская - 2	ТТ	КТ=0,2S	А	ТРГ-УЭТМ-110	66 000	± 1,2% ± 2,4%	± 2,4% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	ТРГ-УЭТМ-110			
			53971-13	С	ТРГ-УЭТМ-110			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНГ-УЭТМ-110 IV ХЛ1			
			$К_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	ЗНГ-УЭТМ-110 IV ХЛ1			
			53343-13	С	ЗНГ-УЭТМ-110 IV ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
20	ПС 110 кВ "Ай-Пимская" ОРУ-110 кВ В-110 Контур-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-II ХЛ1			
			$К_{ТН}=110000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	НКФ-110-II ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-57 У1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
21	ПС 110 кВ "Западно-Камынская" ВЛ-110 кВ "Западно- Камынская-Пимская-1"	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-II ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
22	ПС 110 кВ "Западно-Камынская" ВЛ-110 кВ "Западно- Камынская-Пимская-2"	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-II ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
23	ПС 110 кВ "Западно-Камынская" ОВ -110 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1	132 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ-110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-II ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
24	ПС 110 кВ №2 "Товарный парк" ОРУ-110 кВ ВЛ 110 кВ Сургут-Полоцкая 1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1	33 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=150/5	В	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-II ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
25	ПС 110 кВ №2 "Товарный парк" ОРУ-110 кВ ВЛ 110 кВ Сургут-Полоцкая 2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1	33 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=150/5	В	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1			
			26422-06	С	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-II ХЛ1			
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-II ХЛ1			
			26452-06	С	НКФ-110-II ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					



Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
26	ПС 110 кВ №46 ("Белый Яр") ОРУ-110 кВ ВЛ-110 кВ Барсово-Северная	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1	22 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=100/5	В	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1					
			26422-06	С	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-П ХЛ1					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-П ХЛ1					
			26452-06	С	НКФ-110-П ХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
27	ПС 110 кВ №46 ("Белый Яр") ОРУ-110 кВ ВЛ-110 кВ Бар- сово-Западная	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1	22 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=100/5	В	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1					
			26422-06	С	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-П ХЛ1					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-П ХЛ1					
			26452-06	С	НКФ-110-П ХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
28	ПС 110 кВ "Березка" ВЛ-35 кВ Калинка-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
29	ПС 110 кВ "Березка" ВЛ-35 кВ Калинка-2	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%		
			КТТ=400/5	В	-					
			30368-10	С	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
30	ПС 110 кВ "Газлифт" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Газлифт - 1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
31	ПС 110 кВ "Газлифт" ОРУ-35 кВ ВЛ-35кВ Газлифт -2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
32	ПС 110 кВ "Газлифт" ОРУ-35 кВ В Л-35 кВ Кустовая 1-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
33	ПС 110 кВ "Газлифт" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 1-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
34	ПС 110 кВ "КНС-11" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 348 - 1	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%		
			КТТ=300/5	В	-					
			30368-10	С	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
35	ПС 110 кВ "КНС-11" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 348 - 2	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%		
			КТТ=300/5	В	-					
			30368-10	С	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
36	ПС 110 кВ "КНС-11" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ "Куст-274-1"	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%	
			КТТ=400/5	B	-				
			30368-10	C	GIF 40.5				
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B					
			19813-09	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
37	ПС 110 кВ "КНС-11" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ "Куст-274-2"	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%	
			КТТ=400/5	B	-				
			30368-10	C	GIF 40.5				
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B					
			19813-09	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
38	ПС 110 кВ "КНС-3" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 3-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	B	-				
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	B					
			19813-09	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
39	ПС 110 кВ "КНС-3" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 3-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	B	-				
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	B					
			19813-09	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
40	ПС 110 кВ "КНС-3" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 7-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	B	-				
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	B					
			19813-09	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
41	ПС 110 кВ "КНС-3" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 7-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-I ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	-			
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-I ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
42	ПС 110 кВ "КНС-7" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 156-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
43	ПС 110 кВ "КНС-7" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 156-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
44	ПС 110 кВ "КНС-7" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 7-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
45	ПС 110 кВ "КНС-7" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 7-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
46	ПС 110 кВ "Агаг" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 191-2	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	B	GIF 40.5					
			30368-10	C	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,2	A	GEF 40.5					
			КТН=35000:√3/100:√3	B	GEF 40.5					
			30373-10	C	GEF 40.5					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
47	ПС 110 кВ "Агаг" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Статор-1	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	B	GIF 40.5					
			30368-10	C	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,2	A	GEF 40.5					
			КТН=35000:√3/100:√3	B	GEF 40.5					
			30373-10	C	GEF 40.5					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
48	ПС 110 кВ "Агаг" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Статор-2	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	B	GIF 40.5					
			30368-10	C	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,2	A	GEF 40.5					
			КТН=35000:√3/100:√3	B	GEF 40.5					
			30373-10	C	GEF 40.5					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
49	ПС 110 кВ "Агаг" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 191-1	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	B	GIF 40.5					
			30368-10	C	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,2	A	GEF 40.5					
			КТН=35000:√3/100:√3	B	GEF 40.5					
			30373-10	C	GEF 40.5					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
50	ПС 110 кВ "Алехинская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 7-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35Б-1 ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	B	-					
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-1 ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	B						
			19813-09	C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
51	ПС 110 кВ "Алехинская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 7-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І ХЛІ	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=400/5	В	-				
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І ХЛІ				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛІ				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
52	ПС 110 кВ "Алехинская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Северо-Алехинская-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І ХЛІ	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=400/5	В	-				
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І ХЛІ				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛІ				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
53	ПС 110 кВ "Алехинская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Северо-Алехинская-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І ХЛІ	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=400/5	В	-				
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І ХЛІ				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛІ				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
54	ПС 110 кВ "Алмаз" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 11-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І У1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=400/5	В	-				
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І У1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛІ				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
55	ПС 110 кВ "Алмаз" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 11-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А У1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=400/5	В	-				
			3690-73	С	ТФЗМ-35А У1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛІ				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
56	ПС 110 кВ "Алмаз" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Ротор -1	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			30368-10	С	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
57	ПС 110 кВ "Алмаз" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Ротор -2	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			30368-10	С	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
58	ПС 110 кВ "Блочная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35кВ Дожимная-2	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 30-45	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=600/5	В	-					
			29713-06	С	GIF 30-45					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
59	ПС 110 кВ Блочная, ОРУ- 35 кВ, ВЛ-35 кВ Дожимная 1	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 30-45	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=600/5	В	-					
			29713-06	С	GIF 30-45					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
60	ПС 110 кВ Блочная, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Северная 1	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 30-45	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=600/5	В	-					
			29713-06	С	GIF 30-45					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
61	ПС 110 кВ "Блочная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35кВ Северная-2	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 30-45	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=600/5	В	-					
			29713-06	С	GIF 30-45					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
62	ПС 110 кВ "Брусничная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 6-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35Б-1 У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			26419-08	С	ТФЗМ 35Б-1 У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
63	ПС 110 кВ "Брусничная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 6-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			3690-73	С	ТФЗМ 35А-У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
64	ПС 110 кВ "Брусничная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ПС 341-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			3690-73	С	ТФН-35М					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
65	ПС 110 кВ "Брусничная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ПС 341-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	7 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=100/5	В	-					
			3690-73	С	ТФН-35М					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							



Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
66	ПС 110 кВ "Быстринская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 8-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
67	ПС 110 кВ "Быстринская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Якорь-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
68	ПС 110 кВ "Быстринская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Якорь-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
69	ПС 110 кВ "Быстринская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 8-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
70	ПС 110 кВ "Вачимская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Дожимная 3-2	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	GIF 40.5			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	GEF40.5			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	GEF40.5			
			30373-10	С	GEF40.5			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
71	ПС 110 кВ "Вачимская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Тайга -2	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6 %		
			КТТ=300/5	B	GIF 40.5					
			30368-10	C	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	A	GEF 40.5					
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	GEF 40.5					
			30373-10	C	GEF 40.5					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
72	ПС 110 кВ "Вачимская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ До- жимная 3-1	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%		
			КТТ=300/5	B	GIF 40.5					
			30368-10	C	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	A	GEF 40.5					
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	GEF 40.5					
			30373-10	C	GEF 40.5					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
73	ПС 110 кВ "Вачимская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Тайга -1	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%		
			КТТ=300/5	B	GIF 40.5					
			30368-10	C	GIF 40.5					
		ТН	КТ=0,5	A	GEF 40.5					
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	GEF 40.5					
			30373-10	C	GEF 40.5					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
74	ПС 110 кВ Вега, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ КНС 5-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35А ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	B	-					
			26418-08	C	ТФЗМ-35А ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	B						
			19813-09	C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
75	ПС 110 кВ Вега, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ КНС 5-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35А ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	B	-					
			26418-08	C	ТФЗМ-35А ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	B						
			19813-09	C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
76	ПС 110 кВ Вега, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Куст 349-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ-35А ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
77	ПС 110 кВ Вега, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Куст 349-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ-35А ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
78	ПС 110 кВ "Дальняя" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 156 -1	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 4,0%
			КТТ=600/5	В	-			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
79	ПС 110 кВ "Дальняя" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 156 -2	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 4,0%
			КТТ=600/5	В	-			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
80	ПС 110 кВ "Дальняя" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Орбита-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 4,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			3690-73	С	ТФЗМ 35А-У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
81	ПС 110 кВ "Дальняя" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Орбита-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 4,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
82	ПС 110 кВ "Дорожная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Дорожная -1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-І У1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			3690-73	С	ТФЗМ-35А-І У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
83	ПС 110 кВ "Дорожная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Дорожная -2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-У1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			3690-73	С	ТФЗМ-35А-У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
84	ПС 110 кВ "Ключевая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 12-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			3690-73	С	ТФЗМ-35А-У1					
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65 У1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			912-70	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
85	ПС 110 кВ "Ключевая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 12-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
86	ПС 110 кВ "Ключевая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 9-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65 У1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОМ-35-65 У1			
			912-70	С	ЗНОМ-35-65 У1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
87	ПС 110 кВ "Ключевая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 9-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
88	ПС 110 кВ "КНС-1" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 157-1	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	GIF 40.5			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	VEF 36 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	VEF 36 УХЛ1			
			43241-11	С	VEF 36 УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
89	ПС 110 кВ "КНС-1" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 157-2	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	GIF 40.5			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	VEF 36 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	VEF 36 УХЛ1			
			43241-11	С	VEF 36 УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
90	ПС 110 кВ "КНС-1" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 1-1	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	GIF 40.5			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	VEF 36 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	VEF 36 УХЛ1			
			43241-11	С	VEF 36 УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
91	ПС 110 кВ "КНС-1" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 1-2	ТТ	КТ=0,5S	A	GIF 40.5	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	B	GIF 40.5			
			30368-10	C	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	A	VEF 36 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	VEF 36 УХЛ1			
			43241-11	C	VEF 36 УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
92	ПС 110 кВ "КНС-10" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 10-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	B	-			
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
93	ПС 110 кВ "КНС-10" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 10-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	B	-			
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-І ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
94	ПС 110 кВ "КНС-10" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 13-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ 35Б-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-			
			26419-08	C	ТФЗМ 35Б-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
95	ПС 110 кВ "КНС-10" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 13-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-35Б-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	B	-			
			26419-08	C	ТФЗМ-35Б-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4	5	6	7
96	ПС 110 кВ "КНС-2" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 2-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
97	ПС 110 кВ "КНС-2" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 2-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
98	ПС 110 кВ "КНС-2" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 24-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФМ-35-П У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			17552-06	С	ТФМ-35-П У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
99	ПС 110 кВ "КНС-2" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 24-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					
100	ПС 110 кВ "КНС-4" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КСП 2-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800			
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
101	ПС 110 кВ "КНС-4" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КСП 2-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
102	ПС 110 кВ "КНС-4" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 4-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
103	ПС 110 кВ "КНС-4" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 4-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
104	ПС 110 кВ КНС-6, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ДНС 6-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
105	ПС 110 кВ КНС-6, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ДНС 6-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=400/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			$K_{ТН}=35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							



Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
106	ПС 110 кВ КНС-6, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Югра-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
107	ПС 110 кВ КНС-6, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Югра-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
108	ПС 110 кВ "КНС-9" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 9-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І У1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
109	ПС 110 кВ "КНС-9" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 9-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І У1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
110	ПС 110 кВ "КНС-9" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Поселок -1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І У1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=600/5	В	-					
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
111	ПС 110 кВ "КНС-9" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Поселок -2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І У1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	В	-				
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І У1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
112	ПС 110 кВ "Куст" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 13-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТФЗМ 35Б-І ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	В	-				
			26419-08	С	ТФЗМ 35Б-І ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
113	ПС 110 кВ "Куст" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 13-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТФЗМ 35Б-І ХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%	
			КТТ=600/5	В	-				
			26419-08	С	ТФЗМ 35Б-І ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
114	ПС 110 кВ "Куст" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 177-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=200/5	В	-				
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
115	ПС 110 кВ "Куст" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 177-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=200/5	В	-				
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
116	ПС 110 кВ Лянторская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Югра-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=300/5	В	-				
			26418-08	С	ТФЗМ-35А ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
117	ПС 110 кВ Лянторская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Югра-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=300/5	В	-				
			26418-08	С	ТФЗМ-35А ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
118	ПС 110 кВ Лянторская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Юрты-1	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=400/5	В	-				
			30368-10	С	GIF 40.5				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
119	ПС 110 кВ Лянторская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Юрты-2	ТТ	КТ=0,5	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=400/5	В	-				
			30368-10	С	GIF 40.5				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						
120	ПС 110 кВ Маслиховская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Куст 354-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=300/5	В	-				
			3690-73	С	ТФЗМ-35А-У1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
121	ПС 110 кВ Маслиховская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Куст 354-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
122	ПС 110 кВ Маслиховская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Маслиховская-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			3690-73	С	ТФН-35М					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
123	ПС 110 кВ Маслиховская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Маслиховская-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-У1	14000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			3690-73	С	ТФЗМ 35А-У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
124	ПС 110 кВ "Родниковая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ДНС 2-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	42000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=600/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							
125	ПС 110 кВ "Родниковая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ДНС 2-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	14000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
126	ПС 110 кВ "Родниковая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ДНС 3-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
127	ПС 110 кВ "Родниковая" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ДНС 3-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35Б-І У1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26419-08	С	ТФЗМ 35Б-І У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
128	ПС 110 кВ "Савуйская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 325-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			3690-73	С	ТФН-35М					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
129	ПС 110 кВ "Савуйская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 325-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35Б-І У1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26419-08	С	ТФЗМ-35Б-І У1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
130	ПС 110 кВ "Сова" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 325-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%		
			КТТ=200/5	В	-					
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
131	ПС 110 кВ "Сова" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 325-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
132	ПС 110 кВ "Сова" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Сарымская-1	ТТ	КТ=0,5 S	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	В	-			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
133	ПС 110 кВ "Сова" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Сарымская-2	ТТ	КТ=0,5 S	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	В	-			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
136	ПС 110 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ КНС 4-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 4,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
137	ПС 110 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ КНС 4-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35Б-І У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26419-08	С	ТФЗМ 35Б-І У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
138	ПС 110 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ Куст 23-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35Б-І У1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			26419-08	С	ТФЗМ 35Б-І У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
139	ПС 110 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ Куст 23-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	14 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
140	ПС 110 кВ Федоровская, ОРУ-35 кВ, В-35 1Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ 35 УХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ 35 УХЛ1			
			21256-07	С	ТОЛ 35 УХЛ1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
141	ПС 110 кВ Федоровская, ОРУ-35 кВ, В-35 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ 35 УХЛ1	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ 35 УХЛ1			
			21256-07	С	ТОЛ 35 УХЛ1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
144	ПС 110 кВ "Элегаз" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Исток-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТВЭ-35 УХЛ2	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,2%
			КТТ=300/5	В	ТВЭ-35 УХЛ2			
			44359-10	С	ТВЭ-35 УХЛ2			
		ТН	КТ=0,5	А	VEF 36 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В	VEF 36 УХЛ1			
			43241-11	С	VEF 36 УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
145	ПС 110 кВ "Элегаз" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Исток-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТВЭ-35 УХЛ2	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,2%
			КТТ=300/5	В	ТВЭ-35 УХЛ2			
			44359-10	С	ТВЭ-35 УХЛ2			
		ТН	КТ=0,5	А	VEF 36 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В	VEF 36 УХЛ1			
			43241-11	С	VEF 36 УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
146	ПС 110 кВ "Яун-Лор" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 421-1	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF 40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	В	-			
			30368-10	С	GIF 40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
147	ПС 110 кВ "Яун-Лор" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 421-2	ТТ	КТ=0,5S	А	GIF40.5	28 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	В	-			
			30368-10	С	GIF40.5			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В				
			19813-09	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					



Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
148	ПС 110 кВ "Яун-Лор" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 2-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=300/5	В	-				
			26418-08	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
149	ПС 110 кВ "Яун-Лор" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Кустовая 2-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35М	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=300/5	В	-				
			3690-73.	С	ТФН-35М				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
150	ПС 110 кВ "Рогожниковская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Рогожниковская-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЭ-35 УХЛ2	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	В	ТВЭ-35 УХЛ2				
			44359-10	С	ТВЭ-35 УХЛ2				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
151	ПС 110 кВ "Рогожниковская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Рогожниковская-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЭ-35 УХЛ2	42 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=600/5	В	ТВЭ-35 УХЛ2				
			44359-10	С	ТВЭ-35 УХЛ2				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
152	ПС 110 кВ "Транспорная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС-20-1	ТТ	КТ=0,2	А	ТВЭ-35УХЛ2	42 000	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%	
			КТТ=600/5	В	ТВЭ-35УХЛ2				
			44359-10	С	ТВЭ-35УХЛ2				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
153	ПС 110 кВ "Транспортная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС-20-2	ТТ	КТ=0,2	А	ТВЭ-35 УХЛ2	42 000	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%	
			КТТ=600/5	В	ТВЭ-35 УХЛ2				
			44359-10	С	ТВЭ-35 УХЛ2				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
154	ПС 110 кВ "Транспортная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС-8-1	ТТ	КТ=0,2	А	ТВЭ-35 УХЛ2	42 000	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%	
			КТТ=600/5	В	ТВЭ-35 УХЛ2				
			44359-10	С	ТВЭ-35 УХЛ2				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
155	ПС 110 кВ "Транспортная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС-8-2	ТТ	КТ=0,2	А	ТВЭ-35 УХЛ2	42 000	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%	
			КТТ=600/5	В	ТВЭ-35 УХЛ2				
			44359-10	С	ТВЭ-35 УХЛ2				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
156	ПС 220 кВ Восточно-Моховая ОРУ-35 кВ ВЛ-35кВ Кустовая-16-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	42 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%	
			КТТ=600/5	В	-				
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65 У1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			912-70	С					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
157	ПС 220 кВ Восточно-Моховая ОРУ-35 кВ ВЛ-35кВ Кустовая-16-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%	
			КТТ=300/5	В	-				
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1				
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65 У1				
			КТН=35000:√3/100:√3	В					
			912-70	С					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
158	ПС 35 кВ №116, ОРУ-35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65 У1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОМ-35-65 У1			
			912-70	С	ЗНОМ-35-65 У1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
159	ПС 35 кВ №116, ОРУ-35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65 У1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОМ-35-65 У1			
			912-70	С	ЗНОМ-35-65 У1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
160	ПС 35 кВ №119, ОРУ-35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ 35 УХЛ1	7 000	± 1,1% ± 2,2%	± 2,8% ± 1,7%
			КТТ=100/5	В	-			
			21256-03	С	ТОЛ 35 УХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ-35-III УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ-35-III УХЛ1			
			21257-06	С	ЗНОЛ-35-III УХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
161	ПС 35 кВ №119, ОРУ-35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-У1	7 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=100/5	В	-			
			3690-73	С	ТФЗМ 35А-У1			
		ТН	КТ=0,5	А	НОМ-35			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	НОМ-35			
			187-49	С	НОМ-35			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
162	ПС 35 кВ №23, ОРУ-35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65 ХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОМ-35-65 ХЛ1			
			912-70	С	ЗНОМ-35-65 ХЛ1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
163	ПС 35 кВ №23, ОРУ-35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	21 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			26418-08	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ-35-III УХЛ1			
			КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОМ-35-65 У1			
			912-70	С	ЗНОМ-35-65 У1			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
164	ПС 110 кВ Азерит, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, яч.3	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	4 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			2473-69	С	ТЛМ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66 У3			
			КТН=10000/100	В				
			831-69	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
165	ПС 10 кВ №256 ШМ-10 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6 У3	20 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	ТЛК-10-6 У3			
			9143-06	С	ТЛК-10-6 У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
166	ПС 10 кВ №256 ШМ-10 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6 У3	20 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	ТЛК-10-6 У3			
			9143-01	С	ТЛК-10-6 У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
167	ПС 110 кВ Трансгаз, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, В-10 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10	8 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	В	-			
			2363-68	С	ТПЛМ-10			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10 У2			
			КТН=10000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
168	ПС 110 кВ Трансгаз, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш.10 кВ, В-10 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10	8 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	В	-			
			2363-68	С	ТПЛМ-10			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10 У2			
			КТН=10000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
169	РП-10 кВ №6, яч.20, КЛ-10 кВ ф.РП-6-20	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	6 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=300/5	В	-			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
170	ПС 110 кВ "Нулевая" ЗРУ-10 кВ Ввод №1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-І-1 У2	20 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=1000/5	В	ТОЛ-10-І-1 У2			
			15128-07	С	ТОЛ-10-І-1 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
171	ПС 110 кВ "Нулевая" ЗРУ-10кВ Ввод №2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-І-1 У2	20 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	ТОЛ-10-І-1 У2			
			15128-07	С	ТОЛ-10-І-1 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
172	ЗРУ-10 кВ КС-41 ЗШМ-10 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10-І-2У2	6 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ 10-І-2У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30			
			35956-07	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
173	ЗРУ-10 кВ КС-41 4ШМ-10 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10-І-2 У2	6 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ 10-І-2 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30			
			35956-07	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
174	ЗРУ-10 кВ КС-7 ШМ-10 1Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-І-1 У2	12 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ-10-І-1 У2			
			15128-07	С	ТОЛ-10-І-1 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-10 У3			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-10 У3			
			3344-08	С	ЗНОЛ.06-10 У3			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
175	ЗРУ-10 кВ КС-7 ШМ-10 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-І-1 У2	12 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ-10-І-1 У2			
			15128-07	С	ТОЛ-10-І-1 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-10 У3			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-10 У3			
			3344-08	С	ЗНОЛ.06-10 У3			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
176	ПС 35 кВ №161 3 РУ-10 кВ яч. 02	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			7069-07	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-3 У2			
			КТН=10000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
177	ПС 35 кВ №161 ЗРУ-10 кВ яч. 03	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	4 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=200/5	В	-			
			7069-07	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-3 У2			
			КТН=10000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
178	ПС 35 кВ №161 ЗРУ-10 кВ яч. 07	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			6009-77	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-3 У2			
			КТН=10000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
179	ПС 35 кВ №161 ЗРУ-10 кВ яч. 12	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			6009-77	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-3 У2			
			КТН=10000/100	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
180	ПС 35 кВ №161 ЗРУ-10 кВ яч. 17	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			6009-77	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-3 У2			
			КТН=10000/100	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
181	ПС 35 кВ №161 ЗРУ-10 кВ яч. 18	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	4 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=200/5	В	-			
			6009-77	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-3 У2			
			КТН=10000/100	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
182	ПС 35 кВ №67 РУ-10 кВ яч. 15	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-2 У2			
			КТН=10000:√3/100:√3	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
183	ПС 10 кВ №361 КРУ-10 кВ 1 с.ш. 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	20 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=1000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-11	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НОЛ-СЭЩ-10			
			К <sub>ТН</sub> =10000:√3/100:√3	В	НОЛ-СЭЩ-10			
			35956-07	С	НОЛ-СЭЩ-10			
		Счетчик	КТ=0,5 S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
184	ПС 10 кВ №361 КРУ-10 кВ 2 с.ш. 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	20 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=1000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-11	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НОЛ-СЭЩ-10			
			К <sub>ТН</sub> =10000:√3/100:√3	В	НОЛ-СЭЩ-10			
			54370-13	С	НОЛ-СЭЩ-10			
		Счетчик	КТ=0,5 S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
185	РП-10 кВ №5 яч. 11	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10-І-1У2	4 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ 10-І-1У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			К <sub>ТН</sub> =10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
186	РП-10 кВ №5 яч. 14	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10-І-2У2	4 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ 10-І-2У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			К <sub>ТН</sub> =10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
187	ПС 220 кВ Сургут ЗРУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-5-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	12 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	В	-			
			6009-77	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10 У2			
			КТН=10000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
188	ПС 220 кВ Сургут ЗРУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-5-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	12 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=600/5	В	-			
			6009-77	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10 У2			
			КТН=10000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
189	ЗРУ-10 кВ КС-1, яч.13	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛШ-10-5У3	60 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=3000/5	В	ТЛШ-10-5У3			
			11077-03	С	ТЛШ-10-5У3			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-10У3			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-10У3			
			3344-72	С	ЗНОЛ.06-10У3			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
190	ЗРУ-10 кВ КС-1, яч.31	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛШ-10-5У3	60 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=3000/5	В	ТЛШ-10-5У3			
			11077-03	С	ТЛШ-10-5У3			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-10У3			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-10У3			
			3344-72	С	ЗНОЛ.06-10У3			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
191	ПС 35 кВ Радицентр, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ -10-2У3	8 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	В	-			
			2473-05	С	ТЛМ -10-2У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66У3			
			КТН=10000/100	В				
			2611-70	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
192	ПС 35 кВ Радицентр, ЗРУ-10 кВ, 2 с.п. 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ -10-2У3	8 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=400/5	В	-			
			2473-05	С	ТЛМ -10-2У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66У3			
			КТН=10000/100	В				
			2611-70	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
194	ПС 110 кВ Агаг, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 1Т, Ввод-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	12 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
		ТН	КТ=0,2	А	НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2			
			КТН=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	В	НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2			
			35955-07	С	НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
195	ПС 110 кВ Агаг, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 2Т, Ввод-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	12 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
		ТН	КТ=0,2	А	НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2			
			КТН=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	В	НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2			
			35955-07	С	НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
196	ПС 110 кВ "Алехинская" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6У2	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10-6У2			
			9143-01	С	ТЛК-10-6У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
197	ПС 110 кВ "Алехинская" ЗРУ-6 кВ ПШМ-6 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6У3	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10-6У3			
			9143-01	С	ТЛК-10-6У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
198	ПС 110 кВ "Алмаз" ЗРУ-6 кВ ПШМ-6 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			37544-08	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			2611-70	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
199	ПС 110 кВ "Алмаз" ЗРУ-6 кВ ПШМ-6 1Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			37544-08	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			2611-70	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
200	ПС 35 кВ №36 КРУН-6 кВ яч.№17	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-1-2 У2	3 600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			15128-01	С	ТОЛ-10-1-2 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-6У3			
			КТН=6000/100	В	ЗНОЛ.06-6У3			
			03344-04	С	ЗНОЛ.06-6У3			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
201	ПС 110 кВ "Блочная" ЗРУ- 6 кВ КНС-1А ПШМ-6 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-01	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-01			
			51623-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10-01			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
202	ПС 110 кВ "Блочная" ЗРУ-6 кВ КНС-1А ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5 S	А	ТОЛ-СЭЦ-10-01	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%	
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЦ-10-01				
			51623-12	С	ТОЛ-СЭЦ-10-01				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
			КТН=6000/100	В					
			16687-02	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
203	ПС 110 кВ "Брусничная" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК 10-6У3	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1500/5	В	ТЛК 10-6У3				
			9143-01	С	ТЛК 10-6У3				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
			КТН=6000/100	В					
			18178-99	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
204	ПС 110 кВ "Брусничная" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК 10-6У3	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1500/5	В	ТЛК 10-6У3				
			9143-01	С	ТЛК 10-6У3				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
			КТН=6000/100	В					
			18178-99	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
205	ПС 110 кВ Быстринская, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч.16, 2В-6 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТЛШ-10 У3	36 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%	
			КТТ=3000/5	В	-				
			11077-07	С	ТЛШ-10 У3				
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66				
			КТН=6000/100	В					
			2611-70	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
206	ПС 110 кВ Быстринская, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч.7, 1В-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТПШЛ-10 У3	36 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=3000/5	В	-				
			1423-60	С	ТПШЛ-10 У3				
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66				
			КТН=6000/100	В					
			2611-70	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
207	ПС 110 кВ Быстринская, ЗРУ-6 кВ, 3 с.ш. 6 кВ, яч.25, 3В-6 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛШ-10-1У3	36 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=3000/5	В	-			
			6811-78	С	ТЛШ-10-1У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66			
			КТН=6000/100	В				
			2611-70	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
208	ПС 110 кВ Вачимская, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-01	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-01			
			51623-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10-01			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6000/100	В				
			51624-12	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
209	ПС 110 кВ Вачимская, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-01	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-01			
			51623-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10-01			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6000/100	В				
			51624-12	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
210	ПС 110 кВ "Вега" ЗРУ-6 кВ КНС-4 ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			20186-05	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
211	ПС 110 кВ "Вега" ЗРУ-6 кВ КНС-4 ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			20186-05	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6	7
212	ПС 110 кВ "Дальняя" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 02.1	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 02.1				
			7069-79	С	ТОЛ-10 02.1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10У2				
			КТН=6000/100	В					
			11094-87	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
213	ПС 110 кВ "Дальняя" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 02.1	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 02.1				
			7069-79	С	ТОЛ-10 02.1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10У2				
			КТН=6000/100	В					
			11094-87	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
214	ПС 110 кВ "Дорожная" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 УТ 2.1	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 УТ 2.1				
			7069-79	С	ТОЛ-10 УТ 2.1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-У2				
			КТН=6000/100	В					
			11094-87	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
215	ПС 110 кВ "Дорожная" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 УТ 2.1	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 УТ 2.1				
			7069-79	С	ТОЛ-10 УТ 2.1				
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-У2				
			КТН=6000/100	В					
			11094-87	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						
216	ПС 110 кВ КНС-1, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШЛ-10	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%	
			КТТ=2000/5	В	-				
			3972-03	С	ТШЛ-10				
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-6-66				
			КТН=6000/100	В					
			2611-70	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
217	ПС 110 кВ КНС-1, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШЛ-10	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	-			
			3972-03	С	ТШЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10			
			КТН=6000/100	В				
			16687-07	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
218	ПС 110 кВ "КНС-2" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 1Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
219	ПС 110 кВ "КНС-2" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
220	ПС 110 кВ КНС-4, РУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 1Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
221	ПС 110 кВ КНС-4, РУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
222	ПС 110 кВ КНС-6, КРУН-6 кВ КНС-6, ШМ-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
223	ПС 110 кВ КНС-6, КРУН-6 кВ КНС-6, ШМ-6 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
224	ПС 35 кВ №67 РУ-10 кВ яч. 04	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-2 У2			
			КТН=10000:√3/100:√3	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
225	ПС 35 кВ №67 РУ-10 кВ яч. 06	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-2 У2			
			КТН=10000:√3/100:√3	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
226	ПС 35 кВ №67 РУ-10 кВ яч. 09	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-2 У2			
			КТН=10000:√3/100:√3	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
227	ПС 35 кВ №67 РУ-10 кВ яч. 13	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	4 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=200/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-2 У2			
			КТН=10000:√3/100:√3	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
228	ПС 35 кВ №67 РУ-10 кВ яч. 14	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	6 000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-10-2 У2			
			КТН=10000:√3/100:√3	В				
			33042-06	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
229	ПС 35 кВ №173, ЗРУ 6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч.7	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	3 600	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
230	ПС 35 кВ №173, ЗРУ 6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч.12	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	3 600	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=300/5	В	-			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
231	ПС 35 кВ №215 ЗРУ-6 кВ Ввод-1	ТТ	КТ=0,5	А	IMZ	1 800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=150/5	В	-			
			16048-97	С	IMZ			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
232	ПС 35 кВ №215 ЗРУ-6 кВ Ввод-2	ТТ	КТ=0,5	А	IMZ	1 800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=150/5	В	-			
			16048-97	С	IMZ			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
233	ПС 110 кВ КНС-9, РУ-6 кВ КНС-9, ШМ-6 кВ 1Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
234	ПС 110 кВ КНС-9, РУ-6 кВ КНС-9, ШМ-6 кВ 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
235	ПС 35 кВ №172, РУ-6 кВ, яч. 07	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	1 800	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=150/5	В	ТОЛ-10			
			7069-79	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
236	ПС 110 кВ "Куст" РУ-6 кВ ШМ-6 1Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 УЗ	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 УЗ			
			7069-79	С	ТОЛ-10 УЗ			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
237	ПС 110 кВ "Куст" РУ-6 кВ ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 У3	18 000	± 1,2% ± 2,24	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 У3			
			7069-79	С	ТОЛ-10 У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
238	ПС 110 кВ "Лянторская" ЗРУ-6 кВ Товарный парк ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6У3	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10-6У3			
			9143-01	С	ТЛК-10-6У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
239	ПС 110 кВ "Лянторская" ЗРУ-6 кВ Товарный парк ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6У3	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТЛК-10-6У3			
			9143-01	С	ТЛК-10-6У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
240	ПС 110 кВ "Маслиховская" ЗРУ-6 кВ КНС-М ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6 У3	12 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	ТЛК-10-6 У3			
			9143-83	С	ТЛК-10-6 У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
241	ПС 110 кВ "Маслиховская" ЗРУ-6 кВ КНС-М ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10-6 У3	12 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1000/5	В	ТЛК-10-6 У3			
			9143-83	С	ТЛК-10-6 У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
242	ПС 110 кВ Нижнесортывская, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			51623-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,2	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			51621-12	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
243	ПС 110 кВ Нижнесортывская, ЗРУ-6 кВ, ШМ-6 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			51623-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,2	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			51621-12	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
244	ПС 110 кВ Родниковая, ЗРУ -6 кВ Родниковая, ШМ-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10			
			7069-79	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			17158-98	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
245	ПС 110 кВ Родниковая, ЗРУ -6 кВ Родниковая, ШМ-6 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10			
			7069-79	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6-2 У2			
			КТН=6000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			17158-98	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
246	ПС 110 кВ "Савуйская" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ 10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ 10			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ 10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95-УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			20186-00	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
247	ПС 110 кВ "Савуйская" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ 10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ 10			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ 10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95-УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			20186-00	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
250	ПС 110 кВ "Технолог" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 1Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШЛ-СЭЩ-10	36 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=3000/5	В	ТШЛ-СЭЩ-10			
			37544-08	С	ТШЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НОЛ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В	НОЛ-СЭЩ-6			
			35955-07	С	НОЛ-СЭЩ-6			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
251	ПС 110 кВ "Технолог" ЗРУ-6 кВ ШМ-6 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШЛ-СЭЩ-10	36 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=3000/5	В	ТШЛ-СЭЩ-10			
			37544-08	С	ТШЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НОЛ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В	НОЛ-СЭЩ-6			
			35955-07	С	НОЛ-СЭЩ-6			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
252	ПС 110 кВ Федоровская, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, В-6 1Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	18 900	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			32139-11	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	GE12			
			КТН=6300/100	В	GE12			
			28404-09	С	GE12			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
253	ПС 110 кВ Федоровская, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, В-6 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	18 900	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			32139-11	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	GE12			
			КТН=6300/100	В	GE12			
			28404-09	С	GE12			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
254	ПС 110 кВ "Элегаз" ШМ-6 кВ 1Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
255	ПС 110 кВ "Элегаз" ШМ-6 кВ 2Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
256	ПС 110 кВ "Яун-Лор" РУ-6 кВ ШМ-6 1Г	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	7 200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			32139-11	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	В				
			51621-12	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
257	ПС 110 кВ "Яун-Лор" РУ-6 кВ ШМ-6 2Т	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10	7 200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=600/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10			
			32139-11	C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	A	НОЛ-СЭЩ-6			
			КТН=6000/100	B	НОЛ-СЭЩ-6			
			51621-12	C	НОЛ-СЭЩ-6			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
258	ПС 110 кВ "Рогожниковская" 1Т ввод 6кВ яч.15	ТТ	КТ=0,5S	A	ТЛШ-10-5У3	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	B	ТЛШ-10-5У3			
			11077-03	C	ТЛШ-10-5У3			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	B				
			18178-99	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
259	ПС 110 кВ "Рогожниковская" 2Т ввод 6кВ яч.43	ТТ	КТ=0,5S	A	ТЛШ-10-5У3	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=2000/5	B	ТЛШ-10-5У3			
			11077-03	C	ТЛШ-10-5У3			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	B				
			18178-99	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
260	ЗРУ-6 кВ ЦПС, 1 с.ш. 6 кВ, яч.11	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛК-10	3 600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	B	ТЛК-10			
			9143-01	C	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	B				
			18178-99	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
261	ЗРУ-6 кВ ЦПС, 2 с.ш. 6 кВ, яч.35	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10	3600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт=300/5	В	ТЛК-10			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			Ктн=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
262	ПС 110 кВ Строительная, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч.30	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 УТ 2.1	3600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт=300/5	В	-			
			7069-79	С	ТОЛ-10 УТ 2.1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10 У2			
			Ктн=6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
263	ПС 110 кВ Строительная, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч.33	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 УТ 2.1	3600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт=300/5	В	-			
			7069-79	С	ТОЛ-10 УТ 2.1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10 У2			
			Ктн=6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
264	ВЛ-6 кВ от яч.7 ПС 110 кВ Строи- тельная, оп.№38, отпайка ВЛ-6 кВ в сторону КТПН-6 кВ №1, КРУН-6 кВ №1 ГРПБ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-І-ІІ У2	600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт=50/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ-10-І-ІІ У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ-06			
			Ктн=6000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ-06			
			3344-04	С	ЗНОЛ-06			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
265	ВЛ-6 кВ от яч.14 ПС 110 кВ Строительная, оп.№38, отпайка ВЛ-6 кВ в сторону КТПН-6 кВ №2, КРУН-6 кВ №2 ГРПБ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-І-2У2	600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=50/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ-10-І-2У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-6У3			
			КТН=6000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-6У3			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-6У3			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
266	ПС 110 кВ "Береговая" 1ШМ-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10			
			15128-96	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10У2			
			КТН=6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
267	ПС 110 кВ "Береговая" 2ШМ-6 кВ 2Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10			
			15128-96	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10У2			
			КТН=6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
268	ПС 110 кВ "Береговая" 3ШМ-6 кВ 1Т	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 02.1	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 02.1			
			15128-96	С	ТОЛ-10 02.1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10У2			
			КТН=6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
269	ПС 110 кВ "Береговая" 4ШМ-6 кВ 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10 02.1	18 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=1500/5	В	ТОЛ-10 02.1			
			15128-96	С	ТОЛ-10 02.1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИТ-10			
			КТН=6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
270	ПС 110 кВ "Водная" ШМ-6 кВ 1Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТПШЛ-10У3	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=2000/5	В	-			
			1423-60	С	ТПШЛ-10У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
271	ПС 110 кВ "Водная" ШМ-6 кВ 2Г	ТТ	КТ=0,5	А	ТПШЛ-10У3	24 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=2000/5	В	-			
			1423-60	С	ТПШЛ-10У3			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10			
			КТН=6000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
273	ВЛ-6 кВ ф.12, оп.17, отпайка ВЛ-6 кВ ф.12 в сторону КТПН-6 кВ №1, КРУН-6 кВ №1 АГРС	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-1-11У2	2 400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ-10-1-11У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-6У3			
			КТН=6000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-6У3			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-6У3			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
274	ВЛ-6 кВ ф.36, оп.17, отпайка ВЛ-6 кВ ф.36 в сторону КТПН- 6 кВ №2, КРУН-6 кВ №2 АГРС	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10-1-11У2	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-			
			15128-96	С	ТОЛ-10-1-11У2			
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06-6У3			
			$К_{ТН}=6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В	ЗНОЛ.06-6У3			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-6У3			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
275	ПС 110 кВ Белый Яр №46, ЗРУ-6 кВ, яч.20, КЛ-6 кВ ф.46-20	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10	3600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=300/5	В	-			
			42683-09	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10 УХЛ2			
			$К_{ТН}=6000/100$	В				
			16687-97	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
276	ЗРУ-6 кВ КНС-5, яч.11	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10	12000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=1000/5	В	ТЛК-10			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			$К_{ТН}=6000/100$	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
277	РУ-6 кВ КНС-5, яч.22	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК-10	12000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=1000/5	В	ТЛК-10			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			$К_{ТН}=6000/100$	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
281	ПС 10 кВ №256, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
282	ПС 10 кВ №256, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	20	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-02	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
283	ПС 110 кВ "Нулевая" ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
284	ПС 110 кВ "Нулевая" ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
285	ЗРУ-10 кВ КС-7, ввод 0,4 кВ 1ТСН	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66 У3			
			6891-85	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
286	ЗРУ-10 кВ КС-7, ввод 0,4 кВ ТГСН	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66 У3			
			6891-85	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
287	ПС 110 кВ Агаг, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	ТОП-0,66			
			15174-01	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
288	ПС 110 кВ Агаг, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	ТОП-0,66			
			15174-01	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
289	ПС 110 кВ Алехинская, ввод 0,4 кВ ТСН-1, ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15764-96	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
290	ПС 110 кВ Алмаз, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15764-96	С	ТОП-0,66			
		Счетчик	нет ТН					
			КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
31857-06								
291	ПС 110 кВ Алмаз, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-96	С	ТОП-0,66			
		Счетчик	нет ТН					
			КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
31857-06								
292	ПС 110 кВ "Блочная" 1ТСН 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5 S	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			44142-10	С	ТОП-0,66			
		Счетчик	нет ТН					
			КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
31857-06								
293	ПС 110 кВ "Блочная" 2ТСН 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5 S	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			44142-10	С	ТОП-0,66			
		Счетчик	нет ТН					
			КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
31857-06								
294	ПС 110 кВ "Брусничная" 1ТСН 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-07	С	Т-0,66 У3			
		Счетчик	нет ТН					
			КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
295	ПС 110 кВ "Брусничная" 2ТСН 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-07	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
296	ПС 110 кВ Вачимская, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			40473-09	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
297	ПС 110 кВ Вачимская, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			40473-09	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
298	ПС 110 кВ Вега, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
299	ПС 110 кВ Вега, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
300	ПС 110 кВ Дальняя, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	ТОП-0,66			
			15174-01	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
301	ПС 110 кВ Дальняя, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	ТОП-0,66			
			15174-01	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
302	ПС 110 кВ Дорожная, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-07	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
303	ПС 110 кВ Дорожная, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-07	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
304	ПС 110 кВ "КНС-2" ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			40473-09	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
305	ПС 110 кВ "КНС-2" ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			40473-09	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
306	ПС 110 кВ КНС-4, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОП-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66 У3			
			15764-96	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
307	ПС 110 кВ КНС-4, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОП-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66 У3			
			40473-09	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
308	ПС 110 кВ КНС-6, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОП-0,66 У3	15	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=75/5	В	ТОП-0,66 У3			
			40473-09	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
309	ПС 110 кВ КНС-6, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОП-0,66 У3	15	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=75/5	В	ТОП-0,66 У3			
			40473-09	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
310	ПС 110 кВ "КНС-9" ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			40473-09	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
311	ПС 110 кВ "КНС-9" ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			40473-09	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
312	ПС 110 кВ "Куст" ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-02	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
313	ПС 110 кВ "Куст" ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-02	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
314	ПС 110 кВ Лянторская, ввод 0,4 кВ ТСН-1, ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	Т-0,66			
			15698-96	С	Т-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
315	ПС 110 кВ Маслиховская, ввод 0,4 кВ ТСН-1, ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	Т-0,66 У3			
			22656-02	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
316	ПС 110 кВ Нижнесортимская, ввод 0,4 кВ 1ТСН	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШП-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=100/5	В	ТШП-0,66 У3			
			64182-16	С	ТШП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
317	ПС 110 кВ Нижнесортимская, ввод 0,4 кВ 2ТСН	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШП-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=100/5	В	ТШП-0,66 У3			
			64182-16	С	ТШП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
318	ПС 110 кВ Родниковая, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			6891-85	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
319	ПС 110 кВ Родниковая, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 У3	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	Т-0,66 У3			
			51179-12	С	Т-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
320	ПС 110 кВ Савуйская, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 УЗ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	Т-0,66 УЗ			
			51179-12	С	Т-0,66 УЗ			
		ТН		нет ТН				
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
321	ПС 110 кВ Савуйская, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		ТН		нет ТН				
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
322	ПС 110 кВ Технолог, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 УЗ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	Т-0,66 УЗ			
			51179-12	С	Т-0,66 УЗ			
		ТН		нет ТН				
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
323	ПС 110 кВ Технолог, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66 УЗ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	Т-0,66 УЗ			
			51179-12	С	Т-0,66 УЗ			
		ТН		нет ТН				
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
324	ПС 110 кВ Элегаз, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			1407-60	С	ТОП-0,66			
		ТН		нет ТН				
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
325	ПС 110 кВ Элегаз, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
326	ПС 110 кВ Яун-Лор, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОП-0,66 У3	15	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=75/5	В	ТОП-0,66 У3			
			40473-09	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
327	ПС 110 кВ Яун-Лор, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОП-0,66 У3	15	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=75/5	В	ТОП-0,66 У3			
			40473-09	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
328	ПС 110 кВ "Рогожниковская" ГТСН 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66 У3	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66 У3			
			15174-06	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							
329	ПС 110 кВ "Рогожниковская" 2ТСН 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч=1							
	31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
330	КТП-10/0,4кВ 2х400кВА "Ангара для самолета "Гольфстрим" и VIP- терминал" ввод-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТТЭ-100	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт=1000/5	В	ТТЭ-100			
			32501-08	С	ТТЭ-100			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-06						
331	КТП-10/0,4кВ 2х400кВА "Ангара для самолета "Гольфстрим" и VIP- терминал" ввод-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТТН-100	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт=1000/5	В	ТТН-100			
			41260-09	С	ТТН-100			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-06						
332	ЗРУ-10 кВ КС-1 ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66 У3	40	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%
			Ктт=200/5	В	ТОП-0,66 У3			
			15174-06	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-06						
333	ЗРУ-10 кВ КС-1 ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66 У3	40	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%
			Ктт=200/5	В	ТОП-0,66 У3			
			15174-06	С	ТОП-0,66 У3			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-06						
334	ЗРУ-6 кВ КНС-5, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66	20	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%
			Ктт=100/5	В	ТОП-0,66			
			15174-06	С	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,2S/0,5	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
335	ЗРУ-6 кВ КНС-5, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66 У3	40	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%	
			КТТ=200/5	В	ТОП-0,66 У3				
			40473-09	С	ТОП-0,66 У3				
		нет ТН							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5		Альфа А1800						
	Ксч=1								
	31857-06								
336	ПС 35 кВ "Радиоцентр" ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=200/5	В	Т-0,66				
			28482-07	С	Т-0,66				
		нет ТН							
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800						
	Ксч=1								
	31857-06								
337	ПС 35 кВ "Радиоцентр" ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	Т-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=200/5	В	Т-0,66				
			28482-07	С	Т-0,66				
		нет ТН							
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800						
	Ксч=1								
	31857-06								
341	КТПН-1000 10 кВ, РУ-0,4 кВ, с.ш.0,4 кВ, АВ-0,4 кВ №8	ТТ	КТ=0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=400/5	В	ТШП-0,66				
			29779-05	С	ТШП-0,66				
		нет ТН							
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800						
	Ксч=1								
	31857-06								
342	ПС 110 кВ "Нижнесортымская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 76-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=300/5	В	-				
			8555-81	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1				
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-35УХЛ1				
			КТН= 35000:√3/100:√3	В					
			19813-09	С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800				
Ксч=1									
31857-06									

Продолжение таблицы 2

1	2	3			4		5	6		7
343	ПС 110 кВ "Нижнесортимская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 76-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21 000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			8555-81	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-35УХЛ1					
			КТН= 35000:√3/100:√3	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
344	ПС 110 кВ "Нижнесортимская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 74-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			3690-73	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН= 35000:√3/100:√3	В						
			19813-05	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
345	ПС 110 кВ "Нижнесортимская" ОРУ- 35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 74-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-35А-ХЛ1	21000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%		
			КТТ=300/5	В	-					
			3690-738555-81	С	ТФЗМ-35А-ХЛ1					
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН= 35000:√3/100:√3	В						
			19813-05	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
346	ПС 110 кВ "Югорская" ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Промзона-1	ТТ	КТ=0,5S	А	АСН-36	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%		
			КТТ=400/5	В	АСН-36					
			27818-04	С	АСН-36					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							
347	ПС 110 кВ "Югорская" ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Промзона-2	ТТ	КТ=0,5S	А	АСН-36	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%		
			КТТ=400/5	В	АСН-36					
			27818-04	С	АСН-36					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1					
			КТН=35000/100	В						
			19813-09	С						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
			Ксч=1							
			31857-06							



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
348	ПС 110 кВ "Югорская" ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Жилфонд-1	ТТ	КТ=0,5S	A	АСН-36	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	B	АСН-36			
			27818-04	C	АСН-36			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
349	ПС 110 кВ "Югорская" ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Жилфонд-2	ТТ	КТ=0,5S	A	АСН-36	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	B	АСН-36			
			27818-04	C	АСН-36			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
350	ПС 110 кВ "Югорская" ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 24-1	ТТ	КТ=0,5S	A	АСН-36	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	B	АСН-36			
			51004-12	C	АСН-36			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					
351	ПС 110 кВ "Югорская" ЗРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Куст 24-2	ТТ	КТ=0,5S	A	АСН-36	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ=400/5	B	АСН-36			
			51004-12	C	АСН-36			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
352	ТП-10 кВ №61, РУ-0,4 кВ, ввод №1 1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТНШЛ-0,66	300	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=1500/5	В	ТНШЛ-0,66			
			1673-07	С	ТНШЛ-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							
353	ТП-10 кВ №61, РУ-0,4 кВ, ввод №2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТНШЛ-0,66	300	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=1500/5	В	ТНШЛ-0,66			
			1673-07	С	ТНШЛ-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							
354	КТПН-6 кВ 250 кВА, РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=600/5	В	ТШП-0,66			
			15173-06	С	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							
355	ПС 110 кВ Береговая, ЗРУ-6 кВ, 4 с.ш. 6 кВ, яч.30 (ДНТ "Бриз")	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ-10	1800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=150/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=6000/100	В				
			16687-07	С				
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							
356	ВРУ-0,4 кВ в АБК ЦАП Ввод-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66УЗ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66УЗ			
			15174-01	С	ТОП-0,66УЗ			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
357	ВРУ-0,4 кВ в АБК ЦАП Ввод-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66УЗ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66УЗ				
			15174-01	С	ТОП-0,66УЗ				
		нет ТН							
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800						
	Ксч=1								
	31857-11								
358	ТП-10/0,4 кВ №9 Ввод-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТОП-0,66 УЗ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=100/5	В	ТОП-0,66 УЗ				
			15174-01	С	ТОП-0,66 УЗ				
		Нет ТН							
Счетчик	КТ=0,5S/1		Альфа А1800						
	Ксч=1								
	31857-11								
359	ТП-10 кВ №9, РУ-0,4 кВ, ввод-2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТШЛ-0,66	160	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%	
			КТТ= 800/5	В	ТШЛ-0,66				
			64182-16	С	ТШЛ-0,66				
		Нет ТН							
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800						
	Ксч= 1								
	31857-11								
360	РП-10 кВ УТГ-1 яч. 5	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ= 600/5	В	-				
			7069-02	С	ТОЛ-10				
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
			КТН=10000/100	В					
			18178-99	С					
		Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
Ксч= 1									
31857-06									

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
361	РП-10 кВ УТГ-1 яч. 10	ТГ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			18178-99	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
362	РП-10 кВ №149 яч. 14	ТГ	КТ= 0,5	А	ТПОЛ-10У3	8000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 400/5	В	-			
			1261-02	С	ТПОЛ-10У3			
		ТН	КТ= 0,5	А	ЗНОЛ.06-10 У3			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-10 У3			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-10 У3			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
363	РП-10 кВ №149 яч. 9	ТГ	КТ= 0,5	А	ТПОЛ-10У3	8000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 400/5	В	-			
			1261-02	С	ТПОЛ-10У3			
		ТН	КТ= 0,5	А	ЗНОЛ.06-10У3			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-10У3			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-10У3			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
364	РП-10 кВ №7 яч. 2	ТГ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			7069-07	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,2	А	НАМИ-10 У2			
			КТН=10000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
365	РП-10 кВ №7 яч. 13	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			9143-01	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ= 0,2	А	НАМИ-10 У2			
			КТН=10000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
366	РП-10 кВ №137, яч. №17, КЛ-10 кВ ф.РП-137-17 в сторону производственных объектов ПАО "Сургутнефтегаз"	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	2000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 100/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	ЗНОЛ.06-10 У3			
			КТН=10000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06-10 У3			
			3344-04	С	ЗНОЛ.06-10 У3			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
367	ПС 110 кВ "Привокзальная" ЗРУ-10 кВ яч. №34	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10 УХЛ2.1	6000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 300/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10 УХЛ2.1			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			20186-00	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
368	ПС 110 кВ "Привокзальная" ЗРУ-10 кВ яч. №27	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10 УХЛ2.1	6000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 300/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10 УХЛ2.1			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			20186-00	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
369	РП-10 кВ №152, яч.10, КЛ-10 кВ в сторону ПАО "Сургутнефтегаз"	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10-6 УЗ	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			9143-01	С	ТЛК-10-6 УЗ			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
370	РП-10 кВ №152, яч.11, КЛ-10 кВ в сторону ПАО "Сургутнефтегаз"	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10-6 УЗ	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			9143-01	С	ТЛК-10-6 УЗ			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
371	РП-10 кВ №152, яч.12, КЛ-10 кВ в сторону ПАО "Сургутнефтегаз"	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10-6 УЗ	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			9143-01	С	ТЛК-10-6 УЗ			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
372	РП-10 кВ №153, яч.11, КЛ-10 кВ в сторону ПАО "Сургутнефтегаз"	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10-6 УЗ	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			9143-01	С	ТЛК-10-6 УЗ			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10 УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
373	РП-10 кВ УТТ-1 ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 100/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
374	РП-10 кВ УТТ-1 ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 100/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
375	РП-10 кВ №7 ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 100/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
376	РП-10 кВ №7 ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 100/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
377	ПС 110 кВ "Привокзальная" ЗРУ-10 кВ яч. №2	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-10	4000	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ= 200/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			20186-00	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
378	ПС 110 кВ "Привокзальная" ЗРУ-10 кВ яч. №28	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	6000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 300/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2			
			КТН=10000/100	В				
			20186-00	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
379	РП-8 РУ-10 кВ яч. 11	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НТМИ-10-66			
			КТН=10000/100	В				
			831-69	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
380	ПС 110 кВ "Белый Яр" №46 ЗРУ-6 кВ яч.03	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	2400	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ= 200/5	В	-			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ= 0,2	А	НАМИ-10 У2			
			КТН=6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7					
381	ПС 110 кВ "Белый Яр" №46 ЗРУ-6кВ яч.12	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	2400	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%					
			КТТ= 200/5	В	-								
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21								
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10 УХЛ2								
			КТН=6000/100	В									
			16687-02	С									
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	Альфа А1800									
			Ксч= 1										
			31857-06										
386	ВЛ-10 кВ РП-5-2 от ПС 220 кВ Сургут, оп.№15, отпайка в сторону КТП-10 кВ, ВЛБ-10 кВ АО "Авгдорстрой"	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10-5А	6000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%					
			КТТ= 300/5	В	-								
			9143-01	С	ТЛК-10-5А								
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10								
			КТН=10000/100	В									
			18179-99	С									
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч= 1										
			31857-11										
387	КТПБ-10/0,4кВ АБК НГ ДУ "Лянторнефть" ЩУ-1 Ввод-1 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ELC СТ8/2000	400	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%					
			КТТ= 2000/5	В	ELC СТ8/2000								
			26070-03	С	ELC СТ8/2000								
		ТН	Нет ТН										
			Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч= 1									
		31857-11											
		388	КТПБ-10/0,4кВ АБК НГ ДУ "Лянторнефть" ЩУ-2 Ввод-2 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5				А	ELC СТ8/2000	400	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
					КТТ= 2000/5				В	ELC СТ8/2000			
26070-03	С				ELC СТ8/2000								
ТН	Нет ТН												
	Счетчик			КТ= 0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч= 1									
31857-11													

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
389	ТП-10 кВ №104, РУ-0,4 кВ, с.ш. 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	T-0,66УЗ	80	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ= 400/5	B	T-0,66УЗ			
			22656-07	C	T-0,66УЗ			
		нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
390	ТП-10 кВ №88, РУ-0,4 кВ, с.ш. 0,4 кВ, ввод-1 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0,66УЗ	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	B	T-0,66УЗ			
			22656-07	C	T-0,66УЗ			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
391	ЩСУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "Быстринскнефть" ГРЩ-1 Ввод-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66			
			47957-11	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
392	ЩСУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "Быстринскнефть" ГРЩ-2 Ввод-1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66			
			47957-11	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
393	ЩСУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "Быстринскнефть" ГРЩ-1 Ввод-2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 600/5	В	ТШП-0,66				
			47957-11	С	ТШП-0,66				
		Счетчик	Нет ТН						
			КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч= 1						
31857-11									
394	ЩСУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "Быстринскнефть" ГРЩ-2 Ввод-2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 600/5	В	ТШП-0,66				
			47957-11	С	ТШП-0,66				
		Счетчик	Нет ТН						
			КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч= 1						
31857-11									
395	ЩСУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "Быстринскнефть" ГРЩ-3 Ввод-1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 600/5	В	ТШП-0,66				
			47957-11	С	ТШП-0,66				
		Счетчик	Нет ТН						
			КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч= 1						
31857-11									
396	ЩСУ-0,4 кВ АПЗ НГДУ "Быстринскнефть" ГРЩ-3 Ввод-2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 600/5	В	ТШП-0,66				
			47957-11	С	ТШП-0,66				
		Счетчик	Нет ТН						
			КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
			Ксч= 1						
31857-11									

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
397	ВРУ-0,4 кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ №1 Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 300/5	В	ТШП-0,66			
			47957-11	С	ТШП-0,66			
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800			
			КТ= 0,5S/1	31857-11				
			Ксч= 1					
31857-11								
398	ВРУ-0,4 кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ №1 Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 300/5	В	ТШП-0,66			
			47957-11	С	ТШП-0,66			
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800			
			КТ= 0,5S/1	31857-11				
			Ксч= 1					
31857-11								
399	ВРУ-0,4 кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ №2 Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 300/5	В	ТШП-0,66			
			47957-11	С	ТШП-0,66			
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800			
			КТ= 0,5S/1	31857-11				
			Ксч= 1					
31857-11								
400	ВРУ-0,4 кВ АБК НГДУ "Талаканнефть" ВРУ №2 Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 300/5	В	ТШП-0,66			
			47957-11	С	ТШП-0,66			
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800			
			КТ= 0,5S/1	31857-11				
			Ксч= 1					
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7					
401	РП-143 10 кВ в сторону ТП-2 10 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10	2000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%					
			КТТ= 100/5	В	-								
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10								
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-10								
			КТН= 10000/100	В									
			11094-87	С									
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч= 1										
			31857-11										
402	РП-143 10 кВ в сторону ТП-2 10 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10	4000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%					
			КТТ= 200/5	В	-								
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10								
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-10								
			КТН= 10000/100	В									
			11094-87	С									
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч= 1										
			31857-11										
403	КТП 2х400 кВА 10/0,4 кВ "РДП СУМН" РУ-0,4 кВ яч. 5	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%					
			КТТ= 300/5	В	ТШП-0,66								
			15173-01	С	ТШП-0,66								
		ТН	Нет ТН										
			Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч= 1									
		31857-11											
		404	КТП 2х400 кВА 10/0,4 кВ "РДП СУМН" РУ-0,4 кВ яч. 6	ТТ	КТ= 0,5				А	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
					КТТ= 300/5				В	ТШП-0,66			
15173-01	С				ТШП-0,66								
ТН	Нет ТН												
	Счетчик			КТ= 0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч= 1									
31857-11													

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
405	ПС 35 кВ №103 ЗРУ-6 кВ яч.08	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10-5 У3	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 200/5	В	-			
			9143-01	С	ТЛК-10-5 У3			
		ТН	КТ= 0,5	А	НТМИ-6-66 У3			
			КТН= 6000/100	В				
			2611-70	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
406	ПС 35 кВ №103 ЗРУ-6 кВ яч.18	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10-5 У3	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 200/5	В	-			
			9143-01	С	ТЛК-10-5 У3			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= $6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
407	РП-1 РУ-10 кВ, ввод-1 1 с.ш. 10 кВ, яч.3	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10			
			КТН= 10000/100	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
408	РП-1 РУ-10 кВ, ввод-2 2 с.ш. 10 кВ, яч.20	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	12000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 600/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИТ-10			
			КТН= 10000/100	В				
			16687-02	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
409	РП-1 РУ-10 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТЭ-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 100/5	В	ТТЭ-0,66				
			32501-08	С	ТТЭ-0,66				
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1	Ксч= 1					
			31857-11						
410	РП-1 РУ-10 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТЭ-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 100/5	В	ТТЭ-0,66				
			32501-08	С	ТТЭ-0,66				
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1	Ксч= 1					
			31857-11						
411	ВРУ-0,4 кВ корпус №1, с.ш. 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 100/5	В	ТОП-0,66				
			15174-01	С	ТОП-0,66				
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1	Ксч= 1					
			31857-11						
412	ВРУ-0,4 кВ корпус №2, с.ш. 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ= 200/5	В	Т-0,66				
			22656-07	С	Т-0,66				
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1	Ксч= 1					
			31857-11						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
413	ТП-2х1000 кВА СургутНИИ Инефть 10 кВ, РУ- 0,4 кВ панель 2	ТТ	КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66	400	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт=	2000/5	B	ТШП-0,66			
				15173-06	C	ТШП-0,66			
		ТН	Нет ТН		Альфа А1800				
Счетчик	КТ=		0,5S/1						
	Ксч=		1						
		31857-06							
414	ТП-2х1000 кВА СургутНИИ Инефть 10 кВ, РУ-0,4 кВ панель 5	ТТ	КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66	400	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт=	2000/5	B	ТШП-0,66			
				15173-06	C	ТШП-0,66			
		ТН	Нет ТН		Альфа А1800				
Счетчик	КТ=		0,5S/1						
	Ксч=		1						
		31857-06							
415	ВРУ-0,4 кВ АБК УСИТ Ввод №1	ТТ	КТ=	0,5	A	Т-0,66	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт=	1000/5	B	Т-0,66			
				22656-02	C	Т-0,66			
		ТН	Нет ТН		Альфа А1800				
Счетчик	КТ=		0,5S/1						
	Ксч=		1						
		31857-11							
416	ВРУ-0,4 кВ АБК УСИТ Ввод №2	ТТ	КТ=	0,5	A	Т-0,66	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт=	1000/5	B	Т-0,66			
				22656-02	C	Т-0,66			
		ТН	Нет ТН		Альфа А1800				
Счетчик	КТ=		0,5S/1						
	Ксч=		1						
		31857-11							



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
417	ТП НГДУ СН 6 кВ, РУ -0,4 кВ, ввод №1 1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТИ-85	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 1000/5	В	ТТИ-85			
			28139-12	С	ТТИ-85			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
418	ТП НГДУ СН 6 кВ, РУ -0,4 кВ, ввод №2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТЭ-100	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 1000/5	В	ТТЭ-100			
			32501-08	С	ТТЭ-100			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
421	РП-"Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.19	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	7200	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт= 600/5	В	-			
			7069-07	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,2	А	НАМИ-10			
			Ктн= 6000/100	В				
			11094-87	С				
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
422	РП-"Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.12	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	7200	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			Ктт= 600/5	В	-			
			7069-07	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,2	А	НАМИ-10			
			Ктн= 6000/100	В				
			11094-87	С				
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
423	РП-"Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.4	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 200/5	В	-			
			9143-06	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ= 0,2	А	НАМИ-10			
			КТН= 6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
424	РП-"Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.5	ТТ	КТ= 0,5	А	ТЛК-10	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 200/5	В	-			
			9143-06	С	ТЛК-10			
		ТН	КТ= 0,2	А	НАМИ-10			
			КТН= 6000/100	В				
			11094-87	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
425	ТП ИОЦ 6 кВ, РУ-6 кВ, ввод-1 1 с.ш. 6 кВ, яч.2	ТТ	КТ= 0,5	А	ARM3N2F	1800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 150/5	В	ARM3N2F			
			18842-09	С	ARM3N2F			
		ТН	КТ= 0,5	А	VRC2/S1F			
			КТН= 6000/100	В	-			
			41267-09	С	VRC2/S1F			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
426	ТП ИОЦ 6 кВ, РУ-6 кВ, ввод-2 2 с.ш. 6 кВ, яч.6	ТТ	КТ= 0,5	А	ARM3N2F	1800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 150/5	В	ARM3N2F			
			18842-09	С	ARM3N2F			
		ТН	КТ= 0,5	А	VRC2/S1F			
			КТН= 6000/100	В	-			
			41267-09	С	VRC2/S1F			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
427	ВРУ-0,4 кВ гостиницы "Нефтяник" Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
428	ВРУ-0,4 кВ гостиницы "Нефтяник" Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
431	ТП-10/0,4 кВ №14 РУ-0,4 кВ Ввод-1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТПП-0,66	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 1000/5	В	ТПП-0,66			
			15173-01	С	ТПП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
432	ТП-10/0,4 кВ №14 РУ-0,4 кВ Ввод-2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТПП-0,66	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 1000/5	В	ТПП-0,66			
			15173-01	С	ТПП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
433	ВРУ-0,4 кВ здания адм. произв. ул.60 лет Октября 8а Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 300/5	B	ТШП-0,66			
			47957-11	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
434	ВРУ-0,4 кВ здания адм. произв. ул.60 лет Октября 8а Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 300/5	B	ТШП-0,66			
			47957-11	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
435	ВРУ-0,4 кВ здания адм. ул.60 лет Октября 8а Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0.66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 200/5	B	T-0.66			
			22656-02	C	T-0.66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
436	ВРУ-0,4 кВ здания адм. ул.60 лет Октября 8а Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0.66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 200/5	B	T-0.66			
			22656-02	C	T-0.66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
437	ВРУ-0,4 кВ Прачечной Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТН	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТТН			
			58465-14	С	ТТН			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
438	ВРУ-0,4 кВ Прачечной Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТН	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТТН			
			58465-14	С	ТТН			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
439	ВРУ-0,4 кВ Произв. адм. здания Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	В	ТОП-0,66			
			15174-01	С	ТОП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
440	ВРУ-0,4 кВ Произв. адм. здания Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	В	ТОП-0,66			
			15174-01	С	ТОП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
441	ВРУ-0,4 кВ Корпус спортивного Нефтяник, ввод №1 1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТН	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	В	ТН			
			41260-09	С	ТН			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
442	ВРУ-0,4 кВ Корпус спортивного Нефтяник, ввод №2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТН	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	В	ТН			
			41260-09	С	ТН			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
443	ВРУ-0,4 кВ ФОК "Нефтяник" Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
444	ВРУ-0,4 кВ ФОК "Нефтяник" Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	Т-0,66			
			22656-02	С	Т-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7		
445	ТП-52 10/0,4 кВ РУ-0,4 кВ Ввод №1	ТТ	КТ=	0,5	А	ТНШЛ-0,66	400	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=	2000/5	В	ТНШЛ-0,66				
				1673-07	С	ТНШЛ-0,66				
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800					
			КТ=	0,5S/1						
			Ксч=	1						
	31857-11									
446	ТП-52 10/0,4 кВ РУ-0,4 кВ Ввод №2	ТТ	КТ=	0,5	А	ТНШЛ-0,66	400	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=	2000/5	В	ТНШЛ-0,66				
				1673-07	С	ТНШЛ-0,66				
		Счетчик	Нет ТН		Альфа А1800					
			КТ=	0,5S/1						
			Ксч=	1						
	31857-11									
447	КТПН-10 кВ №42, РУ-0,4 кВ, ввод с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ=	0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
			КТТ=	400/5	В	ТШП-0,66				
				47957-11	С	ТШП-0,66				
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800					
			КТ=	0,5S/1						
			Ксч=	1						
	31857-11									
450	РП-"Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.2	ТТ	КТ=	0,5	А	ТЛК-10	1800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=	150/5	В	-				
				9143-06	С	ТЛК-10				
		ТН	НАМИ-10		КТ=	0,2				А
					КТН=	6000/100				В
						11094-87				С
		Счетчик	Альфа А1800		КТ=	0,5S/1				
					Ксч=	1				
						31857-11				

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7		
451	РП- "Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.6	ТТ	КТ= 0,5		A	ТЛК-10	1800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ= 150/5		B	-				
			9143-06		C	ТЛК-10				
		ТН	КТ= 0,2		A	НАМИ-10				
			КТН= 6000/100		B					
			11094-87		C					
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800							
	Ксч= 1									
	31857-11									
452	БКТП 2х1000 10/0,4 кВ РУ-0,4 кВ 1 с.ш.	ТТ	КТ= 0,5S		A	ТСН12	400	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%	
			КТТ= 2000/5		B	ТСН12				
			26100-03		C	ТСН12				
		ТН	Нет ТН							
			Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
				Ксч= 1						
31857-11										
453	БКТП 2х1000 10/0,4 кВ РУ-0,4 кВ 2 с.ш.	ТТ	КТ= 0,5S		A	ТСН12	400	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%	
			КТТ= 2000/5		B	ТСН12				
			26100-03		C	ТСН12				
		ТН	Нет ТН							
			Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
				Ксч= 1						
31857-11										
454	ВРУ-0,4 кВ здания произв. адм. ул. Кукуевицкого 1 корпус 1, Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5		A	ТС-12	600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ= 3000/5		B	ТС-12				
			26100-03		C	ТС-12				
		ТН	Нет ТН							
			Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
				Ксч= 1						
31857-11										



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
455	ВРУ-0,4 кВ здания произв. адм. ул. Кукуевичкого 1 корпус 1, Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТС-12	600	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 3000/5	B	ТС-12			
			26100-03	C	ТС-12			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
456	ВРУ-0,4 кВ здания производст- венного административного ул. Кукуевичкого 1, КЛ-0,4 кВ от 1 с.ш. 0,4 кВ ТП-102 6 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	КВU 816	600	не нор- мирует- ся*	не нор- миру- ется*
			КТТ= 3000/5	B	КВU 816			
			48803-11	C	КВU 816			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
457	ВРУ-0,4 кВ здания производст- венного административного ул. Кукуевичкого 1, КЛ-0,4 кВ от 2 с.ш. 0,4 кВ ТП-102 6 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	КВU 816	600	не нор- мирует- ся*	не нор- миру- ется*
			КТТ= 3000/5	B	КВU 816			
			48803-11	C	КВU 816			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
458	ВРУ1-0,4 кВ здания производст- венного административного ул. Губкина 21/1, ввод №1 1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	150	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 750/5	B	ТШП-0,66			
			15173-01	C	ТШП-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
459	ВРУ2-0,4 кВ здания производственного административного ул. Губкина 21/1, ввод №1 3 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	150	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 750/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		ТН		Нет ТН				
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800		150	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
Ксч= 1								
31857-11								
460	ВРУ2-0,4 кВ здания производственного административного ул. Губкина 21/1, ввод №2 4 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А				ТШП-0,66
			КТТ= 750/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		ТН		Нет ТН				
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800		150	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
Ксч= 1								
31857-11								
461	ВРУ1-0,4 кВ здания произв. адм. ул. Губкина 21/1, Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А				ТШП-0,66
			КТТ= 750/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		ТН		Нет ТН				
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800		150	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
Ксч= 1								
31857-11								
462	ВРУ -0,4 кВ здания произв. адм. ул. Губкина 13, Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А				ТШП-0,66
			КТТ= 800/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		ТН		нет ТН				
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800		160	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%	
Ксч= 1								
31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
463	ВРУ-0,4 кВ здания произв. адм. ул. Губкина 13, Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	160	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 800/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
465	ВРУ-0,4 кВ здания произв. адм. ул. Губкина 13А, Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТН-30	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	В	ТТН-30			
			58465-14	С	ТТН-30			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
466	ВРУ-0,4 кВ здания произв. адм. ул. Губкина 13А, Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТН-30	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	В	ТТН-30			
			58465-14	С	ТТН-30			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
467	ВРУ-0,4 кВ здания произв. адм. ул.Ленина 55/1, Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
468	ВРУ-0,4 кВ здания произв. адм. ул.Ленина 55/1, Ввод.№2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
469	РП-128А 6 кВ, РУ-6 кВ, яч.№12, КЛ-6 кВ в сторону КТПН-6 кВ 1000 кВА АБЗ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	1800	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 150/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	ЗНОЛ.06			
			КТН= 6000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06			
			3344-08	С	ЗНОЛ.06			
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
470	РП-128А 6 кВ, РУ-6 кВ, яч.№19, КЛ-6 кВ в сторону КТПН-6 кВ 630 кВА ПАО "Сургутнефтегаз"	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-10	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 200/5	В	-			
			7069-02	С	ТОЛ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	ЗНОЛ.06			
			КТН= 6000:√3/100:√3	В	ЗНОЛ.06			
			3344-08	С	ЗНОЛ.06			
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
471	ВРУ-0,4 кВ треста "Сургутремстрой" Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТШП-0,66			
			47957-11	С	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
472	ВРУ-0,4 кВ треста "Сургутремстрой" Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТШП-0,66			
			47957-11	С	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
473	ТП-232 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод №1 1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТНШЛ-0,66	400	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 2000/5	В	ТНШЛ-0,66			
			1673-03	С	ТНШЛ-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
474	ТП-232 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод №2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТНШЛ-0,66	400	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 2000/5	В	ТНШЛ-0,66			
			1673-03	С	ТНШЛ-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
475	ВРУ-0,4 кВ РИИЦ "Нефть Приобья" Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТШП-0,66			
			47957-11	С	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
476	ВРУ-0,4 кВ РИИЦ "Нефть Приобья" Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	B	ТШП-0,66			
			47957-11	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
477	КТПН-6/0,4 кВ (2х400 кВА) "ЦБПО ЭПУ" РУ-0,4 кВ Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШЛ-0,66	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 1000/5	B	ТШЛ-0,66			
			3422-89	C	ТШЛ-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
478	КТПН-6/0,4 кВ (2х400 кВА) "ЦБПО ЭПУ" РУ-0,4 кВ Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШЛ-0,66	200	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 1000/5	B	ТШЛ-0,66			
			3422-89	C	ТШЛ-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							
479	ЩСУ-0,4 кВ АБК УВСИНГ ПАО "Сургутнефтегаз", ввод №1 1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 600/5	B	T-0,66			
			22656-07	C	T-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
480	ЩСУ-0,4 кВ АБК УВСИНГ ПАО "Сургутнефтегаз", ввод №2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	T-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 600/5	B	T-0,66			
			22656-07	C	T-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
481	РУ-0,4 кВ ЗПА ТПУ, ввод №1 1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	B	ТШП-0,66			
			15173-06	C	ТШП-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
482	РУ-0,4 кВ ЗПА ТПУ, ввод №2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	B	ТШП-0,66			
			15173-06	C	ТШП-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
483	ВРУ-0,4 кВ адм. здания УПРР Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
484	ВРУ-0,4 кВ адм. здания УПРР Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
485	ВРУ-0,4 кВ ПАО "Сургутнефтегаз" Здание производственное административное, ввод №1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ= 300/5	B	ТШП-0,66			
			15173-06	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
486	ВРУ-0,4 кВ ПАО "Сургутнефтегаз" Здание производственное административное, ввод №2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ= 300/5	B	ТШП-0,66			
			15173-06	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
487	РП-1-0,4 кВ, с.ш. 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 100/5	B	ТОП-0,66			
			44142-11	C	ТОП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
488	РП-10 кВ №132, яч.№11, КЛ-10 кВ в сторону 2КТПГ-10 кВ 2х250 кВА АЗС ППФ СНСТ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10	2000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 100/5	В	-			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НТМИ-10-66УЗ			
			КТН= 10000/100	В				
			831-69	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
489	РП-10кВ №132, яч.№12, КЛ-10 кВ в сторону 2КТПГ-10 кВ 2х250 кВА АЗС ППФ СНСТ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОЛ-СЭЩ-10	2000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 100/5	В	-			
			32139-06	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НТМИ-10-66УЗ			
			КТН= 10000/100	В				
			831-69	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
490	ВРУ-0,4 кВ тепловой стоянки Ввод-1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		ТН	КТ=	Нет ТН				
			КТН=					
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
491	ВРУ-0,4 кВ тепловой стоянки Ввод-2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		ТН	КТ=	Нет ТН				
			КТН=					
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
492	РУ-0,4 кВ Мойки автотранспорта, ввод №1 с.п. 0,4 кв	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 400/5	B	ТШП-0,66			
			15173-01	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
493	ВРУ-0,4 кВ автовокзала г.Сургут ВВ №1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 400/5	B	ТШП-0,66			
			15173-01	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
494	ВРУ-0,4 кВ автовокзала г.Сургут ВВ №2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТОП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 200/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
495	ВРУ-0,4 кВ ИДК СМТ-1 Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 400/5	B	ТШП-0,66			
			54852-13	C	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
496	ВРУ-0,4 кВ ИДК СМТ-1 Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	Т-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 400/5	В	Т-0,66			
			22656-07	С	Т-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
497	ВРУ-0,4 кВ ИДК СМТ-1 1-ШР-9	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТИ-30	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 200/5	В	ТТИ-30			
			28139-07	С	ТТИ-30			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
502	ВРУ-0,4 кВ Адм. здание СУБР-1 Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТИ-30	50	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 250/5	В	ТТИ-30			
			28139-07	С	ТТИ-30			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							
503	ВРУ-0,4 кВ Адм. здание СУБР-1 Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТТИ-30	50	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 250/5	В	ТТИ-30			
			28139-07	С	ТТИ-30			
		Нет ТН						
Счетчик	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800					
	Ксч= 1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
504	КТПН-10 кВ 400 кВА, РУ-0,4 кВ, ввод с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	А	ТОП-0,66УЗ	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 200/5	В	ТОП-0,66УЗ			
			15174-01	С	ТОП-0,66УЗ			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
505	ВРУ-0,4 кВ ИЭВЦ IГРЦ-2 Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 600/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
506	ВРУ-0,4 кВ ИЭВЦ IГРЦ-2 Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 600/5	В	ТШП-0,66			
			15173-01	С	ТШП-0,66			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								
507	ВРУ-0,4 кВ ИЭВЦ, IГРЦ-1, ввод №1 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТТЭ-А	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт= 100/5	В	ТТЭ-А			
			32501-06	С	ТТЭ-А			
		Нет ТН						
Счетчик		КТ= 0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч= 1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
508	ВРУ-0,4 кВ ИЭВЦ, 1ГРЩ-1, ввод №2 с.п.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5 S	A	ТТЭ-А	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт= 100/5	B	ТТЭ-А			
			32501-06	C	ТТЭ-А			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
509	ВРУ-0,4 кВ ОНТИ ИЭВЦ Ленина 38 Ввод №1	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 200/5	B	ТШП-0,66			
			54852-13	C	ТШП-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
510	ВРУ-0,4 кВ ОНТИ ИЭВЦ Ленина 38 Ввод №2	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 200/5	B	ТШП-0,66			
			54852-13	C	ТШП-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								
515	Корпус ОИСИ ВРУ-0,4 кВ ПР-8	ТТ	КТ= 0,5	A	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 100/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч= 1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
516	ТП-2х1000 кВА СургутНИПИнефть 10 кВ, РУ-0,4 кВ, панель 1 АВ-0,4 кВ QF1, КЛ-0,4 кВ в сторону ВРУ -0,4 кВ административного здания ООО "Юграпрофбезопасность"	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт= 100/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		ТН			Нет ТН			
Счетчик	31857-11	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
		Ксч= 1						
517	ТП-2х1000 кВА СургутНИПИнефть 10 кВ, РУ-0,4 кВ, панель 7 АВ-0,4 кВ QF1, КЛ-0,4 кВ в сторону ВРУ -0,4 кВ административного-бытового корпуса ФГУП "РТС" "Урало-Сибирский региональный центр"	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт= 100/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		ТН			Нет ТН			
Счетчик	31857-11	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
		Ксч= 1						
518	ТП-2х1000 кВА СургутНИПИнефть 10 кВ, РУ-0,4 кВ, панель 3 АВ-0,4 кВ QF2, КЛ-0,4 кВ в сторону ВРУ -0,4 кВ административного-бытового корпуса КУ "Сургутский лесхоз"	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОП-0,66	20	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт= 100/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		ТН			Нет ТН			
Счетчик	31857-11	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
		Ксч= 1						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
519	ТП-2х1000 кВА СургутНИИИнефть 10 кВ, РУ-0,4 кВ, панель 1 АВ-0,4 кВ QF3, КЛ-0,4 кВ в стору ВРУ-0,4 кВ административного-бытового корпуса ООО "ФРЕГАТ"	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОП-0,66	30	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт= 150/5	B	ТОП-0,66			
			15174-01	C	ТОП-0,66			
		ТН			Нет ТН			
Счетчик	31857-11	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
		Ксч= 1						
520	ТП-2х1000 кВА СургутНИИИнефть 10 кВ, РУ-0,4 кВ, панель 3 АВ-0,4 кВ QF4, КЛ-0,4 кВ в стору ВРУ-0,4 кВ административного-бытового корпуса УМВД г.Сургута	ТТ	КТ= 0,5	A	ТТИ-30	40	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			Ктт= 200/5	B	ТТИ-30			
			28139-12	C	ТТИ-30			
		ТН			Нет ТН			
Счетчик	31857-11	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
		Ксч= 1						
521	ТП-2х1000 кВА СургутНИИИнефть 10 кВ, РУ-0,4 кВ, панель 8 АВ-0,4 кВ QF4, КЛ-0,4 кВ в стору ВРУ-0,4 кВ административного-бытового корпуса УМВД г.Сургута	ТТ	КТ= 0,5	A	ТТИ-30	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			Ктт= 200/5	B	ТТИ-30			
			28139-12	C	ТТИ-30			
		ТН			Нет ТН			
Счетчик	31857-11	КТ= 0,5S/1		Альфа А1800				
		Ксч= 1						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
522	ПС 110 кВ "Дорожная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Озерная-1	ТТ	КТ= 0,5S	A	GIF40.5	28000	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ= 400/5	B	-			
			30368-10	C	GIF40.5			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-35УХЛ1			
			КТН= 35000/100	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
523	ПС 110 кВ "Дорожная" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Озерная-2	ТТ	КТ= 0,5 S	A	GIF40.5	28000	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ= 400/5	B	-			
			30368-10	C	GIF40.5			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАМИ-35УХЛ1			
			КТН= 35000/100	B				
			19813-09	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
524	РП-"Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.3	ТТ	КТ= 0,5	A	ТЛК-10	1800	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 150/5	B	-			
			9143-06	C	ТЛК-10			
		ТН	КТ= 0,2	A	НАМИ-10 У2			
			КТН= 6000/100	B				
			11094-87	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
525	РП-"Кедровый Лог" 6/0,4 кВ РУ-6 кВ яч.7	ТТ	КТ= 0,5	A	ТЛК-10	1800	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 150/5	B	-			
			9143-06	C	ТЛК-10			
		ТН	КТ= 0,2	A	НАМИ-10 У2			
			КТН= 6000/100	B				
			11094-87	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
526	ПС 110 кВ "Юрская" ОРУ-110 кВ Ввод-1	ТТ	КТ=0,5S	A	ТРГ-110	66000	± 1,0% ± 1,7%	± 2,2% ± 2,7%
			КТТ=300/5	B	ТРГ-110			
			49201-12	C	ТРГ-110			
		ТН	КТ=0,2	A	ЗНГ-110			
			КТН=110000:√3/100:√3	B	ЗНГ-110			
			41794-09	C	ЗНГ-110			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
527	ПС 110 кВ "Юрская" ОРУ-110 кВ Ввод-2	ТТ	КТ=0,5S	A	ТРГ-110	66000	± 1,0% ± 1,7%	± 2,2% ± 2,7%
			КТТ=300/5	B	ТРГ-110			
			49201-12	C	ТРГ-110			
		ТН	КТ=0,2	A	ЗНГ-110			
			КТН=110000:√3/100:√3	B	ЗНГ-110			
			41794-09	C	ЗНГ-110			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
528	БСВ-35 кВ ВЛ-35 кВ "Восточная-1"	ТТ	КТ=0,5S	A	ТЛК-35	21000	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%
			КТТ=300/5	B	ТЛК-35			
			10573-09	C	ТЛК-35			
		ТН	КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ			
			КТН=35000/100	B				
			51621-12	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7					
529	БСВ-35 кВ ВЛ-35 кВ "Восточная-2"	ТТ	КТ=0,5S	А	ТЛК-35	21000	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%					
			Ктт=300/5	В	ТЛК-35								
			10573-09	С	ТЛК-35								
		ТН	КТ=0,5	А	НАЛИ-СЭЩ								
			Ктн=35000/100	В									
			51621-12	С									
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч=1										
			31857-11										
530	СП 35 кВ "Гром" ВВОД-1	ТТ	КТ=0,5S	А	АСН-36	42000	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%					
			Ктт=600/5	В	-								
			51004-12	С	АСН-36								
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1								
			Ктн=35000/100	В									
			19813-09	С									
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч=1										
			31857-06										
531	СП 35 кВ "Гром" ТСН-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОП-0,66 УЗ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 1,6% ± 2,6%					
			Ктт=100/5	В	ТОП-0,66 УЗ								
			15174-06	С	ТОП-0,66 УЗ								
		ТН	нет ТН										
			Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч=1									
		31857-06											
		532	ПС 10 кВ №54 ЗРУ-10 кВ ШМ-10 1Т	ТТ	КТ=0,5S				А	ТОЛ-СЭЩ	30000	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%
					Ктт=1500/5				В	ТОЛ-СЭЩ			
51623-12	С				ТОЛ-СЭЩ								
ТН	КТ=0,5			А	НАЛИ-СЭЩ								
	Ктн=10000/100			В									
	51621-12			С									
Счетчик	КТ=0,5S/1			Альфа А1800									
	Ксч=1												
	31857-11												

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
533	ПС 10 кВ №54 ЗРУ-10 кВ ШМ-10 2Г	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ	30000	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%
			КТТ=1500/5	B	ТОЛ-СЭЩ			
			51623-12	C	ТОЛ-СЭЩ			
		ТН	КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ			
			КТН=10000/100	B				
			51621-12	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1								
31857-06								
534	ВЛ-6 кВ ф.КНС-3-25, оп. 206, ПКУ столбовой 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТВ-ЭК	3600	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%
			КТТ=300/5	B	ТВ-ЭК			
			39966-10	C	ТВ-ЭК			
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛП-НТЗ-6			
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛП-НТЗ-6			
			51676-12	C	ЗНОЛП-НТЗ-6			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1								
31857-11								
535	ПС 110 кВ №2 Товарный парк, РУ-6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч.7 (ООО "Сургутское ремонтно- строительное управление")	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10	1800	± 1,5% ± 3,0%	± 2,0% ± 4,0%
			КТТ=150/5	B	-			
			7069-07	C	ТОЛ 10			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10 УХЛ2			
			КТН=6000/100	B				
			51198-12	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1								
31857-11								
536	ПС 110 кВ №2 Товарный парк, РУ-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч.21 (ООО "Сургутское ремонтно- строительное управление")	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ-10	1800	± 1,5% ± 3,0%	± 2,0% ± 4,0%
			КТТ=150/5	B	-			
			7069-07	C	ТОЛ-10			
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10 УХЛ2			
			КТН=6000/100	B				
			51198-12	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
537	ПС 110 кВ "Родниковая" ЗРУ-6 кВ "Родниковая" яч.16	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-10	1800	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%	
			КТТ=150/5	B	-				
			47959-11	C	ТОЛ-10				
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66				
			КТН=6000/100	B					
			2611-70	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч=1									
31857-11									
538	ПС 110 кВ "Родниковая" ЗРУ-6 кВ "Родниковая" яч.24	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-10	1800	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%	
			КТТ=150/5	B	-				
			47959-11	C	ТОЛ-10				
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66				
			КТН=6000/100	B					
			2611-70	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч=1									
31857-11									
539	ПС 35 кВ №73 КРУН-6 кВ яч.№20 (ОАО "ЭЛЕК")	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ	2400	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%	
			КТТ=200/5	B	-				
			51623-12	C	ТОЛ-СЭЩ				
		ТН	КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ				
			КТН=6000/100	B					
			51621-12	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч=1									
31857-11									
540	СП 35 кВ "Тром" ввод-2	ТТ	КТ=0,5S	A	АСН-36	42000	± 1,2% ± 2,5%	± 1,8% ± 2,9%	
			КТТ=600/5	B	-				
			51004-12	C	АСН-36				
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	B					
			19813-09	C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
Ксч=1									
31857-11									
541	СП 35 кВ "Тром" ТСН-2,0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	T-0,66М У3	10	± 1,0% ± 2,1%	± 1,6% ± 2,6%	
			КТТ=50/5	B	T-0,66М У3				
			52667-13	C	T-0,66М У3				
		ТН	нет ТН						
			Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
				Ксч=1					
		31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
542	ПС 110 кВ "Савуйская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ПС-357-1	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФН-35М	14000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 200/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН= 35000/100	В				
			912-70	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
543	ПС 110 кВ "Савуйская" ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ ПС-357-2	ТТ	КТ= 0,5	А	ТФН-35М	14000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 200/5	В	-			
			3690-73	С	ТФН-35М			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН= 35000/100	В				
			912-70	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
544	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 101	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	4800	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 400/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
545	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 104	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	7200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 600/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
546	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 105	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10	1200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 100/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	B				
			38394-08	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
547	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 108	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10	1200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 100/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	B				
			38394-08	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
548	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 110	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10	1200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 100/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	B				
			38394-08	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
549	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 113	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 200/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	B				
			38394-08	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
550	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 202	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	2400	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 200/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
551	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 204	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	7200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 600/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
552	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 209	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	1200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 100/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
553	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 201	ТТ	КТ= 0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10	4800	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 400/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	А	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	В				
			38394-08	С				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
554	ПС 110 кВ "Солкино" ЗРУ-6 кВ яч. 210	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10	1200	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
			КТТ= 100/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10			
			51143-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	КТ= 0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6			
			КТН= 6000/100	B				
			38394-08	C				
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					
555	ТП 10 кВ №43, РУ-0,4 кВ, ввод-1 I с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66			
			15173-06	C	ТШП-0,66			
		ТН	КТ=	нет ТН				
			КТН=					
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
556	ТП 10 кВ №43, РУ-0,4 кВ, ввод- 2 2 с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%
			КТТ= 600/5	B	ТШП-0,66			
			15173-06	C	ТШП-0,66			
		ТН	КТ=	нет ТН				
			КТН=					
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-06					
557	ПС 110 кВ "Нюрьмская" ОРУ-110 кВ ввод от ВЛ-110 кВ Демьянская-КС-7	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТРГ-УЭТМ-110	33000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ= 150/5	B	ТРГ-УЭТМ-110			
			49201-12	C	ТРГ-УЭТМ-110			
		ТН	КТ= 0,5	A	ЗНГ-УЭТМ-110			
			КТН= 110000/100	B	ЗНГ-УЭТМ-110			
			53343-13	C	ЗНГ-УЭТМ-110			
		Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч= 1					
			31857-11					



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7						
558	ПС 110 кВ "Нюрьмская" ОРУ-110 кВ ввод от ВЛ-110 кВ Демьянская-Кедровая	ТТ	КТ=	0,5S	А	ТРГ-УЭТМ-110	33000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%					
			КТТ=	150/5	В	ТРГ-УЭТМ-110								
				49201-12	С	ТРГ-УЭТМ-110								
		ТН	КТ=	0,5	А	ЗНГ-УЭТМ-110								
			КТН=	110000/100	В	ЗНГ-УЭТМ-110								
				53343-13	С	ЗНГ-УЭТМ-110								
		Счетчик	КТ=	0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч=	1										
				31857-11										
559	ГРЩ 1 0,4 кВ, секция 1, ввод с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ=	0,5	А	ТС10	400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%					
			КТТ=	2000/5	В	ТС10								
				26100-03	С	ТС10								
		ТН	КТ=	нет ТН										
			КТН=											
		Счетчик	КТ=	0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч=	1										
				31857-11										
		560	ГРЩ 1 0,4 кВ, секция 2, ввод с.ш. 0,4 кВ	ТТ	КТ=	0,5				А	ТС10	400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
КТТ=	2000/5				В	ТС10								
	26100-03				С	ТС10								
ТН	нет ТН													
Счетчик	КТ=			0,5S/1	Альфа А1800									
	Ксч=			1										
				31857-11										
561	ГРЩ 2 0,4 кВ, секция 1, ввод с.ш. 0,4 кВ			ТТ	КТ=	0,5	А	ТС10	400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%			
					КТТ=	2000/5	В	ТС10						
			26100-03		С	ТС10								
		ТН	КТ=	нет ТН										
			КТН=											
		Счетчик	КТ=	0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч=	1										
				31857-11										

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
562	ГРЩ 2 0,4 кВ, секция 2, ввод с.п. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5	A	ТС10	400	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ= 2000/5	B	ТС10				
			26100-03	C	ТС10				
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1						
			Ксч= 1						
31857-11									
563	ВРУ -0,4 кВ здание производст- венное административное ул. Энтузиастов мкр.б, ввод №1 с.п. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТСН10	320	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5 %	
			КТТ= 1600/5	B	ТСН10				
			26100-03	C	ТСН10				
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1						
			Ксч= 1						
31857-11									
564	ВРУ -0,4 кВ здание производст- венное административное ул. Энтузиастов мкр.б, ввод №2 с.п. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТСН10	320	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5 %	
			КТТ= 1600/5	B	ТСН10				
			26100-03	C	ТСН10				
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1						
			Ксч= 1						
31857-11									
565	ВРУ -0,4 кВ ПУ СургутАСУнефть ул. Энтузиастов 50/1, ввод-1 с.п. 0,4 кВ	ТТ	КТ= 0,5S	A	ТШП-0,66	250	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5 %	
			КТТ= 1250/5	B	ТШП-0,66				
			54852-13	C	ТШП-0,66				
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ= 0,5S/1						
			Ксч= 1						
31857-11									

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	
566	ВРУ-0,4 кВ ПУ СургутАСУнефть ул. Энтузиастов 50/1, ввод-2 с.п. 0,4 кВ	ТТ	КТ=	0,5S	A	ТШП-0,66	250	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5 %
			КТТ=	1250/5	B	ТШП-0,66			
				54852-13	C	ТШП-0,66			
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ=	0,5S/1					
			Ксч=	1					
	31857-11								
567	ПС 110 кВ Солкино ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 13-1	ТТ	КТ=	0,5S	A	GIF40.5	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,2%
			КТТ=	400/5	B	GIF40.5			
				30368-05	C	GIF40.5			
		ТН	КТ=	0,5	A	GEF 40.5			
			КТН=	$35000:\sqrt{3}/100:$ $\sqrt{3}$	B	GEF 40.5			
				30373-10	C	GEF 40.5			
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ=	0,2S/0,5					
			Ксч=	1					
	31857-06								
568	ПС 110 кВ Солкино ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 13-2	ТТ	КТ=	0,5S	A	GIF40.5	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,2%
			КТТ=	400/5	B	GIF40.5			
				30368-05	C	GIF40.5			
		ТН	КТ=	0,5	A	GEF 40.5			
			КТН=	$35000:\sqrt{3}/100:$ $\sqrt{3}$	B	GEF 40.5			
				30373-10	C	GEF 40.5			
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ=	0,2S/0,5					
			Ксч=	1					
	31857-06								
569	ПС 110 кВ Солкино ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 11-1	ТТ	КТ=	0,5S	A	GIF40.5	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,2%
			КТТ=	400/5	B	GIF40.5			
				30368-05	C	GIF40.5			
		ТН	КТ=	0,5	A	GEF 40.5			
			КТН=	$35000:\sqrt{3}/100:$ $\sqrt{3}$	B	GEF 40.5			
				30373-10	C	GEF 40.5			
		Счетчик	нет ТН		Альфа А1800				
			КТ=	0,2S/0,5					
			Ксч=	1					
	31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7					
570	ПС 110 кВ Солкино ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ КНС 11-2	ТТ	КТ= 0,5S	A	GIF40.5	28000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,2%					
			КТТ= 400/5	B	GIF40.5								
			30368-05	C	GIF40.5								
		ТН	КТ= 0,5	A	GEF 40.5								
			КТН= $35000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	B	GEF 40.5								
			30373-10	C	GEF 40.5								
		Счетчик	КТ= 0,2S/0,5	Альфа А1800									
			Ксч= 1										
			31857-06										
571	ВРУ-2 ЗПА Ввод-1 0,4 кВ ул.Г.Кукуевицкого, 5/2	ТТ	КТ= 0,2S	A	TCH8	160	± 1,2% ± 2,2%	± 2,0% ± 2,9%					
			КТТ= 800/5	B	TCH8								
			26100-03	C	TCH8								
		ТН	нет ТН										
			Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч= 1									
		31857-11											
		572	ВРУ-1 ЗПА Ввод-1 0,4 кВ ул.Г.Кукуевицкого, 5/2	ТТ	КТ= 0,2S				A	TCH10	320	± 1,2% ± 2,2%	± 2,0% ± 2,9%
					КТТ= 1600/5				B	TCH10			
26100-03	C				TCH10								
ТН	нет ТН												
	Счетчик			КТ= 0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч= 1									
31857-11													
573	ВРУ-2 ЗПА Ввод-2 0,4 кВ ул.Г.Кукуевицкого, 5/2			ТТ	КТ= 0,2S	A	TCH8	160	± 1,2% ± 2,2%	± 2,0% ± 2,9%			
					КТТ= 800/5	B	TCH8						
		26100-03	C		TCH8								
		ТН	нет ТН										
			Счетчик	КТ= 0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч= 1									
		31857-11											

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
574	ВРУ-1 ЗПА Ввод-2 0,4 кВ ул.Г.Кукуевицкого, 5/2	ТТ	КТ=0,2S	A	ТСН10	320	± 1,2% ± 2,2%	± 2,0% ± 2,9%
			КТТ=1600/5	B	ТСН10			
			26100-03	C	ТСН10			
		ТН	нет ТН					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1 31857-11								
575	КРУ-6 кВ Транспортная, ввод-1 1 с.ш. 6 кВ, яч.2	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	25200	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=2000/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			51623-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6300:√3/ 100:√3	B				
			2611-70	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1								
31857-11								
576	КРУ-6 кВ Транспортная, ввод-2 2 с.ш. 6 кВ, яч.19	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	25200	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=2000/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			51623-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6-3			
			КТН=6300:√3/ 100:√3	B				
			51621-12	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1								
31857-11								
577	ПС 110 кВ Федоровская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ЦПС-1	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-35 УХЛ1	42000	± 1,0% ± 1,7%	± 2,2% ± 2,7%
			КТТ=600/5	B	ТОЛ-35 УХЛ1			
			47959-16	C	ТОЛ-35 УХЛ1			
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	B				
			60002-15	C				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
Ксч=1								
31857-11								

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
578	ПС 110 кВ Федоровская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ЦПС-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-35 УХЛ1	42000	± 1,0% ± 1,7%	± 2,2% ± 2,7%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ-35 УХЛ1			
			47959-16	С	ТОЛ-35 УХЛ1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			60002-15	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
579	ПС 110 кВ Федоровская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Куст 157-1	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-35 УХЛ1	42000	± 1,0% ± 1,7%	± 2,2% ± 2,7%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ-35 УХЛ1			
			47959-16	С	ТОЛ-35 УХЛ1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			60002-15	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
580	ПС 110 кВ Федоровская, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Куст 157-2	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-35 УХЛ1	42000	± 1,0% ± 1,7%	± 2,2% ± 2,7%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ-35 УХЛ1			
			47959-16	С	ТОЛ-35 УХЛ1			
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-35 УХЛ1			
			КТН=35000/100	В				
			60002-15	С				
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					
581	ПС 110 кВ Федоровская, ЗРУ- 6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч. 105	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	7560	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
			51623-12	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21			
		ТН	КТ=0,5	А	GE12			
			КТН=6300/100	В	GE12			
			39957-08	С	GE12			
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800				
			Ксч=1					
			31857-11					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7					
582	ПС 110 кВ Федоровская, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч. 207	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	7560	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%					
			КТТ=600/5	B	ТОЛ-СЭЩ-10-21								
			51623-12	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21								
		ТН	КТ=0,5	A	GE12								
			КТН=6300/100	B	GE12								
			39957-08	C	GE12								
		Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800									
			Ксч=1										
			31857-11										
583	ГРЩ 1 0,4 кВ, 1 с.ш. 0,4 кВ, Ввод №1-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%					
			КТТ=400/5	B	ТШП-0,66								
			64182-16	C	ТШП-0,66								
		ТН	нет ТН										
			Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч=1									
		31857-06											
		584	ГРЩ 1 0,4 кВ, 2 с.ш. 0,4 кВ, Ввод №2-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S				A	ТШП-0,66	80	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
					КТТ=400/5				B	ТШП-0,66			
64182-16	C				ТШП-0,66								
ТН	нет ТН												
	Счетчик			КТ=0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч=1									
31857-06													
585	ГРЩ 2 0,4 кВ, 1 с.ш. 0,4 кВ, Ввод №1-2 0,4 кВ			ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%			
					КТТ=600/5	B	ТШП-0,66						
		64182-16	C		ТШП-0,66								
		ТН	нет ТН										
			Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800								
				Ксч=1									
		31857-11											

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
586	ГРЩ 2 0,4 кВ, 2 с.ш. 0,4 кВ, Ввод №2-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=600/5	В	ТШП-0,66			
			64182-16	С	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-11						
587	ГРЩ 3 0,4 кВ, 1 с.ш. 0,4 кВ, Ввод №1-3 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=600/5	В	ТШП-0,66			
			64182-16	С	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-06						
588	ГРЩ 3 0,4 кВ, 2 с.ш. 0,4 кВ, Ввод №2-3 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=600/5	В	ТШП-0,66			
			64182-16	С	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-06						
589	ВРУ 1-1 0,4 кВ Здания производ- ственно административного ул. Игоря Киргбая 2 кабинет 107, 1 с.ш. 0,4 кВ, Ввод-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=600/5	В	ТШП-0,66			
			64182-16	С	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик		КТ=0,5S/1	Альфа А1800					
		Ксч=1						
		31857-11						



Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
590	ВРУ 1-2 0,4 кВ Здания производственно административного ул. Игоря Киртбая 2 кабинет 107, 2 с.ш. 0,4 кВ, Ввод-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=600/5	B	ТШП-0,66			
			64182-16	C	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							
591	ВРУ 2-1 0,4 кВ Здания производственно административного ул. Игоря Киртбая 2 кабинет 107, 1 с.ш. 0,4 кВ, Ввод-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=600/5	B	ТШП-0,66			
			64182-16	C	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
592	ВРУ 2-2 0,4 кВ Здания производственно административного ул. Игоря Киртбая 2 кабинет 107, 2 с.ш. 0,4 кВ, Ввод-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	120	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=600/5	B	ТШП-0,66			
			64182-16	C	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
593	ВРУ 1-1 0,4 кВ Здания архива ул. Игоря Киртбая 2/1 кабинет 104, 1 с.ш. 0,4 кВ, Ввод-1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	50	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=250/5	B	ТШП-0,66			
			64182-16	C	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7
594	ВРУ 1-2 0,4 кВ Здания архива ул. Игора Киртбая 2/1 кабин. нет 104, 2 с.ш. 0,4 кВ, Ввод-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	50	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=250/5	B	ТШП-0,66			
			64182-16	C	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-11							
595	ВРУ 1 0,4 кВ Автостоянки г. Сургут Тюменский тракт 3/1, 1 с.ш. 0,4 кВ, ввод №1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=300/5	B	ТШП-0,66			
			47957-11	C	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
596	ВРУ 1 0,4 кВ Автостоянки г. Сургут Тюменский тракт 3/1, 2 с.ш. 0,4 кВ, ввод №2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТШП-0,66	60	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=300/5	B	ТШП-0,66			
			47957-11	C	ТШП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							
597	ВРУ-1-1 0,4 кВ, с.ш. 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОП-0,66	8	± 1,0% ± 2,1%	± 3,0% ± 2,5%
			КТТ=40/5	B	ТОП-0,66			
			47959-16	C	ТОП-0,66			
		нет ТН						
Счетчик	КТ=0,5S/1	Альфа А1800						
	Ксч=1							
	31857-06							

Примечания:

1 В графе 6 «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 7 «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, %» приведены границы погрешности измерений электрической энергии и мощности при доверительной вероятности  $P=0,95$ ;  $\cos\varphi=0,5$  ( $\sin\varphi=0,87$ ) и токе ТТ, равном 10 % от  $I_{ном}$ .

3 Для ИК с № 526 по № 541 в графе 7 «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, %» 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 10 % от  $I_{ном}$ .

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	564
<p>Нормальные условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- температура окружающего воздуха (для ТТ и ТН), °С</li> <li>- температура окружающего воздуха (для счетчиков), °С</li> <li>- температура окружающего воздуха (для ИВК), °С</li> <li>- напряжение питающей сети переменного тока, В</li> <li>- частота питающей сети переменного тока, Гц</li> <li>- диапазон силы тока, А</li> <li>- диапазон коэффициента мощности <math>\cos\phi</math> (<math>\sin\phi</math>)</li> <li>- магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более</li> </ul>	<p>от -40 до +50 от +21 до +25 от +10 до +30 (0,99 - 1,01)Uном от 49,85 до 50,15 (0,01 - 1,2)Iном от 0,8 до 1,0 (от 0,6 до 0,5) 0,05</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>Для ТТ и ТН:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- параметры сети: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) диапазон первичного напряжения, В</li> <li>б) диапазон силы первичного тока, А</li> </ul> </li> <li>- коэффициент мощности <math>\cos\phi</math> (<math>\sin\phi</math>)</li> <li>- частота, Гц</li> <li>- температура окружающего воздуха, °С</li> </ul> <p>Для счетчиков электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- параметры сети: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) диапазон вторичного напряжения, В</li> <li>б) диапазон силы вторичного тока, А</li> </ul> </li> <li>- коэффициент мощности <math>\cos\phi</math> (<math>\sin\phi</math>)</li> <li>- частота, Гц</li> <li>- температура окружающего воздуха, °С</li> <li>- магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более</li> </ul>	<p>(от 0,9 до 1,1)Uном1 (от 0,01 до 1,2)Iном1 от 0,8 до 1,0 (от 0,6 до 0,5) от 49,6 до 50,04 от -40 до +50</p> <p>(от 0,9 до 1,1)Uном2 (от 0,01 до 1,2)Iном2 от 0,8 до 1,0 (от 0,6 до 0,5) от 49,6 до 50,04 от +10 до +30 0,5</p>
Ход часов, с/сут.	± 5

**Знак утверждения типа**

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменениями №1, №2, №3 типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Количество, шт.
1	2	3
Трансформаторы тока	АСН-36	22
Трансформаторы тока	ТФНД-220-IV	6
Трансформаторы тока встроенные	ВСТ	6
Трансформаторы тока измерительные	ТФЗМ-110Б-IV-ХЛ1	33
Трансформаторы тока измерительные	ТФЗМ-110Б-IXЛ1	3
Трансформаторы тока	ТФМ-110-ПУ1	9
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110	6

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-УЭТМ-110	12
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 IV	6
Трансформаторы тока	IMZ-10	4
Трансформаторы тока	TG 145 N УХЛ1	6
Трансформаторы тока	GIF 40.5	77
Трансформаторы тока	GIF 30-45	8
Трансформаторы тока	ARM3N2F	6
Трансформаторы тока измерительные	KBU 816	6
Трансформаторы тока	ТЛК-35	6
Трансформаторы тока	ТФ3М-35	2
Трансформаторы тока	ТФ3М-35А	2
Трансформаторы тока	ТФ3М-35А-У1	14
Трансформаторы тока	ТФ3М-35А-ИУ1	4
Трансформаторы тока	ТФ3М-35А ХЛ1	94
Трансформаторы тока	ТФ3М-35 Б-ХЛ1	6
Трансформаторы тока	ТФ3М-35Б-ИХЛ1	26
Трансформаторы тока	ТФ3М-35Б-ИУ1	18
Трансформаторы тока	ТФН-35М	26
Трансформаторы тока	ТФМ-35-ИУ1	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 УХЛ1	20
Трансформаторы тока	ТЛК-10	37
Трансформаторы тока	ТЛК-10-5У3	4
Трансформаторы тока	ТЛК-10-5А	6
Трансформаторы тока	ТЛК-10-6У3	34
Трансформаторы тока	ТЛК-10-6У2	3
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	2
Трансформаторы тока	ТЛМ -10-2У3	4
Трансформаторы тока	ТШЛ-10	4
Трансформаторы тока	ТЛШ-10У3	2
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10У3	6
Трансформаторы тока	ТЛШ-10-1У3	2
Трансформаторы тока встроенные	ТВЭ-35	6
Трансформаторы тока встроенные	ТВЭ-35УХЛ2	14
Трансформаторы тока встроенные	ТВЭ-35УХЛ1	4
Трансформаторы тока	ТВ-ЭК	3
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	4
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10У3	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ	8
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ 10	67
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10-01	12
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10-21 У2	14

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10-21	67
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I-1 У2	14
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I-II У2	22
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ 2.1	12
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УХЛ2.1	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	65
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 У3	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 02.1	13
Трансформаторы тока	ТЛШ-10-5У3	12
Трансформаторы тока	ТОП-0,66	102
Трансформаторы тока опорные	ТОП-0,66 У3	51
Трансформаторы тока измерительные	ТТИ-30	15
Трансформаторы тока измерительные	ТТИ-85	3
Трансформаторы тока измерительные	ТТЭ-100	21
Трансформаторы тока измерительные	ТТЭ-А	6
Трансформаторы тока измерительные	ТТН-100	6
Трансформаторы тока измерительные	ТТН-30	6
Трансформаторы тока измерительные	ТТН	6
Трансформаторы тока	ТСН12	6
Трансформаторы тока	ТСН 10	12
Трансформаторы тока	ТСН8	6
Трансформаторы тока	ТС-10	12
Трансформаторы тока	Т-0,66 У3	48
Трансформаторы тока	Т-0,66	64
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	189
Трансформаторы тока	ТШП-0,66У3	6
Трансформаторы тока	ТШЛ-0,66	9
Трансформаторы тока	ТНШЛ-0,66	18
Трансформаторы тока	ELC СТ8/2000	6
Трансформаторы напряжения антирезонансные элегазовые	ЗНГ-УЭТМ-220-IV ХЛ1	6
Трансформаторы напряжения элегазовые	ЗНГ-110	6
Трансформаторы напряжения элегазовые	ЗНГ-УЭТМ-110	6
Трансформаторы напряжения элегазовые	ЗНГ-УЭТМ-110 IV ХЛ1	6
Трансформаторы напряжения элегазовые	ЗНГ-УЭТМ-110 II ХЛ1	6
Трансформаторы напряжения емкостные	ОТСФ-123-110	6
Трансформаторы напряжения	GE-12	6
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-83 ХЛ1	12
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-II ХЛ1	23
Трансформаторы напряжения	НКФ-110 57-У1	7
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-II ХЛ-1	6
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ-35 УХЛ1	69

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	7
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ2	27
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10 УХЛ2	5
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	4
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10У2	13
Трансформаторы напряжения	GEF 40.5	18
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65 У1	17
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65 ХЛ1	3
Трансформаторы напряжения	НОМ-35	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35-III УХЛ1	3
Трансформаторы напряжения	VEF 36 УХЛ1	12
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66 У3	12
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	1
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	6
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66У3	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06-10 У3	21
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06-6У3	12
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-06	9
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-6	3
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ	5
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-10-3 У2	2
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-10-2 У2	2
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-6-3	8
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-6	14
Трансформаторы напряжения трехфазной антирезонансной группы	НАЛИ-СЭЩ-6-2 У2	1
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	6
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-6	6
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2	6
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-6-4 У2	3
Трансформаторы напряжения	VRC2/S1F	2
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	564
Методика поверки	ДЯИМ.422231.295 МП с изменением № 1	1
Паспорт-формуляр	ДЯИМ.422231.295 ПФ	1

### **Поверка**

осуществляется по документу ДЯИМ.422231.295 МП «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменениями №1, №2, №3. Методика поверки. С изменением № 1», утвержденному ФБУ «Пензенский ЦСМ» 24.11.2017 г.

Основные средства поверки:

- мультиметр «Ресурс-ПЭ» (регистрационный номер 33750-07 в Федеральном информационном фонде);
- радиочасы РЧ-011/2 (регистрационный номер 35682-07 в Федеральном информационном фонде);
- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2003 и/или ГОСТ 8.216-2011;
- счетчики Альфа А1800 по документам: ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г.; ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2012 г.;

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений количества электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с изменениями №1, №2, №3 и подсистемы присоединений малой мощности с изменением № 2», аттестат аккредитации ФБУ «Пензенский ЦСМ» № 01.00230-2013 от 17.04.2017 г.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учёта электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» с Изменениями №1, №2, №3**

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

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

### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Эльстер Метроника»

(ООО «Эльстер Метроника»)

ИНН 7722000725

Адрес: 111141, Москва, 1-й проезд Перова Поля д.9, стр.3.

Телефон (факс): (495) 730-02-86; (495) 730-02-83

### **Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон (факс): (495) 437-55-77; (495) 437-56-66

Web-сайт: [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

В части вносимых изменений

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Пензенской области» (ФБУ «Пензенский ЦСМ»)

Адрес: 440039, г. Пенза, ул. Комсомольская, д. 20

Телефон (факс): (8412) 49-82-65

Web-сайт: [www.penzacsm.ru](http://www.penzacsm.ru)

E-mail: [pcsm@sura.ru](mailto:pcsm@sura.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Пензенский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311197 от 24.07.2015 г.

(Редакции приказов Росстандарта № 484 от 16.03.2018 г., № 2821 от 29.12.2018 г.)

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.